

Таблица разногласий по ИПР АО «Учалинские электрические сети»
Свод замечаний по ИПР

| № п/п | Замечания | Комментарии субъекта электроэнергетики* | Предложения уполномоченного органа по доработке проекта инвестиционной программы** |
|---|--|--|--|
| Замечания Министерства промышленности, энергетики и инноваций РБ | | | |
| Отсутствуют | | | |
| Замечания Государственного комитета РБ по тарифам (заключение прилагаются) | | | |
| 1 | Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки ИПР по форме № 18, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, не соответствуют утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочной период регулирования 2022-2026 гг. | Показатели надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года) приведены в соответствии в формах № 1 «Перечни инвестиционных проектов», № 2 «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (Предложение по корректировке утвержденного плана) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей» и № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» согласно приказа Минэнерго РФ от 05.05.2016г. № 380. | Привести в соответствие |
| 2 | Цены по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных | 1. Согласно, утвержденным постановлением ГКТ РБ от 22.12.2021г. № 802 стандартизированным тарифным ставкам на средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну | Привести в соответствие |

| | | |
|---|---|--|
| <p>косвенного включения не соответствующих установленным стандартизированным ставкам с учётом индекса-дефляторов на соответствующий год</p> | <p>точку учета) составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однофазный счетчик прямого включения 13 004,73 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик прямого включения 14 636,55 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик полукосвенного включения 31 026,08 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик косвенного включения 271 076,46 руб. (без НДС); - точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 13 820,64 руб. (без НДС). <p>2. На основании представленного в МПЭИ РБ обществом коммерческого предложения стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну точку учета) с указанием технических характеристик и соответствии их требованиям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 19.06.2020г. № 890 составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однофазный счетчик прямого включения 20 864,94 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик прямого включения 28 126,42 руб. (без НДС); - точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 24 495,68 руб. (без НДС). <p>3. По результатам проведенных торгов (произошло повышение стоимости материалов со стороны поставщика) стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну точку учета) с указанием технических характеристик и соответствии их требованиям, утвержденным постановлением</p> | |
|---|---|--|

| | | | |
|---|---|--|-------------------------|
| | | <p>Правительства РФ от 19.06.2020г. № 890 составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однофазный счетчик прямого включения 23 075,27 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик прямого включения 33 795,13 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик полукосвенного включения 26 802,70 руб. (без НДС); - трехфазный счетчик косвенного включения 107 498,98 руб. (без НДС); - точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 28 435,20 руб. (без НДС). <p>С учетом вышеизложенного, затраты по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) превышают стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, утвержденные постановлением ГКТ РБ от 22.12.2021г. № 802 (Пояснительная записка прилагается).</p> | |
| 3 | <p>Цены на строительство (реконструкцию) воздушных линий электропередачи 6-750 кВ не соответствуют с утвержденными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год</p> | <p>Приведены в соответствии цен на строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (ВЛ) 6 – 750 кВ с утвержденным УНЦ с учётом индекса-дефлятора.</p> | |
| 4 | <p>Цены по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных</p> | <p>Приведены в соответствии цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения, утвержденным</p> | Привести в соответствие |

| | | |
|---|---------------------------------|--|
| косвенного включения не соответствующих с утвержденными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год | УНЦ с учётом индекса-дефлятора. | |
| Замечания Министерства строительства и архитектуры РБ | | |
| Отсутствуют | | |
| Замечания Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе РБ | | |
| Отсутствуют | | |
| Замечания Общественного экспертного совета по развитию энергетики при Министерстве промышленности, энергетики и инноваций РБ | | |
| Отсутствуют | | |

* - столбцы заполняются субъектом электроэнергетики (организацией).

** - столбцы заполняются Минпром РБ

Директор:

Ф.Ф. Давлетгареев



Исп. З.Ф. Гайназарова



8(34791) 2-19-48(доб.809)