КРЫМЭНЕРГО
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

АО «Крымэнерго»
295017, Российская Федерация,
Республика Крым,
г. Симферополь,
ул. Рубцова 44а., помещ.101.
krymenergo_info@mail.ru
+7 (978) 973-60-13

От 14.12.2021 № ГД/2757
На № _____ от _____

Заместителю генерального
директора Филиала АО «СО
ЕЭС» ОДУ Юга
Епишеву Ю.А.
odu@yug.so-ups.ru

копия:
Директору Филиала АО «СО
ЕЭС» Черноморское РДУ
Донцову Е.А.
pochta@tavrida.so-ups.ru

Ответ на заключение по доработке проекта корректировки ИПР АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы

Уважаемый Юрий Анатольевич!

В ответ на Ваше от 26.11.2021 № О2-б21-I-19-5306 заключение по доработке проекта корректировки инвестиционной программы направляем ответ на предложения по доработке для рассмотрения, согласования и утверждения проекта инвестиционной программы АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы.

Приложение:

1. Ответы на заключение АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга с предложениями по доработке проекта корректировки инвестиционной программы АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы на 20-и листах;
2. Проект доработанного проекта корректировки инвестиционной программы АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы (в эл.виде файл Excel);
3. Обоснования инвестиционных проектов ИПР АО «Крымэнерго» на 2020-2022 годы (в эл.виде файлы Word);
4. Паспорта инвестиционных проектов ИПР АО «Крымэнерго на 2020-2022 годы (в эл.виде файлы Excel)

Временно исполняющий обязанности
генерального директора С.С. Ким

Исп. Ляшенко М.В.
+7(913)901-41-42

Приложение к исх.
АО «Крымэнерго»
от 14.12.21 г. № ГД/2757

Ответы на предложения Филиала «СО ЕЭС» ОДУ Юга
по доработке проекта корректировки инвестиционной программы на 2020-2022 годы

Г. Симферополь «14» декабря 2021 г.
(место составления)

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
1	2	3	4
1.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1202002)	В проекте инвестиционной программы (далее – ИП) и паспорте инвестиционного проекта J1202002 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо: - учесть замену 3 выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Феодосийская; - учесть реконструкцию вновь образуемой ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым от места врезки до ПС 110 кВ Старый Крым с	Замечание учтено. В проекте инвестиционной программы (далее – ИП) и паспорте инвестиционного проекта J1202002 в соответствии с решениями проектной документации: - учтена замена 3–х выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Феодосийская; -исключено: указанный ввод в 2022 трансформаторной мощности 645,73 МВА; - исключено: указанный ввод в 2022 году 35,14 МВт; -включен ввод в 2022 году протяженность ЛЭП 110 кВ – 35,135 км. В соответствии с разработанной проектно-сметной документацией, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, получившей положительное заключение государственной экспертизы: - ВЛ 110 кВ Кафа – Восход с отпайками, ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым с отпайками:

		заменой провода с АС-185 на АСКу-185 (указать в форме 6 реконструкцию одноцепной ЛЭП, 6,6 км); - учесть строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (указать в форме 6 ИП реконструкцию двухцепной ЛЭП, 20,38 км); - исключить указанный ввод в 2022 трансформаторной мощности 645,73 МВА; - исключить указанный ввод в 2022 году 35,14 МВт.	*Проектируемые технико-экономические показатели:* - Напряжение - 110 кВ; - Количество цепей – 2; - Протяженность (длина) трассы - 6,5 км; *Уровень ответственности* – нормальный; ВЛ 110 кВ Кафа - Феодосийская I цепь, ВЛ 110 кВ Кафа - Феодосийская II цепь: *Проектируемые технико-экономические показатели:* - Напряжение - 110 кВ; - Количество цепей – 2; - Протяженность (длина) трассы - 6,3 км; *Уровень ответственности* – нормальный; ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками: *Проектируемые технико-экономические показатели:* - Напряжение - 110 кВ; - Количество цепей – 2; - Протяженность (длина) трассы – 4,135 км; *Уровень ответственности* – нормальный; ВЛ 110 кВ Кафа – Восход с отпайками, ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым с отпайками: *Проектируемые технико-экономические показатели:* - Напряжение - 110 кВ; - Количество цепей – 1; - Протяженность (длина) трассы – 18,2 км; *Уровень ответственности* – нормальный
2.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Первый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Заря (включая ПИР)". 50 МВА (J1102003-1)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-1 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1-5 этапы строительства)» необходимо: - учесть установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Заря;	Замечание учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-1 в соответствии с решениями проектной документации по титулу: - учтена установка 3-х ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Заря; - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 421,9 МВА; - учтена замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2 х16 МВА на ПС 110 кВ Заря на трансформаторы 2х25МВА;

		- исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 421,9 МВА; - учесть замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2 х16 МВА на ПС 110 кВ Заря на трансформаторы 2х25МВА; - исключить указание ввода в 2022 году источников реактивной мощности 50 Мвар. - учесть установку АСУТП на ПС 110 кВ Заря.	- исключено указание ввода в 2022 году источников реактивной мощности 50 Мвар, включено указание ввода в 2022 году трансформаторной мощности 50 МВА; - учтена установка АСУТП на ПС 110 кВ Заря
3.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Второй этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до местоположения ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения вновь сооружаемых ЛЭП 110 кВ (включая ПИР) и без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10". 21.6 км (J1102003-2)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-2 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1-5 этапы строительства)» необходимо: - учесть расширение ПС 330 кВ Севастополь на 1 линейную ячейку 110 кВ; - учесть строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до местоположения ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения вновь сооружаемых ЛЭП 110 кВ (указать в форме 6 протяженность ЛЭП 43,2 км (в соответствии с паспортом инвестиционного проекта); - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 1114,86 МВА; - исключить указание ввода в 2022 году 23,23 МВт	Замечание учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-2 в соответствии с решениями проектной документации по титулу: - учтено строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до местоположения ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения вновь сооружаемых ЛЭП 110 кВ (указано в форме 6 протяженность ЛЭП 23,23 км (в соответствии проектно-сметной документацией, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, получившей положительное заключение государственной экспертизы); - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 1114,86 МВА; - исключено указание ввода в 2022 году 23,23 МВт.

4.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Третий этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до местоположения ПС 110 кВ Заря (включая ПИР) и переорганизацией электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10". 20.72 км (J1102003-3)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-3 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1-5 этапы строительства)» необходимо: - учесть строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до местоположения ПС 110 кВ Заря (указать в форме 6 протяженность ЛЭП 41,44 км (в соответствии с паспортом инвестиционного проекта); - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 1030,64 МВА; - исключить указание ввода в 2022 году 25,73 МВт	Замечание учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-3 в соответствии с решениями проектной документации по титулу: - учтено строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до местоположения ПС 110 кВ Заря (указано в форме 6 протяженность ЛЭП 25,73 км (в соответствии проектно-сметной документацией, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, получившей положительное заключение государственной экспертизы); - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 1030,64 МВА; - исключено указание ввода в 2022 году 25,73 МВт
5.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Четвертый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Алупка (включая ПИР)". 50 МВА (J1102003-4)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-4 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1-5 этапы строительства)» необходимо: - учесть установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Алупка; - учесть установку АСУТП на ПС 110 кВ Алупка - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 588,12 МВА;	Предложение учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-4 в соответствии с решениями проектной документации по титулу: - учтено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 50 МВА; - учтена установка 3-х ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Алупка; - учтена установка АСУТП на ПС 110 кВ Алупка - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 588,12 МВА; - учтена замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Алупка на трансформаторы 2х25 МВА; - исключен ввод в 2022 году источников реактивной мощности 50 Мвар

		- учесть замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Алупка на трансформаторы 2х25 МВА; - исключить указание ввода в 2022 году источников реактивной мощности 50 Мвар.	
6.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Пятый этап строительства: "Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь - Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра - Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до местоположения ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря (включая ПИР) и переорганизацией электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь-Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, а также демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алупка-Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-10" 9.9 км (J1102003-5)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-5 в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (1-5 этапы строительства)» необходимо предусмотреть строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь - Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра - Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до местоположения ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря (указать в формах 6,7 протяженность ЛЭП 19,8 км (в соответствии с паспортом инвестиционного проекта) со сроком реализации в 2022 году в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.07.2021 № 626	Предложение учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-5 в соответствии с решениями проектной документации по титулу: предусмотрено строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь - Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра - Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до местоположения ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря (указано в формах 6,7 протяженность ЛЭП 9,9 км (в соответствии проектно-сметной документацией, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, получившей положительное заключение государственной экспертизы); со сроком реализации в 2022 году в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.07.2021 № 626
7.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Шестой этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра (включая ПИР)" (J1102003-6)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта предусмотрено: - установка 3 ячеек 110 кВ на ПС 110 кВ Гаспра;

