

СОГЛАСОВАН

Решением КОТК

Протокол № 34 от 23 мая 2019 г.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 54 от 10 августа 2019 г.

ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2019–2021 ГОДЫ

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
1.	ОПРЕДЕЛЕНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ И ПЕРЕТОКОВ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ:		
1.1	Значение крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии	Февраль 2019 г., Февраль 2020 г., Февраль 2021 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
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 энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии		
1.5	Резервы мощности вторичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии		
2.	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»
3.	МОНИТОРИНГ ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ СОВМЕСТНУЮ РАБОТУ ЭНЕРГОСИСТЕМ, СОГЛАСОВАННЫХ КОТК И УТВЕРЖДЕННЫХ ЭЭС СНГ:		
3.1	Подготовка предложений по пересмотру существующих документов, регламентирующих технические требования к обеспечению параллельной работы энергосистем стран СНГ и Балтии	Октябрь 2019 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности», РГ «Планирование и управление», РГ «Противоаварийное управление»
3.2	Актуализация Методики определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков от 13.10.2006	2020 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
3.3	Актуализация Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС от 29.05.2009	2020 г.	РГ «Противоаварийное управление»
3.4	Актуализация Основных технических рекомендаций к средствам регулирования частоты и перетоков активной мощности от 29.05.2009	2020 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
3.5	Актуализация Технических требований к автоматике ликвидации асинхронных режимов в энергообъединении ЕЭС/ОЭС от 25.05.2012	2021 г.	РГ «Противоаварийное управление»
4.	РАЗРАБОТКА НОВЫХ ДОКУМЕНТОВ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ КО ВСЕМ ПАРАЛЛЕЛЬНО РАБОТАЮЩИМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ:		
4.1	Разработка Регламента обмена данными СМНР	2020 г.	РГ «Противоаварийное управление»
5.	ЦЕЛЕВЫЕ РАБОТЫ:		
5.1.	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)
5.2.	Развитие технологий накопления электрической энергии и их влияние на работу энергосистемы и процессы планирования режимов работы энергосистемы	Сентябрь 2019 г.	ИК ЭЭС СНГ
5.3	Технологические инновации в электроэнергетике	Апрель 2020 г.	ИК ЭЭС СНГ
5.4	Разработка схем электрических соединений энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии	Сентябрь четного года	Секретариат КОТК
5.5	Уточнение Плана работы КОТК с учетом достигнутых результатов	Сентябрь ежегодно	Члены КОТК, Секретариат
6.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ В УСЛОВИЯХ ПАРАЛЛЕЛЬНОЙ РАБОТЫ:		
6.1	Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии	1 тренировка в 2 года для каждого НДЦ	НДЦ страны, организующей тренировку
6.2	Проведение международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии	не чаще одного раза в 3 года	НДЦ страны, принимающей конкурс
7.	ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:		
7.1	34-е заседание КОТК	Март 2019 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
7.2	35-е заседание КОТК	Сентябрь 2019 г.	
7.3	36-е заседание КОТК	Март 2020 г.	
7.4	37-е заседание КОТК	Сентябрь 2020 г.	
7.5	38-е заседание КОТК	Март 2021 г.	
7.6	39-е заседание КОТК	Сентябрь 2021 г.	

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