

**ПРОТОКОЛ**  
**7-го заседания Координационного совета**  
**при Электроэнергетическом Совете СНГ**  
**в формате видеоконференции**

**11 декабря 2023 года**

**г. Москва**

В 7-м заседании Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ в формате видеоконференции приняли участие члены Координационного совета при ЭЭС СНГ и уполномоченные представители Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Республики Таджикистан, Республики Узбекистан, представители Исполнительного комитета СНГ, Председатель и сотрудники Исполнительного комитета ЭЭС СНГ (**согласно Приложению 1**).

Заседание Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ открыл и вел Председатель Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ Сниккарс П.Н.

**Участники заседания утвердили Повестку дня 7-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ:**

1. О документах Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем государств-участников СНГ и стран Балтии (КОТК)

1.1. Об утверждении Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

1.2. Об утверждении Основных принципов организации системы мониторинга запасов устойчивости энергосистем государств – участников СНГ, Балтии и Грузии.

1.3. Об утверждении Основных технических требований к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации).

1.4. Об утверждении Плана работы КОТК на 2024-2025 гг.

1.5. Об утверждении Положения о КОТК.

2. Об инвентаризации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ.

3. О подготовке к проведению и согласовании материалов 63-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

3.1. О проведении 63-го заседания ЭЭС СНГ.

3.2. О новой редакции Регламента Электроэнергетического Совета СНГ.

3.3. О проектах обновленных редакций Положения о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положения о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.

3.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.

3.5. О проекте Меморандума о взаимопонимании между Экономической и социальной комиссией ООН для Азии и Тихого океана и Электроэнергетическим Советом СНГ.

4. О проектах Положений о рабочих структурах Электроэнергетического Совета СНГ.

5. О выполнении Плана корректирующих мероприятий по исполнению рекомендаций Ревизионной комиссии Электроэнергетического Совета СНГ.

6. О дате и месте проведения очередного 8-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.

**По результатам рассмотрения включенных в Повестку дня заседания вопросы участники заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ приняли следующие решения:**

**1. О документах Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем государств-участников СНГ и стран Балтии (КОТК)**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Опачий Ф.Ю., Холмухамадзода С. А.

**1.1. Об утверждении Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС.**

**Решили:**

1.1.1. Утвердить Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС (согласно Приложению 2).

1.1.2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой и компаниям электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ руководствоваться данным документом при разработке соответствующих национальных документов.

1.1.3. Признать на основании Решения 59-го заседания ЭЭС СНГ от 28 декабря 2021 года утратившими силу следующие документы, разработанные КОТК:

– Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС, утвержденные Решением 35-го заседания ЭЭС СНГ от 29 мая 2009 года;

– Технические требования к автоматике ликвидации асинхронных режимов в энергообъединении ЕЭС/ОЭС, утвержденные Решением 41-го заседания ЭЭС СНГ от 25 мая 2012 года;

– Общие технические требования к противоаварийной автоматике в энергообъединении ЕЭС/ОЭС, утвержденные Решением 46-го заседания ЭЭС СНГ от 24 октября 2014 года.

## **1.2. Об утверждении Основных принципов организации системы мониторинга запасов устойчивости энергосистем государств – участников СНГ, Балтии и Грузии.**

### **Решили:**

1.2.1. Утвердить Основные принципы организации системы мониторинга запасов устойчивости энергосистем государств-участников СНГ, Балтии и Грузии (**согласно Приложению 3**).

1.2.2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой и компаниям электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ руководствоваться данным документом при разработке соответствующих национальных документов.

## **1.3. Об утверждении Основных технических требований к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации).**

### **Решили\*:**

1.3.1. Утвердить Основные технические требования к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации) (**согласно Приложению 4**).

1.3.2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой и компаниям электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ руководствоваться данным документом при разработке соответствующих национальных документов.

1.3.3. Поручить КОТК провести актуализацию Основных технических требований к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации) в соответствии с

Планом работы КОТК на 2024-2025 гг. с целью уточнения формулировки п. 4.7 с конкретизацией характеристик энергорайонов с большой долей установленной мощности объектов генерации ВИЭ, в которых требуется установка систем накопления электрической мощности, в том числе с учетом наличия особенностей национального законодательства в части технических требований к работе ВИЭ в составе энергосистемы.

*\*Республика Таджикистан резервирует свою позицию по вопросу.*

#### **1.4. Об утверждении Плана работы КОТК на 2024-2025 гг.**

**Решили:**

1.4.1. Утвердить План работы КОТК на 2024-2025 гг. (**согласно Приложению 5**).

#### **1.5. Об утверждении Положения о КОТК.**

**Решили:**

1.5.1. Утвердить Положение о Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем государств - участников СНГ и стран Балтии (КОТК) (**согласно Приложению 6**).

1.5.2. Признать утратившим силу Положение о Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем государств - участников СНГ и стран Балтии (КОТК), утвержденное Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ от 21 октября 2016 года.

### **2. Об инвентаризации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Мыскин М.Е.

**Решили:**

2.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2.2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ по итогам инвентаризации подготовить предложения об актуализации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ и внести на рассмотрение очередного заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.

2.3. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 7**).

### **3. О подготовке к проведению и согласовании материалов 63-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.**

#### **3.1. О проведении 63-го заседания ЭЭС СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.

**Решили:**

3.1.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

3.1.2. Согласовать проведение 63-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ 21 декабря 2023 года в формате видеоконференции.