		инвестиционного проекта необходимо предусмотреть: - установку 3 ячеек 110 кВ на ПС 110 кВ Гаспра; - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Гаспра на трансформаторы 2х25 МВА; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Гаспра	- замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Гаспра на трансформаторы 2х25 МВА; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Гаспра
8.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Восьмой этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Ялта (включая ПИР)" (J1102003-8)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-8 предусмотреть: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Ялта на трансформаторы 2х40 МВА; - строительство 3-х ячеек выключателей 110 кВ, (в соответствии с ОТР на ПС 110 кВ Ялта предусмотрена реконструкция схемы ПС (вместо схемы с двумя системами шин №110-13 предусмотрена схема нетипового мостика на основе схемы №110-5АН)); - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Ялта	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-8 предусмотрено: - замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Ялта на трансформаторы 2х40 МВА; - строительство 3-х ячеек ОРУ 110 кВ, (в соответствии с ОТР на ПС 110 кВ Ялта предусмотрена реконструкция схемы ПС (вместо схемы с двумя системами шин №110-13 предусмотрена схема нетипового мостика на основе схемы №110-5АН)); - установка АСУТП на ПС 110 кВ Ялта
9.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Десятый этап	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь,	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы

	строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан (включая ПИР)" (J1102003-10)	Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-10 предусмотреть: -замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Дарсан на трансформаторы 2х40 МВА; - установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Дарсан; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Дарсан	строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-10 предусмотрено: -замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х16 МВА на ПС 110 кВ Дарсан на трансформаторы 2х40 МВА; - установка 9 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Дарсан; - реконструкция АСУТП на ПС 110 кВ Дарсан
10.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двенадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Массандра (включая ПИР)" (J1102003-12)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-12 предусмотреть: -замену трансформаторов Т1 мощностью 10 МВА и Т2 мощностью 16 МВА на ПС 110 кВ Массандра на трансформаторы 2х40 МВА; - учесть установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Массандра; - учесть реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Массандра	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-12 предусмотрено: -замена трансформаторов Т1 мощностью 10 МВА и Т2 мощностью 16 МВА на ПС 110 кВ Массандра на трансформаторы 2х40 МВА; - учтена установка 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Массандра; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Массандра
11.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Четырнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф (включая ПИР)" (J1102003-14)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» скорректировать	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-14 предусмотрено:

		технические характеристики ПС 110 кВ Гурзуф в паспорте инвестиционного проекта J1102003-14 необходимо предусмотреть: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Гурзуф на трансформаторы 2х16 МВА. - установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Гурзуф; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Гурзуф	- замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Гурзуф на трансформаторы 2х16 МВА. - установка 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Гурзуф; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Гурзуф
12.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Шестнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Артек (включая ПИР)" (J1102003-16)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-16 необходимо предусмотреть: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Артек на трансформаторы 2х16 МВА; - установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Артек; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Артек	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-16 предусмотрено: - замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Артек на трансформаторы 2х16 МВА; - установка 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Артек; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Артек
13.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Восемнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Шарха (включая ПИР)" (J1102003-18)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-18 предусмотрено:

		инвестиционного проекта J1102003-18 необходимо предусмотреть: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Шарха на трансформаторы 2х16 МВА. - установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Шарха; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Шарха	- замена трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Шарха на трансформаторы 2х16 МВА. - установка 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Шарха; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Шарха
14.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Алушта (включая ПИР)" (J1102003-20)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-20 необходимо предусмотреть: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х10 МВА на ПС 110 кВ Алушта на трансформаторы 2х40 МВА; - установку 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Алушта; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Алушта	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-20 предусмотрено: - замену трансформаторов Т1, Т2 мощностью 2х25 МВА на ПС 110 кВ Алушта на трансформаторы 2х40 МВА; - установка 3 ячеек КРУЭ 110 кВ на ПС 110 кВ Алушта; - установка АСУТП на ПС 110 кВ Алушта
15.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР)" (J1102003-22)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-22 необходимо предусмотреть :	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в паспорте инвестиционного проекта J1102003-22 предусмотрено: - замена трансформаторов 2Т мощностью 6,3 МВА и 1Т мощностью 10 МВА на трансформаторы 2х16 МВА;

