

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ**

Цюрупа урамы, 17-се й, Өфө к.,
Башкортостан Республикаһы, 450008



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ**

Цюрупы ул., д. 17, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450008

Тел. (347) 218-09-27; факс (347) 218-09-25, e-mail: bashtarif@bashkortostan.ru, https://tariff.bashkortostan.ru
ОКПО 05301901, ОГРН 1020203230673, ИНН/КПП 0278082937/027401001

№ _____
на № _____ от _____

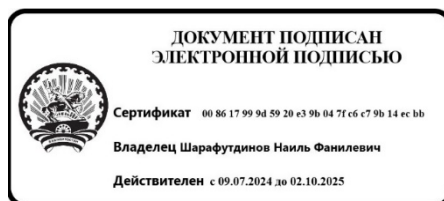
Заместителю Премьер-министра
Правительства Республики
Башкортостан – министру
промышленности, энергетики и
инноваций Республики
Башкортостан

А.Н. Шельдяеву

Уважаемый Александр Николаевич!

В соответствии с пунктом 2.3 Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Республики Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ (далее – ИП) субъектов электроэнергетики, ИП которых утверждаются Министерством промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан, утвержденного постановлением Правительства Республики Башкортостан от 15.10.2014 г. № 468 «О порядке взаимодействия органов исполнительной власти Республики Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан», Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам направляет заключение по результатам рассмотрения инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» на 2025-2026 гг. – на 6 л.

Председатель



Н.Ф. Шарафутдинов

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

в соответствии с Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 15.10.2014 года № 468 «О порядке взаимодействия исполнительных органов государственной власти Республики Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан» по результатам рассмотрения инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026 гг., в части корректировки на 2025-2026 гг.

Министерство промышленности и энергетики Республики Башкортостан в соответствии подпунктом б пункта 2.1 Порядка взаимодействия исполнительных органов государственной власти Республики Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан, утвержденного постановлением Правительства Республики Башкортостан от 15.10.2014 года № 468, направило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) инвестиционную программу ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026 гг., в части корректировки на 2025-2026 гг.

1. Оценка соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленным ГКТ РБ для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций.

Показатели надежности и качества оказываемых услуг приняты ГКТ РБ в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256, на 2022–2026 гг. согласно таблицы:

Значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года)

Показатель	Значение показателя, годы:							
	2022 План	2022 Факт ²	2023 План	2023 Факт ²	2024 План	2024 Факт ²	2025 План	2026 План
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Pt.saidi)	0,3735	0,36903	0,3679	0,10313	0,3623	0,1074	0,3569	0,3516
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Pt.saifi)	0,2914	0,18597	0,2870	0,08044	0,2827	0,0735	0,2785	0,2743
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

²- Данные представленные организацией письмом от 25.03.2025 г. № 239

Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки инвестиционной программы по форме № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы», утверждённой приказом Минэнерго

России от 05.05.2016 г. № 380, соответствуют утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

2. Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения указанных инвестиционных программ на период их реализации и оценка предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционных программ, в цены (тарифы), регулируемые ГКТ РБ.

2.1. Оценка экономической обоснованности предусмотренных мероприятий и их соответствия с предполагаемыми к принятию решениями, стоимостей предусмотренных мероприятий

Оценка экономической обоснованности подготовлена в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования). Согласно которому, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России) укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (приказ Минэнерго России от 26.02.2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства») и не должен превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением ГКТ РБ от 29.11.2024 г. № 508.

1.1.	Экономический эффект от реализации инвестиционного проекта	Не представлен ¹
1.2.	Основания по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий	Локальные сметные расчеты, заключенные договоры представлены ²
1.3.	Основания по которым определена стоимость материалов и оборудования	Представлены коммерческие предложения ³
1.3.1.	Технические характеристики оборудования планируемого к закупке (опросный лист)	Представлены паспорта
1.3.2.	Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует
1.3.3.	Соответствие цен на строительство кабельных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует
1.3.4.	Соответствие цен на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Не соответствует
1.3.5.	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Не соответствует ⁴

1.3.6.	Соответствие цен строительство (реконструкция) распределительного устройства электрической подстанции (далее – ПС) 10(6) – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.7.	Соответствие цен строительство (реконструкция) ячейки трансформатора ПС 35 – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.8.	Соответствие цен строительство (реконструкция) комплектной трансформаторной подстанции (далее – КТП), распределительного пункта (далее – РП) 10(6) кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.9.	Соответствие цен строительство (реконструкция) объектов капитального строительства установок компенсации реактивной мощности (далее – КРМ) 6 – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.10.	Соответствие цен строительство (реконструкция) ПС 35 – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.11.	Соответствие цен строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) 6 – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.12.	Соответствие цен строительство (реконструкция) кабельных линий электропередачи (далее – КЛ) 6 – 500 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.13.	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не соответствует ⁴
1.3.14.	Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует

1 – Не представлен экономический эффект от реализации инвестиционного проекта «Приобретение БКМ на базе МТЗ-82 1шт. в ОП с. Старосубхангулово».