3.1.3. Одобрить проект Повестки дня 63-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (**согласно Приложению 8**).

3.1.4. Принять к сведению информацию о проведении заседания Электроэнергетического Совета СНГ в очном формате на территории Российской Федерации в соответствии с Планом мероприятий по реализации Концепции председательства Российской Федерации в Содружестве Независимых Государств в 2024 году.

**3.2. О новой редакции Регламента Электроэнергетического Совета СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Утеулиев Б.А.

**Решили:**

3.2.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

3.2.2. Одобрить проект новой редакции Регламента Электроэнергетического Совета СНГ (**согласно Приложению 9**) и внести на рассмотрение очередного заседания ЭЭС СНГ.

3.2.3. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 10**).

**3.3. О проектах обновленных редакций Положения о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положения о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Мороз Д.Р., Утеулиев Б.А.

**Решили:**

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2. Одобрить проекты обновленных редакций Положения о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» (**согласно Приложению 11**) и Положения о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ (**согласно Приложению 12**) и внести их на рассмотрение очередного заседания Электроэнергетического Совета СНГ.

3. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 13**).

### **3.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.,

**Решили:**

3.4.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

3.4.2. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 14**).

### **3.5. О проекте Меморандума о взаимопонимании между Экономической и социальной комиссией ООН для Азии и Тихого океана и Электроэнергетическим Советом СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.,

**Решили:**

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2. В связи с поступившими предложениями Российской Федерации продолжить согласование проекта Меморандума о взаимопонимании между Экономической и социальной комиссией ООН для Азии и Тихого океана и Электроэнергетическим Советом СНГ в рамках ЭЭС СНГ и с ЭСКАТО ООН.

### **4. О проектах Положений о рабочих структурах Электроэнергетического Совета СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В., Мороз Д.Р.

**Решили:**

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2. Утвердить:

Положение о Рабочей группе по низкоуглеродному развитию электроэнергетики (РГ НУР) (**согласно Приложению 15**);

Положение о Рабочей группе по вопросам цифровой трансформации электроэнергетики (РГ ЦУР) (**согласно Приложению 16**);

Положение о Рабочей группе по вопросам профессионального образования и подготовки кадров (**согласно Приложению 17**).

3. Исполнительному комитету ЭЭС СНГ завершить согласование проектов положений остальных рабочих структур ЭЭС СНГ с учетом результатов инвентаризации международных документов в сфере

электроэнергетики в рамках СНГ и внести на рассмотрение Координационного совета при ЭЭС СНГ.

**5. О выполнении Плана корректирующих мероприятий по исполнению рекомендаций Ревизионной комиссии Электроэнергетического Совета СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.,

**Решили:**

5.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

5.2. Одобрить проект Решения Электроэнергетического Совета СНГ по вопросу (**согласно Приложению 18**).

**6. О дате и месте проведения очередного 8-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ.**

**Выступили:** Сниккарс П.Н., Купчиков Т.В.,

**Решили:**

6.1. Провести очередное 8-е заседание Координационного совета при ЭЭС СНГ в очной форме (видеоконференция) в I квартале 2024 года.

Настоящий Протокол составлен в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр настоящего Протокола хранится в Исполнительном комитете ЭЭС СНГ, который направит членам Электроэнергетического Совета СНГ и членам Координационного Совета при ЭЭС СНГ его заверенную копию.

**Председатель  
Координационного совета при ЭЭС СНГ**

**П.Н. Сниккарс**

**Председатель  
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

**Т.В. Купчиков**

**Список участников  
7-го заседания Координационного совета  
при Электроэнергетическом Совете СНГ**

*(11 декабря 2023 года, 12:00 МСК)*

<b>Азербайджанская Республика</b>		
1.	Исмаилов Рауф (наблюдатель)	Начальника сектора Электрической энергии департамента Электрической и тепловой энергии Министерства Энергетики
2.	Султанова Гюнай	Старший консультант сектора Электрической энергии департамента Электрической и тепловой энергии Министерства Энергетики
<b>Республика Армения</b>		
3.	Варданян Акоп Гагикович	Член Координационного Совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра территориального управления и инфраструктур
<b>Республика Беларусь</b>		
4.	Мороз Денис Равильевич	Член Координационного совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра энергетики
5.	Шеликова Елена Васильевна	Ведущий специалист отдела по взаимодействию с зарубежными партнерами управления внешнеэкономического сотрудничества ГПО «Белэнерго»
<b>Республика Казахстан</b>		
6.	Утеулиев Бауыржан Айдилдаевич	Директор Департамента технологического развития и НИОКР АО «KEGOC»
<b>Кыргызская Республика</b>		
7.	Байгазиев Талайбек Аскаревич	Член Координационного совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра энергетики
<b>Российская Федерация</b>		
8.	Сниккарс Павел Николаевич	Председатель Координационного совета при ЭЭС СНГ, Заместитель Министра энергетики
9.	Паршин Дмитрий Анатольевич	Референт Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики
10.	Тарасов Артем Олегович	Начальник отдела Департамента международного сотрудничества Министерства энергетики



