



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3,
Москва, Россия, 109074
Тел.: (495) 627-83-55 Факс: (495) 627-95-15
E-mail: secr@so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru>

Заместителю
Министра энергетики
Российской Федерации

В.М. Кравченко

11.10.2016 № 431-П-3-19-12586

на № 09-4919 от 13.09.2016

О доработанном проекте корректировки ИП
ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016 –
2022 годы

Уважаемый Вячеслав Михайлович!

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» направляю заключение по доработанному проекту корректировки инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016 – 2022 годы (приложение).

Приложение: на 8 л. в 1 экз.

Заместитель Председателя Правления

С.А. Павлушко

А.Н. Барченко
(499) 788-17-91

Заключение
по инвестиционной программе субъекта электроэнергетики

АО «СО ЕЭС», г.Москва
(место составления)

« 07 » 10 2016 г.

Заключение выдано Минэнерго России по проекту инвестиционной программы (далее также – ИП) ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на период 2016-2022 годы.

Проект ИП рассмотрен АО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В результате рассмотрения АО «СО ЕЭС» установлено:

I. Мероприятия по основному (первичному) электротехническому оборудованию

№	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации (постановки под напряжение) в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП / документ-основание (при наличии)	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации					
					СиПР ЕЭС России на 2016-2022 годы	СиПР ЕЭС России на 2015-2021 годы	СиПР субъекта Российской Федерации <i>цикл разработки 2016 год</i>	СиПР субъекта Российской Федерации <i>цикл разработки 2015 год</i>	Утвержденная ИП ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на период 2015 – 2019 гг.	ИП иного субъекта электро-энергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
Нижегородская область										
1.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бобыльская-Сураватиха"(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00355-000)	2020	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	2018 год	2018 год	—
2.	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 180 "Заволжская - Могилицы"(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00357-000)	2020	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—

			Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.							
3.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Ильинская" (Ильинская - Левобережная)(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00359-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
4.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Чистое - Верецагино" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00360-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	2020-2022 годы	—	—
5.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Подлёмово-Нива"(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00533-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
6.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Варганы-Воротынец"(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00364-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	2017 год	2017 год	—
7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Лысково-Княгинино"(полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00365-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
8.	Реконструкция Отпайки	2021	Исключить из проекта инвестиционной	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—

	от ВЛ 110 кВ №123 "Дзержинская ТЭЦ-Павлово" на ПС "Буревестник" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00366-000)		программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.							
9.	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 131 "Моховые Горы-Печёрская" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00367-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
10.	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 134 "Моховые Горы - Линда" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00368-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	2018 год	—	—
11.	Реконструкция Отпайки от ВЛ 110 кВ №164 "Быструха - Урень" до ПС "Шеманиха" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00370-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
12.	Реконструкция ВЛ 110 кВ № 160 "Семёновская-Шалдеж" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00369-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	2017 год	—
13.	Реконструкция ВЛ 110 "Узловая - Тонкино" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—

	(G_NNE-00371-000)		технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.							
14.	Реконструкция Отпайки от ВЛ 110 кВ №169 "Урень - Ветлуга" на ПС Карпуниха (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00372-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	2017 год	—
15.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Радуга-Выкса-2" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00373-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
16.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Выкса-Досчатое" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00374-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—
17.	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Досчатое-Змейка" (полная реконструкция с заменой провода, опор, изоляторов и грозотроса) (G_NNE-00375-000)	2021	Исключить из проекта инвестиционной программы мероприятие по замене провода на провод другого сечения в связи отсутствием режимно-балансовых обоснований необходимости реализации проекта, а также технических условий на технологическое присоединение, учитывающих данное мероприятие. Возможно сохранить мероприятие по замене провода на провод аналогичной пропускной способности.	Риски для энергосистемы отсутствуют	—	—	—	—	—	—