2 - Отсутствуют локальные сметные расчеты по мероприятиям «Строительство ВЛ-0,4 кВ для перераспределения нагрузки ТП-0648 в СНТ "Родник"; «Строительство электрической заправки в с. Федоровка Федоровского района РБ (распоряжение Правительства РФ от 27 ноября 2021 года № 3363-р, распоряжение Правительства РФ от 09 июня 2020 года № 1523-р); «Проведение земельно-кадастровых работ под ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ, ТП ООО "ТИП-Электро" (2025 г.); «Приобретение объектов электросетевого хозяйства в рамках консолидации электросетевых активов, согласно Распоряжения Правительства РФ от 03.04.2023 г. № 511-р» и т.д.

3 – Отсутствует коммерческое предложение по мероприятию «Модернизация прибора "Энергомонитор 3.3 Т1-С-10К" (поверка)».

4 – Информация о количестве однофазных и трехфазных счетчиков в представленных документах (паспортах, расчетах) отличается.

Технические характеристики мероприятий, предусмотренные инвестиционной программой указаны в паспортах инвестиционных программ.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с пунктом 14 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977 проекты инвестиционных программ, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, утверждаются при условии, если финансирование таких инвестиционных проектов в текущем и последующих годах планируется за счет средств, не учитываемых при установлении регулируемых государством цен (тарифов)

в электроэнергетике («Строительство электрической заправки в с. Федоровка Федоровского района РБ (распоряжение Правительства РФ от 27 ноября 2021 года № 3363-р, распоряжение Правительства РФ от 09 июня 2020 года № 1523-р)»).

2.2. Оценка объемов финансирования инвестиционных программ по видам деятельности, источникам и способам финансирования

Величина утвержденной ГКТ РБ необходимой валовой выручки на 2025 год составляет 664 080,55 тыс. руб. без НДС, в том числе по источникам финансирования: капитальные вложения – 56 000,00 тыс. руб., амортизация – 109 800,00 тыс. руб., прибыль от технологического присоединения – 3 401,10 тыс. руб.

Предложенные значения показателей на корректировку инвестиционной программы на 2025 г., утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 04.10.2021 года № 126-О «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026 годы» (с изменениями от 07.06.2024 г. № 62-О), рассмотрены ГКТ РБ по форме № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», утверждённой приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380, и по форме № 01 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310.

На 2025 год:

млн. руб. без НДС

№	Показатели	Утверждено ГКТ РБ на 2025 г.	Утверждено МПЭиИ РБ на 2025 г. ¹	Предложение организации по корректировке на 2025 г. ²	Соответствие источникам финансирования
2.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	56,00	56,00	56,00	Соответствует
2.2	Амортизация, учтенная в тарифе	109,80	109,80	109,80	Соответствует
2.3	Прочие источники финансирования (прибыль от технологического присоединения)	-	5,16	40,60	Не регулируется
2.4	Прочие привлеченные средства	-	20,18	42,82	Не регулируется
	Итого:	165,80	191,14	249,22	Не соответствует

¹ - плановые значения инвестиционной программы, утвержденным приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 04.10.2021 г. № 126-О (с изменениями от 07.06.2024 г. № 62-О).

² - данные по форме № 01 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310.

На 2026 год:

млн. руб. без НДС

№	Показатели	Утверждено ГКТ РБ на 2026 г.	Утверждено МПЭиИ РБ на 2026 г. ¹	Предложение организации по корректировке на 2026 г. ²	Соответствие источникам финансирования
2.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	56,00	56,00	68,12	Не соответствует
2.2	Амортизация, учтенная в тарифе	109,80	109,80	150,79	Не соответствует
2.3	Прочие источники финансирования (прибыль от технологического присоединения)	-	5,16	40,60	Не регулируется
2.4	Прочие привлеченные средства	-	20,18	42,82	Не регулируется
	Итого:	165,80	191,14	302,33	Не соответствует

¹ - плановые значения инвестиционной программы, утвержденным приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 04.10.2021 г. № 126-О (с изменениями от 07.06.2024 г. № 62-О).