11.	Лемешев Сергей Вячеславович	Старший менеджер отдела управления ЖЦ АЭС ГК «Росатом»
12.	Тюнин Иван Борисович	Директор Департамента энергополитики и устойчивого развития АО «Концерн Росэнергоатом»
13.	Абрамова Наталия Юрьевна	Ведущий эксперт Дирекции импортозамещения и взаимодействия с производителями оборудования ПАО «Россети»
14.	Сударикова Ольга Викторовна	Руководитель проекта Департамента конгрессно-выставочной и международной деятельности ПАО «Россети»
15.	Опадчий Федор Юрьевич	Председатель Правления АО «СО ЕЭС»
16.	Павлушко Сергей Анатольевич	Первый заместитель Председателя Правления АО «СО ЕЭС»
17.	Пилениекс Денис Викторович	Директор по развитию ЕЭС - руководитель дирекции АО «СО ЕЭС»
18.	Сохилян Артем Бабкенович	Начальник Управления международного сотрудничества ПАО «РусГидро»
19.	Хазиахметов Тимур Расимович	Директор Департамента технического регулирувания ПАО «РусГидро»
20.	Панина Александра Геннадьевна	Член Правления – руководитель Центра трейдинга ПАО «Интер РАО»
21.	Климов Александр Витальевич	Главный специалист отдела новых видов генерации и устойчивого развития Управления международных проектов ООО «Газпром энергохолдинг»
22.	Свистунов Виктор Викторович	Заместитель генерального директора по развитию технического и нормативного регулирувания ВЭС АО «НоваВинд»
23.	Заикина Наталия Вячеславовна	Заместитель Председателя Ассоциации «НП Совет рынка»
24.	Анфимов Сергей Сергеевич	Начальник Управления аудита и технологической экспертизы Ассоциации «НП Совет рынка»
25.	Аксёнов Константин Вячеславович	Начальник Департамента сопровождения торговли электрической энергией Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»
26.	Белокрыс Алексей Михайлович	Руководитель проекта Департамента экспертизы новых технологий Управления аудита и технологической экспертизы Ассоциации «НП Совет рынка»

27.	Димова Нина Николаевна	Главный эксперт Департамента мониторинга рынка Управления мониторинга и контроля Ассоциации «НП Совет рынка»
<b>Республика Таджикистан</b>		
28.	Холмухамадзода Сорбони Амирхони	Член Координационного совета при ЭЭС СНГ, заместитель Министра энергетики и водных ресурсов
<b>Республика Узбекистан</b>		
29.	Назиров Абдумалик Абдусалимович	Член Координационного совета при ЭЭС СНГ, Первый заместитель председателя правления АО «НЭС Узбекистана»
<b>Исполнительный Комитет Электроэнергетического Совета СНГ</b>		
30.	Купчиков Тарас Вячеславович	Председатель
31.	Борматин Василий Евгеньевич	Заместитель Председателя
32.	Ильенко Александр Владимирович	Заместитель Председателя
33.	Петрова Нина Алексеевна	Заместитель Председателя
34.	Фролова Ольга Юрьевна	Директор Департамента по стратегии
<b>Исполнительный Комитет СНГ</b>		
35.	Мыскин Михаил Евгеньевич	Директор департамента экономического сотрудничества
36.	Джанахмедов Анар Ахад оглы	Заместитель директора департамента экономического сотрудничества
37.	Ивлиев Андрей Александрович	Советник департамента экономического сотрудничества

**Приложение 2**

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при  
Электроэнергетическом Совете СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПО СИСТЕМЕ ПРОТИВОАВАРИЙНОЙ  
АВТОМАТИКИ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЯ ЕЭС/ОЭС**

**СОГЛАСОВАНЫ**  
решением КОТК  
Протокол № 43 от 19-20.09.2023

## **1. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ**

1.1. Настоящие Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС (далее – Положения) устанавливают:

– общие требования к организации автоматического противоаварийного управления электроэнергетическими режимами объединения электроэнергетических систем стран СНГ, Балтии и Грузии, а также электроэнергетических систем других государств, работающих параллельно (синхронно) с энергосистемами государств - участников СНГ (далее – энергообъединение ЕЭС/ОЭС);

– общие требования к взаимодействию государств-участников параллельной работы, входящих в состав энергообъединения ЕЭС/ОЭС (далее – Стороны), и их хозяйствующих субъектов при создании (модернизации) и организации эксплуатации устройств и комплексов противоаварийной автоматики.

1.2. Положения разработаны Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК), являющейся рабочим органом Электроэнергетического Совета СНГ, взамен Общих положений по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС, утвержденных решением 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29.05.2009, и Общих технических требований к противоаварийной автоматике в энергообъединении ЕЭС/ОЭС, утвержденных решением 46-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24.10.2014.

Внесение изменений в настоящие Положения рассматривается КОТК и осуществляется в соответствии с решением КОТК.

1.3. Положения распространяются на устройства (комплексы) противоаварийной автоматики (далее – устройства (комплексы) ПА) межгосударственных линий электропередачи классом напряжения 110-750 кВ (далее – межгосударственные ЛЭП) и устройства (комплексы) ПА, использующие пусковые органы, управляющие воздействия, сигналы состояния ЛЭП, сетевого и генерирующего оборудования, доаварийную или аварийную информацию, которые формируются (реализуются, передаются) в электроэнергетических системах (далее – энергосистемах) нескольких Сторон.

