Сводка поступивших предложений к проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «РЭС» на 2021-2024 гг., утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.2022 г. № 86-р, в рамках проведения общественных обсуждений в соответствии с п. 8 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977.

№	Предложения ПАО "Россети Ленэнерго" от 20.03.2023 № ЛЭ/14-20/49	Наименование инвестиционного проекта	Учтено/ Не учтено	Позиция ООО "Энергоинвест"
1.1.	1. Строительство центра питания и КЛ 110 кВ «ПС Порошкино (кабельная линия 110 кВ, ЗРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 тр-ра 25 МВА 110/10)» (К_20-4-01-1-01-01-1-0007) на территории Ленинградской области с затратами на строительство более 660 млн. рублей с НДС. ООО «Энергоинвест» в рамках ИПР планирует осуществить технологическое присоединение заявителей в отсутствии источника в виде платы за технологическое присоединение от данных заявителей за счет привлеченных средств, относимых на тариф по передаче электрической энергии, тем самым существенно увеличить тарифную нагрузку на потребителей Ленинградской области, что является необоснованным и недопустимым. В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, пунктом 32 Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение. Также в соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (далее – Правила ППРФ 977) для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов 110 кВ расходы на выполнение которых не учтены в составе платы за технологическое присоединение, предусмотренного договором об осуществлении технологического присоединения обязательно их наличие в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации (далее СиПР), утвержденной в текущем году или году предсуществующему утверждению ИПР. Утвержденной в 2023 году Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 гг. (утв. Приказом Минэнерго от 28.02.2023 №108) не предусмотрена реализация данных мероприятий, в 2022 году СиПР по Ленинградской области не утверждался, а ранее утверждённый СиПР по Ленинградской области на 2021-2025 годы (утв. распоряжением Губернатора Ленинградской области от 30.04.2021 № 507-рг) не соответствует критериям указанным в п. 5 Правил ППРФ 977, что исключает утверждение данного проекта, с финансированием за счет тарифных источников, в составе ИПР в 2023 году. В соответствии с формой №14 ИПР указано, что данный проект решает задачи по исполнению обязательств по ТП, однако он не предусмотрен в форме №11.1 ИПР, что свидетельствует о нарушении Правил заполнения форм раскрытия ИПР (утв. Приказом Минэнерго от 05.05.2016 №380) и отсутствии обоснования реализации инвестиционного проекта. Дополнительно к этому в зоне расположения ПС 110 кВ Порошкино, функционируют следующие центры питания ПАО «Россети Ленэнерго»: ПС 110 кВ Адамант (ПС 97); ПС 110 кВ Никитинская (ПС 212); ПС 110 кВ Северная Долина (ПС 216); ПС 110 кВ Ткацкая (ПС 90); ПС 35 кВ Осиновая Роща (ПС 612); ПС 35 кВ НИИТВЧ (ПС 614). Суммарная величина резерва для технологического присоединения энергопринимающих устройств перспективных заявителей к [illegible] составляет 106,47 МВА	Строительство центра питания и КЛ 110 кВ «ПС Порошкино (кабельная линия 110 кВ, ЗРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 тр-ра 25 МВА 110/10)» (К_20-4-01-1-01-01-1-0007)	Не учтено	Строительство центра питания КЛ 110 кВ «ПС Порошкино (кабельная линия 110 кВ, ЗРУ 110 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 тр-ра 25 МВА 110/10)» (идентификатор инвестиционного проекта К_20-4-01-1-01-01-1-0007) на территории Ленинградской области предусмотрено в составе проекта инвестиционной программы за счет иных (заемных) источников финансирования, без включения %% в состав заявляемой необходимой валовой выручки ООО "Энергоинвест"на услуги по передаче электрической энергии. В связи с этим наличие и реализация проекта в составе инвестиционной программы не оказывает никакого влияния на тариф по передаче электрической энергии и не влияет на тарифную нагрузку потребителей Ленинградской области. В рамках действующих договоров технологического присоединения необходимо исполнение существующих обязательст ООО "Энергоинвест" по технологическому присоединению к сетям электроснабжения потребителей Ленинградской области (идентификаторы инвестиционных проектов N_23-2-01-1-01-01-1-1000, К_20-2-01-1-01-01-1-1000, К_20-2-01-1-01-01-1-2000, К_20-2-01-1-01-01-1-3000, К_20-2-01-1-01-01-1-4000, К_20-2-01-1-01-01-1-5000). Также необходимо отметить, что согласно данным портала электросетевых услуг по состоянию на 21.03.2023 свободная для технологического присоединения мощность по указанным ПАО "Россети-Ленэнерго" объектам составляет 75,86 МВА, что не соответствует величине 106,43 МВА, указанной в замечаниях. Таким образом, на ПС № 212 в наличие существуют свободные объемы мощности - 19,45 МВА, находящиеся более чем в 8 км от центра нагрузок. На ПС № 90 в наличие существуют свободные объемы мощности 22,91 МВА, находящиеся на расстоянии более 9 км от центра нагрузок. ООО "Энергоинвест" заключены договора на технологическое присоединение на мощность 32 МВт по второй категории. Потребность в электрической мощности в соответствии со схемой развития зоны "Порошкино" - более 150 МВА для электроснабжения жилой, общественно-деловой и производственной застройки. Распределять потребную мощность на такие расстояния экономически не эффективно. Следуя изложенной позиции строительство ПС № 216 также осуществлено необоснованно, исходя из полученной в предложениях ПАО "Россети-Ленэнерго" информации необходимо было распределить заявленные нагрузки по существующим центрам питания.
	Состав опубликованных материалов ИПР не соответствует требованиям Стандарта раскрытия информации сетевой организацией утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 (далее - Стандарт раскрытия информации). В нарушение Стандарта раскрытия информации в составе обосновывающих материалов проекта ИПР Энергоинвест не раскрыты: □ паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Стандартов; □ материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы; □ формы финансового плана сетевой организации (утв. Приказом Минэнерго от 13.04.2017 №310).		Учтено	В составе обосновывающих материалов проекта ИПР Энергоинвест представлены: □ паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Стандартов; □ материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы; □ формы финансового плана сетевой организации (утв. Приказом Минэнерго от 13.04.2017 №310).

Генеральный директор А.Г. Турлов