² - данные по форме № 01 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310.

Значения показателей, заявленные на корректировку инвестиционной программы на 2025 год, соответствуют утвержденным ГКТ РБ источникам ООО «ГИП-Электро» в тарифе. Значения показателей, заявленные на корректировку инвестиционной программы на 2026 год, не соответствуют утвержденным ГКТ РБ источникам ООО «ГИП-Электро» в тарифе. При этом тариф, в том числе источники инвестиционной программы, на 2026 год подлежит корректировке, в связи с чем корректировка инвестиционной программы на 2026 год может не соответствовать утвержденным ГКТ РБ источникам ООО «ГИП-Электро» в тарифе.

2.3. Анализ корректировки источников финансирования мероприятий инвестиционных программ, расходы по которым учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение, с учетом фактического использования средств в периоде, предшествующем периоду реализации инвестиционных программ

тыс. руб. без НДС

№	Показатели	Утверждено на 2024 г. ГКТ РБ	Утверждено МПЭИ РБ на 2024 г. ¹	Согласно отчету по фактическому использованию средств в 2024 г. ²	Соответствие источникам финансирования
3.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	39 568,00	39 568,00	39 568,00	Соответствует
3.2	Амортизация учтенная в тарифе	109 803,59	109 803,59	109 796,00	Не соответствует
3.3	Прочие источники финансирования (прибыль от технического присоединения)	5 253,94	5 156,00	49 367,00	Не соответствует
	Итого (без НДС):	154 625,53	154 527,59	198 731,00	Не соответствует

¹ - плановые значения инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 04.10.2021 г. № 126-О (с изменениями от 07.06.2024 г. № 62-О).

² - в соответствии с отчетом, размещенным на сайте Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан по форме № 22 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310, факт 2023 года (без НДС).

Фактическое использование средств в 2024 году не соответствует источникам финансирования мероприятий инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 04.10.2021 г. № 126-О (с изменениями от 07.06.2024 г. № 62-О), в части утвержденных ГКТ РБ источников в тарифе.

Таким образом, неосвоенная разница величины, за счет амортизации, учтенной в тарифе, составляет в размере 7,59 тыс. руб., учтенная в тарифе ООО «ГИП-Электро» на 2024 год, подлежит исключению из необходимой валовой выручки в 2026 году.

2.4. Оценка влияния реализации инвестиционной программы на уровень регулируемых тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период ее реализации

Оценка влияния реализации инвестиционной программы на уровень регулируемых тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период ее реализации не производилась, в связи с тем, что объемы инвестиционной программы, тарифы на 2025 год утверждены.

Оценка влияния реализации инвестиционной программы на 2026 г.

млн. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Год	Прогноз (без ИП)	Рост	Прогноз (с ИП)	Рост
Необходимая валовая выручка	2025 ³	494,88	-	664,08	-
	2026	542,38	109,60%	801,89 ¹	120,75%
Всего источники финансирования ИП	2025	-	-	206,40 ²	-
	2026	-	-	259,51 ²	125,73%

¹ – в соответствии с раскрытием информации на сайте www.gipelectro.ru на 2026 г.

² – предложение организации на корректировку инвестиционной программы в части 2025-2026 г. (без НДС).

³ – утверждено на 2025 г.

3. Предложения (замечания) Государственного комитета РБ по тарифам

Рассмотрение инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026 гг. в части корректировки на 2025-2026 гг. выполнено по форме № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», утверждённой приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380, и по форме № 01 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», утвержденной приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310.

Оценка соответствия проекта инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» целевым значениям показателей надежности и качества услуг, представлена в разделе 1.

Анализ оценки экономической обоснованности предусмотренных мероприятий и их соответствия с предполагаемыми к принятию решениями, стоимостей предусмотренных мероприятий представлен в разделе 2.1 настоящего заключения.

Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения указанных инвестиционных программ на период их реализации и оценка предложений ООО «ГИП-Электро» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционных программ, в цены (тарифы) представлена в разделе 2.2.

По итогам рассмотрения ГКТ РБ считает необходимым направить проект корректировки инвестиционной программы ООО «ГИП-Электро» на 2025-2026 гг. на доработку.

Главный специалист-эксперт ОРТЭК и СУ



Р.Я. Абдрахманова

Начальник ОРТЭК и СУ



И.И. Хасаншина