1.4. Положения распространяются на организации, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в энергосистемах Сторон (далее – субъекты оперативно-диспетчерского управления), иных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, организации, осуществляющие деятельность по разработке и эксплуатации устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, проектные и научно-исследовательские организации Сторон.

1.5. Участие Сторон в организации разработки и эксплуатации противоаварийной автоматики в энергообъединении ЕЭС/ОЭС определяется взаимосогласованными договорами и данными Положениями.

1.6. Предусмотренные настоящими Положениями функции, мероприятия и действия Сторон осуществляются субъектами оперативно-диспетчерского управления энергосистем Сторон, а в случае если в соответствии со взаимосогласованными

договорами об организации параллельной работы энергосистем Сторон и утвержденными в соответствии с ними документами или иными документами Сторон выполнение соответствующих функций или действий возложено на иных уполномоченных хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в сфере электроэнергетики в энергосистемах Сторон - такими хозяйствующими субъектами.

## **2. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ**

### **2.1. Термины и определения**

В настоящих Положениях применены термины и определения, предусмотренные межгосударственным стандартом ГОСТ 34045 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

### **2.2. Принятые сокращения**

АТ (Т)	–	(авто) трансформатор;
ДЦ	–	диспетчерский центр;
ЕЭС	–	Единая энергетическая система;
КОТК	–	Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии;
ЛЭП	–	линия электропередачи;
ОЭС	–	Объединенная энергетическая система;
ПА		противоаварийная автоматика;
РЗА	–	релейная защита и автоматика;
СНГ	–	Содружество Независимых Государств;
ТН	–	трансформатор напряжения;
УПАСК	–	устройство передачи (приема) аварийных сигналов и команд.

## **3. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ АВТОМАТИЧЕСКОГО ПРОТИВОАВАРИЙНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

3.1. Для обеспечения надежности параллельной работы энергосистем, входящих в энергообъединение ЕЭС/ОЭС, максимального использования пропускной способности межсистемных (межгосударственных) связей, а также локализации развития аварийных ситуаций каждая из Сторон должна участвовать в создании (модернизации) и поддержании эксплуатационной готовности противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

3.2. Для координации и обеспечения эффективной работы противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС субъекты оперативно-диспетчерского управления энергосистем Сторон выполняют следующие функции:

- определение условий участия в совместном противоаварийном управлении;
- определение правил (принципов) распределения управляющих воздействий ПА между энергосистемами;
- расчет, выбор и согласование параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования, логики действия, объемов и мест реализации управляющих воздействий ПА энергосистем, в том числе координация действия ПА, исключающая недопустимые набросы мощности на другие межсистемные связи;
- контроль достаточности объемов управляющих воздействий.

3.3. Устройства (комплексы) ПА энергосистем Сторон, входящих в энергообъединение ЕЭС/ОЭС, должны обеспечивать согласованное (скоординированное) решение задач противоаварийного управления энергообъединения ЕЭС/ОЭС и работать на единых принципах.

3.4. ПА каждой из параллельно работающих энергосистем Сторон должна ликвидировать или сводить к допустимому значению небаланс активной мощности или наброс активной мощности на связи энергосистем других Сторон, возникающие вследствие:

- аварийного отключения генерирующего оборудования, крупных узлов нагрузки, внутренних связей, в том числе при ликвидации асинхронного режима;
- реализации управляющих воздействий, изменяющих баланс мощности, для предотвращения нарушения устойчивости по внутренним связям энергосистемы.

3.5. Виды противоаварийной автоматики, применяемой в энергосистемах Сторон, их назначение, функции и условия применения каждого из видов, непосредственно устройства (комплексы) ПА, а также реализуемые устройствами (комплексами) ПА управляющие воздействия, указанные в пункте 1.3 настоящих Положений, должны соответствовать требованиям межгосударственного стандарта ГОСТ 34045 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

#### **4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СТОРОН ПРИ СОЗДАНИИ (МОДЕРНИЗАЦИИ) ПА**

4.1. Взаимодействие Сторон при создании (модернизации) устройств (комплексов) ПА, указанных в пункте 1.3 Положений должно выполняться в соответствии с требованиями межгосударственного стандарта ГОСТ 34045 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» с учетом следующего:

4.1.1. Согласование технического задания на выполнение проектной (рабочей) документации и проектной (рабочей) документации по созданию (модернизации) устройств (комплексов) ПА должно производиться в рамках официальной переписки Сторон.

4.1.2. Принятые и взаимно согласованные Сторонами решения по выбору аппаратуры передачи аварийных сигналов и команд ПА, вопросам организации каналов связи и передаваемых аварийных сигналов и команд, доаварийной и аварийной информации оформляются протоколами совещаний между Сторонами или официальными письмами.

#### **5. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ УСТРОЙСТВ ПА**

##### **5.1. Параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования устройств (комплексов) ПА**

5.1.1. Взаимодействие Сторон в части выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования (далее – уставки) устройств (комплексов) ПА, указанных в пункте 1.3 Положений, должно выполняться в соответствии с

требованиями межгосударственного стандарта ГОСТ 34045 «Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» с учетом следующего:

5.1.1.1. Необходимую для выбора уставок устройств (комплексов) ПА информацию каждая Сторона предоставляет другой Стороне по официальному письменному запросу.

