

**СОГЛАСОВАН**  
на 39-ом заседании КОТК

Протокол от 29-30 сентября 2021 г.

**УТВЕРЖДЕН**  
На 2-ом заседании Координационного  
совета при ЭЭС СНГ  
Протокол от 15 декабря 2021 г.

## ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2022–2023 ГОДЫ

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
<b>1</b>	<b>ОПРЕДЕЛЕНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:</b>		
1.1	Значение крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии.		
1.2	Коэффициенты коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии.		
1.3	Аварийный расчетный небаланс мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии.		
1.4	Резервы мощности нормированного первичного регулирования частоты энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии.		
1.5	Резервы мощности вторичного регулирования частоты энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии.		
<b>2.</b>	<b>МОНИТОРИНГ И АНАЛИЗ КАЧЕСТВА РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ</b>		
2.1	Мониторинг и анализ качества регулирования частоты и перетоков активной мощности при аварийных отключениях в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии, а также по результатам натурных испытаний	Сентябрь ежегодно	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>3.</b>	<b>АКТУАЛИЗАЦИЯ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ В ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИИ ЕЭС/ОЭС</b>		
3.1	Актуализация Технических требований к автоматике ликвидации асинхронных режимов в энергообъединении ЕЭС/ОЭС от 25.05.2012	2022 г.	РГ «Противоаварийное управление»
3.2	Актуализация Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС от 29.05.2009	2022 г.	РГ «Противоаварийное управление»
3.3	Разработка Основных технических требований к участию электростанций в НПРЧ и АРЧМ	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>4.</b>	<b>РАЗРАБОТКА НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНТЕГРАЦИИ ВИЭ И СНЭЭ В ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЯ ЕЭС/ОЭС</b>		
4.1	Анализ влияния работы генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на режимы работы энергосистем государств-участников параллельной работы, входящих в Энергообъединение ЕЭС/ОЭС, в части вопросов планирования и управления режимов параллельной работы энергосистем.	2022 г.	Члены КОТК, Секретариат КОТК
4.2	Анализ необходимости актуализации документов, разработанных РГ «Планирование и управление», в связи с увеличением в балансах энергосистем доли генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, в энергосистемах государств-участников параллельной работы, входящих в Энергообъединение ЕЭС/ОЭС	2023 г.	РГ «Планирование и управление»

<b>№ п/п</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>Срок исполнения</b>	<b>Ответственные</b>
4.3	Разработка Основных технических требований к объектам генерации, функционирующих на основе использования ВИЭ, работающим в составе энергосистем	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
4.4	Разработка Основных технических требований к системам накопления электрической энергии, работающим в составе энергосистем	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>5.</b>	<b>ЦИФРОВИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В СФЕРЕ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО И ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>		
5.1	Основные принципы организации системы мониторинга запасов устойчивости в государствах-участниках параллельной работы	2022 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
5.2	Реализация сопряжения ЦСПА энергосистем сопредельных государств	2022 г.	РГ «Противоаварийное управление»
5.3	Разработка общих подходов к созданию АРЧМ и их совместной работе в энергосистемах сопредельных государств и их реализация в АРЧМ ЕЭС России, ЕЭС Казахстана и ОЭС Центральной Азии	2023 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
<b>6.</b>	<b>ПЕРСПЕКТИВЫ СОЗДАНИЯ И ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА ЕАЭС И СНГ</b>		
6.1	Координация работы с Рабочей группой ЭЭС СНГ «Формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ»	Постоянно	РГ «Планирование и управление»
<b>7.</b>	<b>ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ</b>		
7.1.	Подготовка тематического доклада на очередное заседание КОТК по актуальной тематике параллельной работы энергосистем стран СНГ и Балтии	По инициативе Членов КОТК	Член КОТК (по согласованию)
7.2	Разработка (актуализация) карт-схем электрических соединений государств-участников параллельной работы, входящих в энергообъединение ЕЭС/ОЭС и карты-схемы электрических соединений Энергообъединения ЕЭС/ОЭС	Сентябрь ежегодно	АО «СО ЕЭС»
<b>8.</b>	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ, ВХОДЯЩИХ В ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЕ ЕЭС/ОЭС:</b>		
8.1	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем государств-участников параллельной работы	1 тренировка в 2 года для каждого НДЦ	НДЦ страны, организовывающей тренировку
<b>9.</b>	<b>ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:</b>		
9.1.	40-е заседание КОТК	Март 2022 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
9.2.	41-е заседание КОТК	Сентябрь 2022 г.	
9.3.	42-е заседание КОТК	Март 2023 г.	
9.4.	43-е заседание КОТК	Сентябрь 2023 г.	
<b>10.</b>	<b>Уточнение Плана работы КОТК с учетом достигнутых результатов.</b>	Сентябрь ежегодно	Члены КОТК, Секретариат

*При необходимости КОТК может оперативно уточнять и дополнять План с учетом текущих задач по координации управления режимами и повышению надежности параллельной работы энергосистем.*