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

№	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации		
					Документ-основание	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
1.	Установка ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник – КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2)	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по установке ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник – КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) со сроком реализации в 2018 году	На текущий момент в виду отсутствия ВЧ заградителей на отпаечных подстанциях: ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник не реализован ВЧ канал по КВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ ГАЗ-2) между Автозаводской ТЭЦ и ПС 220 кВ Заречная (устройства УПАСК и ВЧ оборудование, установлено и налажено на ПС 220 кВ Заречная и Автозаводской ТЭЦ), из-за чего невозможен ввод в работу на указанной КВЛ второй быстродействующей защиты (ТУ резервных защит).	Проектная документация по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная»	-	-
2.	Установка ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник, ПС 110 кВ Соцгород на ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1) и на ПС 110 кВ Соцгород, ПС 110 кВ Сортировочная на КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская).	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по установке ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник, ПС 110 кВ Соцгород на ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1) и на ПС 110 кВ Соцгород, ПС 110 кВ Сортировочная на КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская) со сроком реализации в 2018 году.	На текущий момент в виду отсутствия ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Водозабор, ПС 110 кВ Спутник, ПС 110 кВ Сортировочная, ПС 110 кВ Соцгород не реализован ВЧ канал по ВЛ 110 кВ Автозаводская ТЭЦ – Соцгород с отпайками (ВЛ ГАЗ-1) и КВЛ 110 кВ Заречная – Соцгород с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Соцгородская) между Автозаводской ТЭЦ и ПС 220 кВ Заречная (устройства УПАСК и ВЧ оборудование установлены и налажены на ПС 220 кВ Заречная и Автозаводской ТЭЦ), из-за чего невозможен ввод в работу, на указанных ЛЭП, второй быстродействующей защиты (ТУ резервных защит).	Проектная документация по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная»	-	-
3.	Установка УПАСК на ПС 110 кВ Молитовская на КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками на ПС 110 кВ Редуктор, ПС 110 кВ Теплообменник, ПС 110 кВ Заводская (КВЛ Молитовская). Установка ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Редуктор, ПС 110 кВ Теплообменник,	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по установке УПАСК на ПС 110 кВ Молитовская и установке ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Редуктор, ПС 110 кВ Теплообменник, ПС 110 кВ Заводская на КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) со сроком реализации в 2018 году.	На текущий момент в виду отсутствия УПАСК на ПС 110 кВ Молитовская и ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Редуктор, ПС 110 кВ Теплообменник, ПС 110 кВ Заводская на КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) не реализован ВЧ канал по КВЛ 110 кВ Заречная – Молитовская с отпайками (КВЛ Молитовская) между ПС 220 кВ Заречная и ПС 110 кВ Молитовская (устройства УПАСК и ВЧ оборудование установлены и налажены на ПС 220 кВ Заречная), из-за чего невозможен ввод в работу на указанной КВЛ второй быстродействующей защиты (ТУ резервных защит).	Проектная документация по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная»	-	-

№	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации		
					Документ-основание	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
	ПС 110 кВ Заводская на КВЛ Молитовская.						
4.	Установка ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Сортировочная на КВЛ Кировская-2	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по установке ВЧ заградителей на ПС Сортировочная на КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2) со сроком реализации в 2019 году.	На текущий момент в виду отсутствия ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Сортировочная на КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная (КВЛ Кировская-2), не реализован ВЧ канал по КВЛ 110 кВ Заречная – Кировская с отпайкой на ПС Сортировочная между ПС 220 кВ Заречная и ПС 110 кВ Кировская (ВЧ оборудование установлено и налажено на ПС 220 кВ Заречная), из-за чего невозможен ввод в работу на указанной КВЛ второй быстродействующей защиты (ТУ резервных защит).	Проектная документация по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная»	-	-
5.	Установка ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Доскино, ПС 110 кВ Чермет на КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ –Заречная с отпайками (КВЛ 116)	-	В проект инвестиционной программы необходимо включить мероприятия по установке ВЧ заградителей на ПС 110 кВ Доскино, ПС 110 кВ Чермет на КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ – Заречная с отпайками (КВЛ 116) со сроком реализации в 2018 году.	На текущий момент в виду отсутствия ВЧ заградителей на отпаечных подстанциях: ПС 110 кВ Доскино, ПС 110 кВ Чермет не реализован ВЧ канал по КВЛ 110 кВ Игумновская ТЭЦ –Заречная с отпайками (КВЛ 116) между Игумновской ТЭЦ и ПС 220 кВ Заречная (устройства УПАСК и ВЧ оборудование, установлено и налажено на ПС 220 кВ Заречная и Игумновской ТЭЦ), из-за чего невозможен ввод в работу на указанной КВЛ второй быстродействующей защиты (ТУ резервных защит).	Проектная документация по титулу «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная»	-	-
6.	Установка полуккомплекта основной защиты в комплекте с приемопередатчиком ПВЗУ-Е на ПС 110 кВ Пучеж	-	Включить мероприятие по установке со стороны ПС 110 кВ Пучеж полуккомплекта основной защиты типа НВЧЗ в комплекте с приемопередатчиком ПВЗУ-Е на ВЛ 110 кВ Нижегородская ГЭС – Пучеж с отпайкой на ПС Губцевская со сроком реализации в 2019 году.	Необходимость выполнения мероприятий по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА, без которых невозможно обеспечить функционирование устройств РЗА на смежных или иных (технологически связанных) объектах электроэнергетики.	Проектная документация по титулу «Комплексная реконструкция ОРУ 110/220/1Т,2Т Нижегородской ГЭС»	-	-
7.	Реконструкция ПС 110 кВ с установкой регистратора аварийных процессов (ПС 110/35/6 кВ "Шуя-1" в 2016г., ПС "Тейково" в 2017 г., ПС 110/35/6 кВ "Ивановская-1" в 2018г, ПС 110/35/6 "Фурманов-1" в 2019г, ПС 110/10 "Камешково" в 2020г)	2020	Включить мероприятие по установке РАС на ПС 110 кВ Отрадное со сроком реализации в 2016 году. Скорректировать сроки реализации мероприятия по установке РАС на ПС 110 кВ Тейково с 2017 на 2019 год, на ПС 110 кВ Фурманов-1 – с 2019 на 2017 год.	Отсутствие цифровых устройств регистрации аварийных событий приводит к невозможности выполнения достоверного анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) и увеличению количества невыясненных и возможных повторных неправильных случаев работы устройств РЗА.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 гг.	-	-
8.	Модернизация и расширение ССПИ 2020г. (СМР - ПС Фурманов-1, ПС	2020	Включить мероприятия по ПИР ПС 110 кВ Светоч (основной канал), ПС 110 кВ Родники (основной канал) со сроком реализации в 2020 году	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала	-	-