5.1.1.2. Взаимное согласование уставок устройств (комплексов) ПА должно производиться в рамках официальной переписки Сторон.

5.1.1.3. После окончания всех работ по реализации новых или изменению существующих уставок устройств (комплексов) ПА диспетчерский центр Стороны в согласованные сроки (но не позднее 2-х недель) должен в письменном виде сообщить диспетчерскому центру другой Стороны об их реализации.

## **5.2. Координация оперативных переключений в устройствах (комплексах) ПА**

5.2.1. Распределение устройств (комплексов) ПА, указанных в пункте 1.3 Положений, по способу диспетчерского управления устанавливается Положениями по оперативно-диспетчерскому управлению параллельной (синхронной) работой ОЭС и ЕЭС, утвержденными соответствующими Сторонами.

Координация оперативных переключений в устройствах (комплексах) ПА, указанных в пункте 1.3 Положений, осуществляется согласно инструкциям по обслуживанию устройств (комплексов) ПА, разрабатываемым диспетчерским центром:

- в чьем диспетчерском управлении находятся межгосударственные ЛЭП, на которых установлены устройства ПА;
- в энергосистеме которого установлены устройства (комплексы) ПА, использующие пусковые органы, управляющие воздействия, сигналы состояния ЛЭП, сетевого и генерирующего оборудования, доаварийную или аварийную информацию, формирующуюся в энергосистеме другой Стороны.

Вышеуказанные инструкции по обслуживанию устройств (комплексов) ПА должны быть согласованы с диспетчерским центром другой Стороны.

Местные инструкции по оперативному обслуживанию (эксплуатации) устройств (комплексов) ПА для оперативного персонала на объектах, на которых расположены устройства (комплексы ПА), разрабатываются каждой Стороной самостоятельно и не должны противоречить инструкциям по обслуживанию устройств (комплексов) ПА.

5.2.2. Инструкции по обслуживанию устройств (комплексов) ПА должны содержать:

а) Краткое описание устройств (комплексов) ПА, включающее, в том числе, сведения о типах применяемых устройств (комплексов) ПА, их назначении и особенностях функционирования и оперативного обслуживания в объеме, достаточном для диспетчерского персонала при выполнении им своих функций (организация цепей переменного тока и напряжения, выполнение блокировок, контроля состояния, организации каналов УПАСК и т.д.).

б) Информацию об операциях:

- выполняемых по диспетчерской команде и (или) с разрешения диспетчерского персонала;

– выполняемых оперативным персоналом объекта электроэнергетики самостоятельно с последующим уведомлением диспетчерского персонала.

в) Информацию о выполнении операций в установленной последовательности или одновременно:

– с выводимыми из работы (вводимыми в работу) устройствами (комплексами) ПА;

– с устройствами РЗА, связанными с выводимыми из работы (вводимыми в работу) устройствами (комплексами) ПА общими цепями, технологическими или режимными условиями;

– с устройствами (комплексами) ПА, технологический режим работы которых необходимо изменять (изменение уставок и т.п.);

– с технологически связанными устройствами телемеханики и связи;

– с устройствами РЗА, кратковременно выводимыми из работы на время производства переключений с выводимым из работы (вводимым в работу) устройством (комплексом) ПА (включая проверку исправности токовых цепей, наличия на этих устройствах цепей переменного напряжения и т.п.).

Указания:

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при выводе в ремонт и вводе в работу выключателей с указанием порядка проведения (до или после отключения (включения) выключателя) операций;

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при отключении (включении) ЛЭП, блоков, АТ(Т), систем шин с указанием порядка проведения (до или после отключения (включения) ЛЭП, блоков, АТ(Т), систем шин) операций;

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при неисправности цепей напряжения или отключении (включении) ТН (в том числе при переводе цепей напряжения устройств РЗА на резервный ТН);

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при операциях в токовых цепях;

– по выводу из работы комплекса ПА и входящих в его состав отдельных устройств;

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при выводе из работы или неисправности УПАСК;

– по операциям с устройствами (комплексами) ПА при выводе из работы по любой причине устройств телемеханики и связи.

5.2.3. Все работы в устройствах (комплексах) ПА и в их цепях производятся по диспетчерским заявкам, разрешаемым диспетчерскими центрами, в операционных зонах которых находятся данные устройства. Независимо от наличия диспетчерской заявки вывод из работы устройств (комплексов) ПА осуществляется по команде (с разрешения) дежурных диспетчеров соответствующих диспетчерских центров.

5.2.4. При оперативном или аварийном изменении режима ОЭС, влияющем на уставки устройств (комплексов) ПА, в диспетчерской заявке на оперативное изменение режима или на подтверждение послеаварийного режима должны быть указания на изменение соответствующих уставок. Изменение взаимосогласованных уставок



должно быть произведено по команде дежурного диспетчера заинтересованной стороны под координацией дежурного диспетчера диспетчерского центра, в диспетчерском управлении которого находится данный элемент сети.

5.2.5. В случае, если устройства (комплексы) ПА имеют возможность выставления заранее нескольких наборов уставок для различных схемно-режимных ситуаций и их автоматического или оперативного переключения при изменении режима, то по факту изменения режима сети оперативный персонал объекта, на котором происходит переключение набора уставок, должен по местным инструкциям проверить их соответствие режиму и доложить об этом диспетчерскому персоналу.