		- замену трансформаторов 2Т мощностью 6,3 МВА и 1Т мощностью 10 МВА на трансформаторы 2х16 МВА; - установку на ПС 110 кВ Лучистое 10 ячеек КРУЭ 110 кВ; - реконструкцию АСУТП на ПС 110 кВ Лучистое	- установка на ПС 110 кВ Лучистое 10 ячеек КРУЭ 110 кВ; - реконструкция АСУТП на ПС 110 кВ Лучистое
16.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать четвёртый этап строительства: "Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с заходами на ПС 110 кВ Алушта и ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР), с демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое" (J1102003-24)	В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J1102003-24 – учесть строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с заходами на ПС 110 кВ Алушта и ПС 110 кВ Лучистое (в паспорте учесть протяженность ЛЭП 9,2 км). В соответствии с решениями проектной документации по титулу необходимость сооружения ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое 2 цепь отсутствует	Предложение учтено. В соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» скорректированы технические характеристики инвестиционного проекта J1102003-24 – учесть строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с заходами на ПС 110 кВ Алушта и ПС 110 кВ Лучистое (в паспорте учтена протяженность ЛЭП 9,2 км). В соответствии с решениями проектной документации по титулу необходимость сооружения ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое 2 цепь отсутствует
17.	Перезавод ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с ПС 110 кВ Ялта на ПС 110 кВ Дарсан	В проекте ИП необходимо предусмотреть мероприятия по перезаводу ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с ПС 110 кВ Ялта на ПС 110 кВ Дарсан в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» (ОТР) со сроком	Предложение рассмотрено. Согласно приказу Минэнерго РФ от 20.07.2021 №626 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 07.10.2019 № 1076 «Об осуществлении бюджетных инвестиций за счет средств федерального бюджета в объекты капитального строительства АО «Крымэнерго»..» финансирование данного мероприятия на период до 2025 года не предусмотрено. АО «Крымэнерго» подготовлено и направлено в адрес Минэнерго России, как ГРБС, необходимые обосновывающие документы для включения мероприятия по перезаводу ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с ПС

		реализации, синхронизированным со сроком выполнения мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Дарсан в соответствии с инвестиционным проектом J1102003-10	110 кВ Ялта на ПС 110 кВ Дарсан в соответствии с решениями проектной документации по титулу «Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы) (городской округ Ялта, г. Севастополь, Республика Крым) (6-24 этапы строительства)» в приказ Минэнерго России для включения мероприятия отдельным этапом в программу ФЦП и осуществления бюджетного финансирования.
18.	Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1101007)	В проекте ИП в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо: - учесть ввод в работу на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар в 2022 году; - учесть установку ячейки выключателя 110 кВ.- - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 166,59 МВА (форма 6); - исключить указание ввода в 2022 году ЛЭП протяженностью 25 км (форма 6)	Предложение учтено. В проекте ИП в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)»: - учтен ввод в работу на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар в 2022 году; - учтена установка ячейки выключателя 110 кВ.- - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 166,59 МВА (форма 6); - исключено указание ввода в 2022 году ЛЭП протяженностью 25 км (форма 6)
19.	Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1101008)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1101008 В соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» необходимо предусмотреть: - установку АСУТП на ПС 110 кВ Лучистое; - установку ячейки выключателя 110 кВ.	Предложение учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1101008 в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)» предусмотрено: - установка АСУТП на ПС 110 кВ Лучистое; - установка ячейки выключателя 110 кВ. Срок реализации инвестиционного проекта J_1101008 (2021 год) откорректирован в соответствии со сроком