№	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации		
					Документ-основание	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
	Светоч, ПС Камешково(ТМ), ПС Отрадное, ПС Фурманов-1, ПС Богородское, ПС Ивановская-7 (основной канал), ПС Светоч, ПС Камешково (резервный канал)			Отсутствие каналов диспетчерской связи между ДЦ и объектами электроэнергетики приводит к наличию промежуточных звеньев передачи диспетчерских команд при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП, находящихся в диспетчерском управлении ДЦ, и увеличению времени ликвидации аварии в энергосистеме.	«Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 гг.		
9.	Модернизация и расширение ССПИ 2021г. (ПИР - ПС Рождествено, ПС Острцово (ТМ), ПС Рождествено, ПС Острцово (основной канал))	2021	Включить мероприятия по ПИР ПС 35 кВ Ивановская-5 (ТМ, основной канал, резервный канал), ПС 35 кВ Ивановская-11 (ТМ, основной канал, резервный канал), ПС 110 кВ Пелгусово (ТМ), ПС 110 кВ Ивановская-10 (резервный канал) со сроком реализации в 2021 году. Включить ПИР по ПС 110 кВ Ивановская-7 (ТМ), ПС 110 кВ Богородское (ТМ), ПС 110 кВ Воробьево (ТМ, основной канал), ПС 110 кВ Парское (ТМ, основной канал) со сроком реализации в 2021 году	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. Отсутствие каналов диспетчерской связи между ДЦ и объектами электроэнергетики приводит к наличию промежуточных звеньев передачи диспетчерских команд при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП, находящихся в диспетчерском управлении ДЦ, и увеличению времени ликвидации аварии в энергосистеме.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 гг.	-	-
10.	Модернизация и расширение ССПИ 2022г. (ПИР – ПС Родники, ПС Васильевская (ТМ), ПС Боровое, ПС Васильевская (основной канал), ПС Богданиха, ПС Кохма, ПС Фурманов-1, ПС Рождествено, ПС Острцово, ПС Парское, ПС Родники, ПС Васильевская (резервный канал); СМР – ПС Рождествено (ТМ и основной канал), ПС Острцово (ТМ и основной канал), ПС Ивановская-5 (ТМ, основной и резервный каналы), ПС Ивановская-11 (ТМ, основной и резервный каналы), ПС Пелгусово (ТМ), ПС	-	Включить мероприятия по ПИР ПС 110 кВ Родники (ТМ, резервный канал), ПС 110 кВ Васильевская (ТМ, основной канал, резервный канал), ПС 110 кВ Боровое (основной канал), ПС 110 кВ Богданиха (резервный канал), ПС 110 кВ Кохма (резервный канал), ПС 110 кВ Фурманов-1 (резервный канал), ПС 110 кВ Рождествено (резервный канал), ПС 110 кВ Острцово (резервный канал), ПС 110 кВ Парское (резервный канал) со сроком реализации в 2022 году. Включить мероприятия по СМР ПС 110 кВ Рождествено (ТМ, основной канал), ПС 110 кВ Острцово (ТМ, основной канал), ПС 110 кВ Ивановская-5 (ТМ, основной канал, резервный канал), ПС 110 кВ Ивановская-11 (ТМ, основной канал, резервный канал), ПС 110 кВ Пелгусово (ТМ), ПС 110 кВ Ивановская-10 (резервный канал) со сроком реализации в 2022 году.	Отсутствие телеинформации и телесигнализации в необходимом объеме приводит к ухудшению наблюдаемости, качества планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. Отсутствие каналов диспетчерской связи между ДЦ и объектами электроэнергетики приводит к наличию промежуточных звеньев передачи диспетчерских команд при изменении эксплуатационного состояния ЛЭП, находящихся в диспетчерском управлении ДЦ, и увеличению времени ликвидации аварии в энергосистеме.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 гг.	-	-