5.2.6. Вывод из работы каналов УПАСК осуществляется со стороны приемника по всем выходным цепям.

5.2.7. При неисправности и угрозе неправильного действия устройства ПА (излишнее, ложное срабатывание или отказ), неисправное устройство должно быть выведено из работы согласно местным инструкциям (оперативным указаниям).

При выявлении неисправности, которая может привести к неправильным действиям устройств ПА, вывод из работы неисправного устройства производится без предварительного разрешения диспетчера, но с немедленным последующим его уведомлением. Во всех остальных случаях неисправное устройство выводится из работы с разрешения диспетчера диспетчерского центра, в диспетчерском управлении или ведении которого находится данное устройство.

5.2.8. Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния устройства (комплекса) ПА должно осуществляться на основании диспетчерской заявки, разрешенной ДЦ, в диспетчерском управлении которого находится устройство (комплекс) ПА, и согласованной ДЦ, в диспетчерском ведении которых находится устройство (комплекс) ПА.

### **5.3. Техническое обслуживание устройств (комплексов) ПА**

5.3.1. Техническое обслуживание устройств (комплексов) ПА производится на основе действующих у каждой Стороны норм технического обслуживания.

5.3.2. Устройства, расположенные по разным сторонам ЛЭП, которые по принципу действия работают совместно, должны проходить техническое обслуживание в одном и том же объеме и одновременно.

5.3.3. Вывод из работы устройств (комплексов) ПА, указанных в перечнях объектов диспетчеризации Сторон с распределением их по способу диспетчерского управления, для технического обслуживания осуществляется во взаимосогласованные сроки, которые включаются в годовой график, разрабатываемый каждой Стороной.

Предложения в годовые графики должны направляться Сторонами до 1 сентября года, предшествующего планируемому. Согласование должно быть выполнено в течение 20 дней.

5.3.4. Техническое обслуживание устройств ПА необходимо максимально совмещать с выводом в ремонт элемента сети, на котором установлены эти устройства, или защищаемого элемента сети, в том числе при планировании соответствующих работ согласно п. 5.3.3 Положений.

5.3.5. После каждого неправильного действия устройств (комплексов) ПА должна быть произведена послеаварийная проверка, независимо от срока планового

техобслуживания. После такой проверки Стороны должны обмениваться информацией о причинах неправильного срабатывания и о принятых мерах.

5.3.6. Для обеспечения нормальной эксплуатации и повышения ее уровня Стороны обмениваются информацией о функционировании устройств (комплексов) ПА, выявленных неисправностях.

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при  
Электроэнергетическом Совете СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ  
МОНИТОРИНГА ЗАПАСОВ УСТОЙЧИВОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМ В  
ГОСУДАРСТВАХ-УЧАСТНИКАХ СНГ, БАЛТИИ И ГРУЗИИ**

СОГЛАСОВАНЫ  
решением КОТК  
Протокол № 43 от 19-20.09.2023

## 1. Назначение и область применения

Настоящие Основные принципы организации системы мониторинга запасов устойчивости в энергосистемах государств-участников параллельной работы (далее – Основные принципы) устанавливают требования к организации системы мониторинга запасов устойчивости в энергосистемах государств-участников параллельной работы для целей расчёта максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности (далее – ДП) в контролируемых сечениях на основании фактических схемно-режимных и режимно-балансовых условий функционирования энергосистем.

Основные принципы предназначены для субъектов оперативно-диспетчерского управления государств-участников параллельной работы, входящих в энергообъединение ЕЭС/ОЭС.

## 2. Термины и определения

В Основных принципах применены термины в соответствии с Методическими указаниями по устойчивости параллельно работающих энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии, утвержденными решением 53-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 02.11.2018 (далее – Методические указания), а также следующие термины с соответствующими определениями:

*Система мониторинга запасов устойчивости* – программный комплекс, выполняющий расчет в режиме реального времени значений ДП в контролируемом сечении на основании фактических значений параметров электроэнергетического режима.

## 3. Обозначения и сокращения

АДП	–	аварийно допустимый переток активной мощности;
ДП	–	максимально допустимый и аварийно допустимый перетоки активной мощности;
ДЦ	–	диспетчерский центр;
КС	–	контролируемое сечение;
КИТ	–	контроль изменения топологии электрической сети;
МДП	–	максимально допустимый переток активной мощности;
Модель ДЦ	–	модель, используемая ДЦ для проведения расчетов допустимых перетоков активной мощности в контролируемом сечении;
ОИК	–	оперативно-информационный комплекс;
ПА	–	противоаварийная автоматика;
ПК	–	программный комплекс;
СМЗУ	–	система мониторинга запасов устойчивости;
субъект	–	
ОДУ	–	субъект оперативно-диспетчерского управления.

#### **4. Основные положения.**

4.1. СМЗУ позволяет осуществлять управление электроэнергетическим режимом с максимальным использованием пропускной способности электрической сети в текущих схемно-режимных и режимно-балансовых условиях функционирования энергосистемы.

4.2. При расчёте ДП СМЗУ обеспечивает учет текущей топологии электрической сети, а также информации об уровнях напряжения в прилегающей электрической сети, составе и режиме работы генерирующего оборудования электрических станций и средств компенсации реактивной мощности.

