ЗАКЛЮЧЕНИЕ
в соответствии с Постановлением Правительства РБ от 15.10.2014 г. № 468 «О порядке 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 уполномоченным исполнительным органом государственной власти Республики Башкортостан» по результатам рассмотрения скорректированной инвестиционной программы ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 гг., в части корректировки 2019-2020 гг.

Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан (далее МПИП РБ) 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 уполномоченным исполнительным органом государственной власти Республики Башкортостан», утвержденного постановлением Правительства Республики Башкортостан от 15.10.2014 г. № 468, направило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам (далее – ГКТ РБ) инвестиционную программу ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 гг., в части корректировки 2019-2020 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.

Значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2017 года)

Показатель	Значение показателя, годы:					
	2017 План	2018 План	**2018 Факт**	2019 План	2020 План	2021 План
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1,7058	1,6802	**0,00**	1,6550	1,6302	1,6057
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	1	1	**1**	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций ($П_{тсо}$)	0,8975	0,8975	**0,8975**	0,8975	0,8975	0,8975

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

Фактические показатели надежности и качества услуг не превышают плановые (утвержденные) показатели за отчетный период (2018 год).

Паспорта Инвестиционных проектов полном объеме не содержат оценки ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта).

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 пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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 укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 г. № 10 «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 26.12.2018 г. № 862.

1.1.	Экономический эффект от реализации инвестиционного проекта	Представлены
1.2.	Основания по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий	Локальные сметные расчеты представлены частично, паспорта
1.3.	Основания по которым определена стоимость материалов и оборудования	Мониторинг цен, прайс-листы
1.3.1.	Технические характеристики оборудования планируемого к закупке (опросный лист)	Представлены
1.3.2.	Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Локальные сметные расчеты на данное мероприятие отсутствуют
1.3.3.	Соответствие цен на строительство кабельных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Не предусматривается
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	Локальные сметные расчеты на данное мероприятие отсутствуют
1.3.5.	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 предусматривается
1.3.6.	Соответствие цен строительство (реконструкция) ячейки трансформатора ПС 35 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусматривается
1.3.7.	Соответствие цен строительство (реконструкция) комплектной трансформаторной подстанции (далее - КТП), распределительного пункта (далее - РП) 10(6) кВ с утвержденными УНЦ с учетом	Соответствует

	индекса-дефлятора на соответствующий год	
1.3.8.	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 предусматривается
1.3.9.	Соответствие цен строительство (реконструкция) ПС 35 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусматривается
1.3.10.	Соответствие цен строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 6 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не соответствует
1.3.11.	Соответствие цен строительство (реконструкция) кабельных линий электропередачи (далее - КЛ) 6 - 500 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусматривается
1.3.12.	Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует

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

Необходимая валовая выручка, утвержденная ГКТ РБ на 2019 год, составляет 30 202,46 тыс. руб. без НДС, в том числе инвестиционная составляющая в тарифе и амортизация в размере 4 392,53 тыс. руб.

На 2019 год:

Тыс. руб.

№	Показатели	Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.	Предложение организации по корректировке на 2019 г. (без НДС) [1]	Соответствие источникам финансирования
2.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	2 970,00	2 970,00	**Соответствует**
2.2	Амортизация учтенная в тарифе	1 422,53	1 422,53	**Соответствует**
2.3	Прочие источники финансирования (прибыль от технического присоединения)	214,79	214,79	**Соответствует**
	Итого	**4 607,32**	**4 607,32**	**Соответствует**

[1]- Источники финансирования инвестиционной программы представлены в форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики».

На 2020 год:

Тыс. руб.

№	Показатели	Прогноз допустимых значений на 2020 г. ГКТ РБ	Предложение организации по корректировке на 2020 г. (без НДС) [1]	Соответствие источникам финансирования
2.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	2 960,00	6 540,00	Не соответствует
2.2	Амортизация учтенная в тарифе	1 422,53	2 100,00	Не соответствует
2.3	Прочие источники финансирования (прибыль от технического присоединения)	214,79	-	-
	Итого	**4 597,32**	**8 640,00**	**Не соответствует**

[1]- Источники финансирования инвестиционной программы представлены в форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики».

Плановые значения показателей, заявленные на корректировку инвестиционной программы, утверждённой приказом Министерства промышленности и инновационной политики

Республики Башкортостан от 28.11.2019 г. №352-О «О внесении изменений в приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 31.12.2016 г. №243-О», в части 2020 гг., не соответствует утвержденным ГКТ РБ источникам финансирования ООО «ГИП-Энерго» 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 ГКТ РБ на 2018 г.	Согласно отчету по фактическому использованию средств в 2018 г.	Соответствие источникам финансирования
3.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	2 930,00	4 941,00	Не соответствует
3.2	Амортизация учтенная в тарифе	1 395,99	1 395,99	Соответствует
3.3	Прочие источники финансирования	215,60	-	-
	Итого:	**4 541,59**	**6 336,99**	**Не соответствует**

Фактическое использование средств в 2018 году не соответствует источникам финансирования мероприятий инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 28.11.2019 г. №352-О «О внесении изменений в приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 31.12.2016 г. №243-О», расходы по которым учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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

Объемы финансирования инвестиционной программы на 2019 г. утверждены в тарифе на 2019 г. (Необходимая валовая выручка составляет 30 202,46 тыс. руб. без НДС, в том числе инвестиционная составляющая в тарифе и амортизация в размере 4 392,53 тыс. руб.).

Заявленные объемы корректировки источников финансирования на 2019 год соответствуют утвержденным показателям в тарифном решении ГКТ РБ.

Оценка влияния реализации инвестиционной программы 2020 г.

Тыс. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Утверждено на 2019 г. ГКТ РБ	Прогноз на 2020 г. (без ИП)	Рост	Прогноз на 2020 г. (с ИП)	Рост
Необходимая валовая выручка	30 202,46[1]	26 835,8	86,63%	35 475,80 [2]	117,46%
Всего источники финансирования	4 392,53	-	-	8 640,00[3]	196,69%

[1] – величина утвержденной ГКТ РБ необходимой валовой выручки.

[2] – в соответствии с заявлением ООО «ГИП-Энерго» по корректировке НВВ на 2020 год.

[3] –предложение организации по корректировке источников финансирования на 2020 год без НДС.

При условии сохранения объема полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям рост среднего одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии составит: на 2020 г. 117,46 %. Затраты на реализацию инвестиционной программы существенно превышают прогнозные показатели Министерства экономического развития Российской Федерации.

3. Предложения (замечания) Государственного комитета РБ по тарифам

Корректировка объемов финансирования инвестиционной программы по видам деятельности, корректировка источников и способов финансирования на 2019 год соответствуют утвержденным показателям в тарифном решении ГКТ РБ.

Оценка соответствия проекта инвестиционной программы ООО «ГИП-Энерго» 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-Энерго» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционных программ, в цены (тарифы) представлена в разделе 2.2.

ГКТ РБ считает возможным утвердить Министерству промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан корректировку инвестиционной программы ООО «ГИП-Энерго» на 2020 г. При этом источники финансирования инвестиционной программы, учтенные в тарифе, подлежат корректировке ГКТ РБ в рамках проведения экспертизы тарифных предложений организации на 2020 г., по итогу проведения тарифной кампании.

Начальник отдела ТЭК и СУ — Н.Н. Циглинцева

Ведущий советник отдела ТЭК и СУ — И.И. Хасаншина