

Предложения
по плану действий Целевой рабочей группы (ЦРГ)
по подготовке к восстановлению параллельной работы энергосистем
Армении и Туркменистана с объединением энергосистем стран СНГ

№№ п/п	Мероприятие	Срок	Ответственные
1	2	3	4
1.	Обеспечение включения в состав ЦРГ представителя энергосистемы Туркменистана	до 01.08.07	Исполком ЭЭС СНГ
2.	Определение базовых сценариев присоединения энергосистем Армении и Туркменистана на параллельную работу с ЕЭС/ОЭС (варианты: одновременно с отделением от энергосистемы Ирана; при сохранении параллельной работы с энергосистемой Ирана и т.п.)	01.09.07	ЦРГ
3.	Анализ текущего состояния и перспектив развития энергосистем Армении и Туркменистана: – анализ текущего уровня эксплуатации и управления, оснащения системами регулирования, ПА, телемеханики и связи; – текущие и прогнозные энергобалансы; – существующие и перспективные межсистемные ЛЭП	01.09.07	Исполком ЭЭС СНГ, ЗАО «ОЭС» (Армения), представители энергосистемы Туркменистана
4.	Формирование расчетных моделей энергосистем Армении, Туркменистана, а также энергосистем Закавказья, Центральной Азии, Казахстана, части России, Ирана для расчетов установившихся режимов и динамической устойчивости	15.11.2007	Представители всех вовлеченных энергосистем
5.	Проведение расчетов установившихся режимов и динамической устойчивости для базовых сценариев по п. 2, определение областей допустимых режимов	01.02.2008	ЦРГ

1	2	3	4
6.	Определение технической возможности и целесообразности присоединения энергосистем Армении и Туркменистана на параллельную работу с ЕЭС/ОЭС для каждого из базовых сценариев с учетом полученных максимально допустимых перетоков	15.02.2008	ЦРГ
7.	Определение наиболее целесообразного из базовых сценариев для дальнейшей проработки	01.03.2008	ЦРГ
8.	Разработка перечня организационных и технических мероприятий, выполнение которых необходимо для присоединения энергосистем Армении и Туркменистана на параллельную работу с ЕЭС/ОЭС, в т.ч. по следующим направлениям:	01.05.2008	ЦРГ
	– разработка и заключение договора(-ов) о параллельной работе;		
	– разработка положений по диспетчерскому управлению при параллельной работе, методических и инструктивных документов, регламентирующих взаимодействие оперативно-диспетчерского персонала;		
	– обеспечение участия энергосистем Армении и Туркменистана в первичном регулировании частоты и вторичном регулировании перетоков;		
	– внедрение процедур почасовой актуализации расчетных моделей и скоординированного долгосрочного и краткосрочного планирования почасовых режимов параллельной работы;		

1	2	3	4
	– внедрение систем коммерческого учета, обеспечивающих автоматизированный почасовой учет перетоков;		
	– обеспечение обмена данными для почасового планирования режимов, ТИ и ТС;		
	– организация диспетчерской связи между диспетчерскими центрами параллельно работающих энергосистем;		
	– оснащение межгосударственных ЛЭП основными быстродействующими защитами; создание комплексов противоаварийной автоматики для условий параллельной работы;		
	– заключение договоров, обеспечивающих финансовое урегулирование почасовых отклонений фактических межгосударственных перетоков от плановых;		
	– и т.п.		
9.	Представление результатов работы ЦРГ и рекомендаций по восстановлению параллельной работы энергосистем Армении и Туркменистана с ЕЭС/ОЭС на рассмотрение Электроэнергетическому Совету СНГ	весеннее заседание ЭЭС СНГ в 2008 году	Исполком ЭЭС СНГ