4.3. Приведенные в Основных принципах требования распространяются на КС, ДП в которых рассчитываются с использованием СМЗУ.

#### **5. Требования к расчету ДП в КС**

5.1. Расчет ДП в КС должен осуществляться СМЗУ в соответствии с требованиями Методических указаний.

5.2. Нормально для управления режимом ДЦ должен использоваться допустимый переток активной мощности в КС, рассчитанный СМЗУ. Переход на использование ДП в КС, предварительно рассчитанных ДЦ вручную, должен осуществляться при выводе СМЗУ из работы.

#### **6. Состав программных средств СМЗУ и принципы их взаимодействия с внешними информационными системами.**

6.1. СМЗУ должна включать себя следующие основные компоненты:

- модуль импорта телеметрической информации, предназначенный для импорта заданного в СМЗУ перечня телеметрической информации из ОИК ДЦ;

- модуль оценивания состояния, предназначенный для оценивания состояния расчетной модели СМЗУ на основе заранее заданной модели электрической сети и телеметрической информации, получаемой от ОИК ДЦ;

- модуль технологического алгоритма, предназначенный для определения ДП (МДП, АДП и МДП с учетом действия ПА) в КС в соответствии с требованиями Методических указаний для заданных нормативных возмущений с использованием модели, полученной от модуля оценивания состояния;

- модуль верификации рассчитанных СМЗУ ДП в КС, осуществляющий проверку полученных от технологического алгоритма СМЗУ ДП в КС и при успешном прохождении проверки разрешающий передачу указанных значений в иные ПК, используемые ДЦ при управлении электроэнергетическим режимом (далее – модуль верификации);

- модуль КИТ, предназначенный для исключения после импорта СМЗУ телеметрической информации из ОИК ДЦ возможности расчета СМЗУ неактуальных значений ДП в КС в связи с изменением топологии электрической сети или иных факторов, влияющих на величину ДП в КС (далее – влияющие факторы). Модуль КИТ должен обеспечивать контроль изменения влияющих факторов и выдавать команду на останов текущего расчетного цикла СМЗУ при изменении влияющего фактора. Перечень влияющих факторов должен определяться ДЦ.

6.2. СМЗУ должна обеспечивать взаимодействие с ОИК ДЦ для получения телеметрической информации (импорт телеизмерений активной и реактивных мощностей, напряжений, состояния элементов электроэнергетической системы и коммутационного оборудования) и иными ПК ДЦ, использующими сведения о ДП КС для управления электроэнергетическим режимом.

## **7. Требования к формированию расчетной модели СМЗУ.**

7.1. Расчетную модель СМЗУ необходимо формировать на основании используемой ДЦ расчетной модели электроэнергетической системы для проведения расчетов ДП в КС.

7.2. Расчетная модель СМЗУ должна соответствовать следующим требованиям:

- объем и детализация расчетной модели должны обеспечивать возможность выполнения корректного расчета ДП в каждом КС;
- объем и детализация расчетной модели СМЗУ должны обеспечивать устойчивую работу модуля оценивания состояния с учетом имеющегося объема и качества телеметрической информации;
- расчетная модель СМЗУ должна обеспечивать возможность выполнения корректного утяжеления электроэнергетического режима и моделирования нормативных возмущений;
- параметры элементов расчетной модели СМЗУ должны соответствовать информации, предоставленной собственниками оборудования;
- расчетная модель СМЗУ должна включать параметры для проведения расчета переходных режимов (при наличии необходимости таких расчетов) в объеме, достаточном для обеспечения возможности выполнения корректных расчётов;
- алгоритмы и параметры настройки устройств противоаварийной автоматики в расчетной модели СМЗУ должны соответствовать фактическим.

## **8. Требования к функционированию и точности работы модуля оценивания состояния в СМЗУ.**

8.1. Для подтверждения корректной работы модуля оценивания состояния СМЗУ при первичном внедрении СМЗУ или при увеличении числа КС, допустимые перетоки в которых определяются СМЗУ, сопровождающимся расширением расчетной модели СМЗУ, необходимо проводить испытания по проверке выполнения оценивания состояния.

8.2. Целью испытаний по проверке выполнения оценивания состояния является подтверждение достаточности объема и качества телеметрической информации для корректного выполнения оценивания состояния расчетной модели СМЗУ.

8.3. При проверке выполнения оценивания состояния должна выполняться последовательная проверка:

- привязки телеметрической информации к расчетной модели СМЗУ;

- выполнения оценивания состояния отдельных срезов телеметрической информации (не менее пяти срезов);
- выполнения оценивания состояния в циклическом режиме (не менее трех суток);
- устойчивости и надежности выполнения оценивания состояния в циклическом режиме (не менее десяти суток).

8.4. Для определения корректности привязки телеметрической информации к расчетной модели СМЗУ необходимо провести анализ соответствия загруженной в расчетную модель СМЗУ телеметрической информации измеренным параметрам электроэнергетического режима в ОИК.

8.5. Проверка выполнения оценивания состояния отдельных срезов телеметрической информации должна выполняться для режимов, зафиксированных за последний месяц, соответствующих:

- режиму минимальных нагрузок;
- режиму максимальных нагрузок;
- трем иным характерным режимам с максимальной нагрузкой КС.