№	Наименование инвестиционного проекта	Год реализации в соответствии с проектом ИП	Предложения по доработке проекта ИП	Возможные риски для энергосистемы	Документы, предусматривающие мероприятия и сроки их реализации		
					Документ-основание	ИП субъекта электроэнергетики, утвержденная в предшествующем периоде	ИП иного субъекта электроэнергетики, осуществление мероприятий на объектах которого требуется в рамках координации ввода объектов
	Ивановская-10 (резервный канал)						
11	Организация основного и резервного каналов связи на ПС 110 кВ Пасегово, ПС 110 кВ Луговая, ПС 110 кВ Слободская, ПС 110 кВ Вахруши, ПС 110 кВ Беляево, ПС 110 кВ Белая Холуница, ПС 110 кВ Ильинская, ПС 110 кВ Иванцево, ПС 110 кВ Богородск.	-	В проект ИП необходимо включить мероприятия по организации основного и резервного каналов связи до Пермского РДУ на ПС 110 кВ: – ПС 110 кВ Пасегово - 2017 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Луговая - 2017 год (основной, резервный в ПМ ССПИ); – ПС 110 кВ Слободская - 2017 год (резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Вахруши - 2018 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Беляево - 2019 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Белая Холуница - 2019 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Ильинская - 2020 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Иванцево - 2021 год (основной, резервный в ПМ ССПИ), – ПС 110 кВ Богородск - 2021 год (основной, резервный в ПМ ССПИ).	Отсутствие мероприятий приводит к невыполнению утвержденной Программы модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2021 гг., что несёт риски: - отсутствия наблюдаемости электроэнергетического режима энергосистемы в требуемом объеме; - некорректной оценки состояния и текущего электроэнергетического режима работы энергосистемы; - принятия некорректных и/или несвоевременных технических решений при планировании и управлении электроэнергетическим режимом работы энергосистемы.	Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанциях филиала ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Кировэнерго» на 2016-2021 гг. (согласована Кировским РДУ и ОДУ Урала, утверждена филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в 2016 году)	-	-

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2015-2019 годы утверждена постановлением от 30.04.2015 №259 и не согласована РДУ (2015 год).

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на период 2016-2020 годы утверждена постановлением от 29.04.2016 №242 и согласована РДУ (2016 год).

Схема и программа развития электроэнергетики Владимирской области на 2015 - 2020 гг. утверждена подписью ОИВ 23.12.2015 и не согласована РДУ (2015 год).

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2016-2021 годы утверждена подписью ОИВ 15.07.2016 и согласована РДУ (2016 год).

Схема и программа развития электроэнергетики Ивановской области на 2015-2020 гг. утверждена распоряжением от 28.04.2015 № 77-р и согласована РДУ (2015 год).

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Ивановской области на 2017-2021 годы утверждена распоряжением от 29.04.2016 № 73-р и согласована РДУ (2016 год).

Схема и программа развития электроэнергетики Тульской области на 2016–2020 годы утверждена постановлением от 29.04.2015 №207 и согласована РДУ (2015 год).

Схема и программа развития электроэнергетики Тульской области на 2017–2021 годы утверждена постановлением от 27.04.2016 №175 и согласована РДУ (2016 год).

Заместитель Председателя Правления
(должность)


(подпись)

С.А. Павлушко
(расшифровка подписи)