		Срок реализации инвестиционного проекта J_1101008 (2021 год) не соответствует сроку реализации данного мероприятия в соответствии с СиПР РК 2021-2025 (2022 год). Предложения по корректировке срока реализации отсутствуют	реализации данного мероприятия в соответствии с СиПР РК 2021-2025 (2022 год).
20.	Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1101004)	Скорректировать технические характеристики инвестиционного проекта J_1101004 после реконструкции в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)»: - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 159,75 МВА; - исключить указание ввода в 2022 году ЛЭП протяженностью 25 км; - учесть ввод в работу на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар; - учесть установку выключателя 110 кВ на ПС 220 кВ Дарсан; - учесть установку АСУТП на ПС 220 кВ Донузлав	Предложение учтено. Скорректированы технические характеристики инвестиционного проекта J_1101004 после реконструкции в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)»: - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 159,75 МВА; - исключено указание ввода в 2022 году ЛЭП протяженностью 25 км; - учтен ввод в работу на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар; - учтена установка выключателя 110 кВ на ПС 220 кВ Дарсан; - учтена установка АСУТП на ПС 220 кВ Донузлав
21.	Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская - Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1202005)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1202005 скорректировать технические характеристики после реконструкции в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская - Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы)»: - исключить указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 306,33 МВА;	Предложение учтено. В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1202005 скорректированы технические характеристики после реконструкции в соответствии с проектной документацией по титулу «Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская - Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы)»: - исключено указание ввода в 2022 трансформаторной мощности 306,33 МВА;

		- исключить указание ввода в 2022 году мощности 0,56 МВт; - учесть установку 1 ячейки выключателя 220 кВ на ПС 220 кВ Титан; - учесть строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская – Джанкой (указать в формах 6, 7 ИП протяженность ЛЭП 2,0 км (в соответствии с паспортом инвестиционного проекта)	- исключено указание ввода в 2022 году мощности 0,56 МВт; - учтена установка 2 ячеек выключателя 220 кВ на ПС 220 кВ Титан; - учтено строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой - Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская – Джанкой (указать в формах 6, 7 ИП протяженность ЛЭП 0,56 км (в соответствии с разработанной проектно-сметной документацией, согласованной с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, получившей положительное заключение государственной экспертизы)
22.	Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов (L_1101014)	В инвестиционном проекте L_1101014 и его паспорте предусмотреть реконструкцию ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов 2×25 МВА на 2×40 МВА со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Реализацию инвестиционного проекта L_1101014 Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов 2×25 МВА на 2×40 МВА планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена.
23.	Реконструкция ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Старый Крым – Веселое с отпайками, образуемой в рамках реализации мероприятия по реконструкции транзита 110 кВ Старый Крым – Лучистое с заменой опор, подвеской двух цепей проводом АС-240 (АС-185), переорганизацией присоединения транзитных подстанций и организацией плавки гололеда на участке ВЛ 110 кВ между ПС 110 кВ Старый Крым и	В проект ИП необходимо включить мероприятие по реконструкции ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Старый Крым – Веселое с отпайками со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Реализацию мероприятия по реконструкции ПС 110 кВ Старый Крым с расширением на одну линейную ячейку для присоединения ВЛ 110 кВ Старый Крым – Веселое с отпайками планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена.

	ПС 110 кВ Судак (ПС 110 кВ Капсель)		
24.	Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с заходами КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская (N_1101001)	В паспорте инвестиционного проекта N_1101001 необходимо изменить срок реализации СМР и ПНР с 2025 года на 2024 год в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.02.2021 № 166	В инвестиционном проекте N_1101001 срок реализации СМР и ПНР указан 2025 год соответствии с планом-графиком реализации мероприятий ФЦП «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г.Севастополя до 2025 года», утвержденным Министром Минэкономразвития РФ Решетниковым М.Г. 22.03.2021. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.02.2021 № 166 финансирование проекта планируется осуществить в период 2021-2024 годах.

II. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления (вторичному электротехническому оборудованию)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
1	**2**	**4**	**9**
1.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух	В паспорте инвестиционного проекта J1202002 необходимо предусмотреть следующие мероприятия со сроком реализации в 2022 году: 1. Модернизация ССПИ на ПС 220 кВ Феодосийская с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях,планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
	двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа) (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1202002)	информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ в объеме ячеек 110 кВ Кафа – Феодосийская I, II цепь, ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым с отпайками, ОВ 110 кВ. 2. Модернизации ССПИ на ПС 110 кВ Старый Крым с организацией резервного канала телефонной связи, основного и резервного цифровых каналов связи для ведения оперативных переговоров и передачи телеметрической информации с Филиалом АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, а также создание ССПИ ПС 110 кВ Старый Крым в объеме ячейки 110 кВ ВЛ 110 кВ Кафа – Старый Крым с отпайками и РАС	Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования.
2.	Модернизация ССПИ ПС 110 кВ Старый Крым (L_1104015)	В проекте ИП необходимо предусмотреть реализацию мероприятий по модернизации ССПИ ПС 110 кВ Старый Крым с передачей всего необходимого объема информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
3.	Модернизация ССПИ ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 330 кВ Джанкой, ПС 330 кВ Островская, ПС 220 кВ Бахчисарай, ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ПС 220 кВ Феодосийская с организацией каналов связи	В паспорт инвестиционного проекта L_1104012 необходимо включить мероприятия по установке РАС на ПС 330 кВ Джанкой, ПС 330 кВ Островская, ПС 220 кВ Бахчисарай, ПС 220 кВ Камыш-Бурун со сроком реализации – сентябрь 2022 года	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
	(L_1104012)		подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
4.	Строительство заходов на ПС 220 кВ Титан и ПС 330 кВ Джанкой с образованием ВЛ 220 кВ Джанкой-Титан из участка ВЛ 330 кВ Каховская-Джанкой (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1202005)	В паспорт инвестиционного проекта (J1202005) необходимо включить мероприятие по модернизации ССПИ на ПС 330 кВ Джанкой с организацией двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации – сентябрь 2022 года	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
5.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Четвертый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Алупка (включая ПИР)". 50 МВА (J1102003-4)	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-4 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Алупка с организацией двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, установке РАС со сроком реализации в 2021 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
6.	Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы)	В паспорт инвестиционного проекта (J1101004) необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 220 кВ Донузлав с организацией двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
	(J1101004)	телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
7.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Первый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Заря (включая ПИР)". 50 МВА (J1102003-1)	В паспорте инвестиционного проекта J1102003-1 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Заря с организацией двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, установке РАС со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
8.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Шестой этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра (включая ПИР)" (J1102003-6)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1102003-6 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Гаспра с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
9.	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-8 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Ялта с организацией	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
	том числе проектно-изыскательские работы). Восьмой этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Ялта (включая ПИР)" (J1102003-8)	двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморского РДУ, установке РАС со сроком реализации в 2022 году	средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования.
10	Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы) (J1101007)	В проекте ИП и паспорте инвестиционного проекта J1101007 необходимо предусмотреть мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Дарсан с организацией цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, а также установку РАС со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
11	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двенадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Массандра (включая ПИР)" (J1102003-12)	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-12 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Массандра с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, установке РАС со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
12	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская -	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-14 необходимо включить мероприятия по	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
	Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Четырнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф (включая ПИР)" (J1102003-14)	модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Гурзуф с организации двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
13	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Шестнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Артек (включая ПИР)" (J1102003-16)	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-16 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Артек с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
14	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Восемнадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Шарха (включая ПИР)" (J1102003-18)	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-18 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Шарха с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Предложения по доработке проекта ИП	Ответ АО «Крымэнерго» на предложения Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга по доработке проекта ИП
15	Строительство транзита 110 кВ Севастопольская - Ялта - Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцатый этап строительства: "Реконструкция ПС 110 кВ Алушта (включая ПИР)" (J1102003-20)	В паспорт инвестиционного проекта J1102003-20 необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Алушта с организацией двух цифровых каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, установке РАС со сроком реализации в 2022 году	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования
16	Строительство на ПС 110 кВ Лучистое источников реактивной мощности 25 Мвар (в том числе проектно-изыскательские работы) (J_1101008)	В паспорт инвестиционного проекта необходимо включить мероприятия по модернизации системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ Лучистое с организацией двух цифровых каналов связи для передачи телеметрической информации в Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ, установке РАС	Предложение рассмотрено. Мероприятия, связанные с модернизацией ССПИ на подстанциях, планируется включить в программу ИПР со сроком реализации в 2023-2024 годах ввиду отсутствия собственных средств АО «Крымэнерго». Программой ФЦП реализация данного проекта не предусмотрена. Обновленная программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях АО «Крымэнерго» на период 2021-2025 годов представлена в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга, Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ для рассмотрения и согласования

Согласовано:

Начальник управления обеспечения инвестиционной деятельности _____ Рогова Н.А.

Подготовил:

Начальник отдела сопровождения инвестиционных проектов _____ Ляшенко М.В.
т. +79139014142

14.12.2021