**Перечень предложений и замечаний в рамках общественного обсуждения к проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на период 2024-2028 годов и изменениям, вносимым в инвестиционную программу ПАО «Россети Северо-Запад» на период 2023-2027 годов, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 32@**

| **№ п/п** | **Заявитель** | **№ документа  и дата** | **Суть замечания** | **Позиция ПАО «Россети Северо-Запад»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Ассоциация "НП ТСО" | Письмо, поступившее на официальную почту [ipr@mrsksevzap.ru](mailto:ipr@mrsksevzap.ru) | В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, целесообразно провести анализ заполнения форматов инвестиционной программы и паспортов проектов, с целью обеспечения полноты представленных обосновывающих материалов в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, а также анализ объектов, включенных в проект ИПР Общества на предмет:  - технических ошибок;  - актуализации обосновывающих материалов по расчету объемов финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, стоимости, а также физических параметров инвестиционных проектов;  - учета фактического исполнения инвестиционной программы 2022 года в проекте;  - актуализации технических характеристик мероприятий и результатов их реализации;  - наличия возможности увеличения объёма направляемых средств на мероприятия по повышению надёжности распределительной сети 0,4-20 кВ, в объемах необходимых для соблюдения требуемых параметров надежности;  - приведения графиков реализации проектов и сроков их реализации в соответствие заключенным договорам технологического присоединения и компенсационным соглашениям. | Паспорта и форматы проекта ИПР доработаны по замечаниям:  - скорректированы ранее допущенные технические ошибки;  - обосновывающие материалы актуализированы, проведена проверка расчетов УНЦ, обеспечено непревышение объемов финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики; физические параметры инвестиционных проектов актуализированы;  - проект ИПР скорректирован в части фактических данных да 2022 год;  - технические характеристики мероприятий и результатов их реализации актаулизировавны;  - возможность увеличения объёма направляемых средств на мероприятия по повышению надёжности распределительной сети 0,4-20 кВ отсутствует в рамках текущих источников финанасирования. В связи с неблагоприятной и сложно прогнозируемой макроэкономической на текущий момент не представляется возможным наращивание объёмов инвестиционной программы;  - синхронизированы графики реализации инвестиционных проектов и сроков их реализации в соответствие заключенными договорами технологического присоединения и компенсационными соглашениями. Учтен ряд вновь заключенных договоров. |
|  | Ассоциация "НП ТСО" | Письмо, поступившее на официальную почту [ipr@mrsksevzap.ru](mailto:ipr@mrsksevzap.ru) | Провести анализ отклонений финансирования по инвестиционным проектам, планируемым к реализации в 2023 году за счет тарифных источников финансирования в соответствии с ранее утвержденной инвестиционной программой, и скорректированных в текущем проекте ИПР, при наличии возможности – минимизировать такие отклонения. | По Псковскому филиалу и филиалу в Республике Коми по ряду титулов скорректированы источники финансирования в 2023 году (перераспределены) для сокращения потитульных отклонений по источнику «амортизация». |
| 2 | Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области | Письмо от 14.03.2023 № 21-02/1004-АК | В связи с увеличением количества аварийных отключений по причине образования гололедо-изморозевых отложений на проводах ВЛ Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (на основании статистики приведенной ОДУ Северо-Запада Кольский филиал) считаем необходимым запланировать в ближнесрочной перспективе мероприятия по повышению надёжности работы в условиях гололёдообразования по следующим ВЛ:  - ВЛ 110 кВ Нива ГЭС-1 – Питкуль №1 с отпайками (Л-111);  - ВЛ 110 кВ Нива ГЭС-1 – Питкуль №2 с отпайками (Л-112);  - ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный №1 (Л-163);  - ВЛ 150 кВ Верхне-Туломская ГЭС-12 – Заполярный №2 (Л-164);  - ВЛ 110 кВ Нива ГЭС-3 – Ёнский (Л-140). | В проект ИПР Общества, доработанный по итогам общественного обсуждения, включены мероприятия по первому этапу в части ПИР по повышению надёжности работы в условиях гололёдообразования на ВЛ 150 кВ Л-163, Л-164 и ВЛ 110 кВ Л-140, Л-111, Л-112 (ИП № N\_000-41-1-01.11-0689, N\_000-42-1-01.12-0562 и N\_000-42-1-01.12-0563) со сроком завершения работ в 2023 году в рамках доступных источников финансирования.  Завершение проектирования и утверждение ПСД будет запланировано на 2024 год по результатам выполненного технико-экономического обоснования и выбора способа повышения надёжности работы ВЛ в условиях гололёдообразования |