**Пояснительная записка к доработанному проекту инвестиционной программы ООО «ЭСР» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 гг.**

В доработанном проекте инвестиционной программы ООО «ЭСР» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 гг. учтены замечания Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики:

1. Форма 8 «Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» заполнена в соответствии с пунктом 202 Правил заполнения форм, утвержденных Приказом 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 Российской Федерации от 21 января 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».

2. Все ячейки заполнены ООО «ЭСР» в соответствии с требованиями Правил заполнения форм.

Вместе с тем, на заключение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам по результатам рассмотрения Проекта инвестиционной программы в сфере электроэнергетики ООО «ЭнергоСетьРемонт» на 2022-2026 годы необходимо дать следующие пояснения.

Согласно п. 49 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вместе с заключением по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы направляет в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации оценку ценовых (тарифных) последствий выполнения указанной инвестиционной программы на период ее реализации.

При этом темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии за счет тарифных источников, предусмотренных в инвестиционной программе, за каждый год реализации инвестиционной программы не должны превышать параметры, утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии рассчитываются на основе определения необходимой валовой выручки сетевой организации, состоящей, в свою очередь, из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей и необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Следовательно, при расчете ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы в сфере электроэнергетики ООО «ЭнергоСетьРемонт» на 2022-2026 годы следует использовать в расчетах не только объем НВВ на содержание электрических сетей, но и объем НВВ оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Кроме того, оценка ценовых (тарифных) последствий предполагает расчет ценовых последствий только за счет выполнения инвестиционной программы. Иными словами, насколько изменятся тарифы на услуги по передаче электроэнергии после принятия инвестиционной программы, предполагающей использование тарифных источников. В связи с этим, в качестве прогнозных значений НВВ и тарифа сетевой организации (при отсутствии инвестиционной программы) следует брать утвержденные значения на год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы. Так, если для оценки тарифных последствий значения НВВ и тарифов сетевой организации при отсутствии инвестиционной программы предварительно корректировать на индексы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, то максимальный рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии уже будет достигнут. Следовательно, в данном случае принятие инвестиционной программы на любую сумму приведет к росту тарифов на величину, превышающую параметры, установленные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, что в принципе делает невозможным принятие инвестиционных программ.

По мнению ООО «ЭСР», в ходе рассмотрения проекта инвестиционной программы Госслужбой неверно проведена оценка тарифных последствий.

Учитывая вышеизложенное, направляем на рассмотрение оценку ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы, подготовленную ООО «ЭСР» (табл.). В соответствии с проведенными расчетами, темпы роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии за счет тарифных источников, предусмотренных инвестиционной программой ООО «ЭСР», за каждый год реализации инвестиционной программы не превысят параметры, утвержденные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

Также дополнительно сообщаем о том, что доля необходимой валовой выручки ООО «ЭСР» в совокупном объеме необходимой валовой выручки региона незначительна, в связи с чем принятие инвестиционной программы на 2022-2026 гг. не влечет существенных тарифных последствий для региона.

Таблица

Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы ООО «ЭСР» на период ее реализации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021** | **2022** | **Темп роста, %** | **2023** | **Темп роста, %** | **2024** | **Темп роста, %** | **2025** | **Темп роста, %** | **2026** | **Темп роста, %** |
| **При отсутствии инвестиционной программы** | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "ЭСР" без учета корректировок | тыс. руб. | 7 394,33 | 7 394,33 | 100,00 | 7 394,33 | 100,00 | 7 394,33 | 100,00 | 7 394,33 | 100,00 | 7 394,33 | 100,00 |
| Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) ООО "ЭСР" | тыс. руб. | 37 875,20 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 |
| Необходимая валовая выручка ООО "ЭСР" без учета корректировок | тыс. руб. | 45 269,53 | 45 269,53 | 100,00 | 45 269,53 | 100,00 | 45 269,53 | 100,00 | 45 269,53 | 100,00 | 45 269,53 | 100,00 |
| Поступление электроэнергии в сеть | тыс. кВт\*ч | 377 940,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 |
| Тариф на услуги по передаче электроэнергии ООО "ЭСР" | руб./МВТ\*ч | 119,78 | 119,78 | 100,00 | 119,78 | 100,00 | 119,78 | 100,00 | 119,78 | 100,00 | 119,78 | 100,00 |
| **При принятии инвестиционной программы** | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО "ЭСР" без учета корректировок | тыс. руб. | 7 394,33 | 8 258,06 | 111,68 | 9 121,78 | 110,46 | 9 985,51 | 109,47 | 10 849,23 | 108,65 | 11 712,96 | 107,96 |
| Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) ООО "ЭСР" | тыс. руб. | 37 875,20 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 | 37 875,20 | 100,00 |
| *Необходимая валовая выручка ООО "ЭСР" без учета корректировок* | *тыс. руб.* | *45 269,53* | *46 133,26* | *101,91* | *46 996,98* | *101,87* | *47 860,71* | *101,84* | *48 724,43* | *101,80* | *49 588,16* | *101,77* |
| Поступление электроэнергии в сеть | тыс. кВт\*ч | 377 940,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 | 377 940,00 | 100,00 |
| Сумма инвестиционной программы за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. |  | 863,73 | - | 863,73 | 100,00 | 863,73 | 100,00 | 863,73 | 100,00 | 863,73 | 100,00 |
| **Тариф на услуги по передаче электроэнергии ООО "ЭСР"** | **руб./МВТ\*ч** | 119,78 | 122,07 | **101,91** | 124,35 | **101,87** | 126,64 | **101,84** | 128,92 | **101,80** | 131,21 | **101,77** |
| Ценовые тарифные последствия за счет инвестиционной программы | % | - | 1,91 | - | 1,87 | - | 1,84 | - | 1,80 | - | 1,77 | - |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей - п. 38 Основ ценообразования) | % | - | **10,77** | - | **9,72** | - | **8,86** | - | **8,14** | - | **7,53** | - |