Проверка выполнения оценивания состояния отдельных срезов телеметрической информации должна выполняться для каждого элемента расчетной модели, заданного в явном виде (без эквивалентирования) за исключением сетевых элементов, отходящих от примыкающих к эквивалентам объектов, к которым привязано телеизмерение соответствующего параметра электроэнергетического режима из ОИК.

Для каждого среза телеметрической информации, для которого выявлены отличия оцененных параметров электроэнергетического режима от измеренных параметров электроэнергетического режима, превышающие допустимые отклонения, приведенные в Таблице 1, необходимо выявить и при наличии возможности устранить причину указанного отличия посредством, в том числе:

- повышения качества телеметрической информации;
- замены недостоверной телеметрической информации;
- исключения недостоверной телеметрической информации из модели СМЗУ, если она не оказывает значительного влияния на оценивание состояния;
- уменьшения значений доверительных коэффициентов для недостоверной телеметрической информации в СМЗУ с целью уменьшения ее влияния на формирование оцененного режима.

Выполнение оценивания состояния отдельных срезов телеметрической информации признается корректным при отсутствии отличий оцененных параметров электроэнергетического режима от измеренных параметров электроэнергетического режима (не связанных с некорректным учетом телеметрической информации) для всех указанных срезов телеметрической информации.

8.6. Проверка выполнения оценивания состояния в циклическом режиме должна выполняться путем проверки среднеквадратичных отклонений оцененных параметров электроэнергетического режима от измеренных

параметров электроэнергетического режима не менее 1 раза в сутки для всех режимов, оцененных с момента предыдущей проверки.

Для каждой совокупности расчетных точек, для которой выявлены отличия оцененных параметров электроэнергетического режима от измеренных параметров электроэнергетического режима, превышающие допустимые отклонения, приведенные в Таблице 1, необходимо выявить и при наличии возможности устранить причину указанного отличия посредством выполнения мероприятий, указанных в пункте 8.5.

Выполнение оценивания состояния в циклическом режиме признается корректным при отсутствии отличий оцененных параметров электроэнергетического режима от измеренных параметров электроэнергетического режима (не связанных с некорректным учетом телеметрической информации) в течение 3 последних суток технологической проверки функционирования СМЗУ.

Таблица 1. Допустимые отклонения параметров электроэнергетического режима при проверке функционирования СМЗУ в части корректности выполнения оценивания состояния

Параметр	Допустимые отклонения при номинальном напряжении, не более**		
	220 кВ и ниже	330–500 кВ	750 кВ
Генерация активной мощности	2 % или 10 МВт		
Генерация реактивной мощности	5 % или 25 Мвар		
Потребление и сальдо активной (реактивной) мощности	5 % или 15 МВт	5 % или 25 МВт	5 % или 30 МВт
Перетоки активной (реактивной) мощности по сетевым элементам*	(15 Мвар)	(25 Мвар)	(30 Мвар)
Уровни напряжения в узлах*	2 кВ	3 кВ	4 кВ

\* - При выявлении в отдельных узлах систематических несоответствий параметров электроэнергетического режима в расчетной модели СМЗУ и в ОИК необходимо провести анализ корректности параметров электроэнергетического режима в ОИК. При выявлении в ОИК отдельных параметров электроэнергетического режима, систематически не соответствующих фактическому режиму, их учет при оценке выполнения оценивания состояния не выполняется.

\*\* - Принимается большая величина.

8.7. Проверка устойчивости и надежности выполнения оценивания состояния в циклическом режиме должна выполняться после подтверждения корректности выполнения оценивания состояния в соответствии с пунктом 8.6.

Проверка устойчивости и надежности выполнения оценивания состояния в циклическом режиме проводится посредством непрерывного выполнения оценивания состояния в циклическом режиме в течение не менее 10 дней.

Выполнение оценивания состояния в циклическом режиме признается устойчивым и надежным при отсутствии ошибок и остановов программного обеспечения (формирования соответствующих кодов ошибок, за исключением



внешних причин) при непрерывном выполнении оценивания состояния СМЗУ в циклическом режиме в течение не менее 99 % расчетных циклов СМЗУ.

## **9. Критерии оценки и требования к точности расчета максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности.**

9.1. Для подтверждения корректного расчета ДП в КС при первичном внедрении СМЗУ, увеличении числа КС или при внесении изменений в расчетную модель СМЗУ (изменение схемы электрической сети, состава и настроек противоаварийной автоматики и т.д.) необходимо проводить:

- проверку корректности функционирования технологического алгоритма СМЗУ;
- проверку корректности расчетной модели;
- проверку корректности функционирования СМЗУ в целом.

Целью проверки функционирования технологического алгоритма СМЗУ является подтверждение корректного определения ДП в КС с учетом всех нормативных возмущений и действия противоаварийной автоматики.

Целью проверки корректности расчетной модели является подтверждение достаточности объема и детализации расчетной модели СМЗУ для корректного определения СМЗУ ДП в КС.

Целью проверки функционирования СМЗУ в целом является проверка взаимодействия отдельных модулей СМЗУ.

9.2. Для проверки корректности функционирования технологического алгоритма СМЗУ должна выполняться проверка:

- определения величин ДП в КС, состоящая из проверок:
  - процесса утяжеления электроэнергетического режима с использованием заданной траектории утяжеления;
  - определения предельных перетоков активной мощности в нормальном режиме и в послеаварийном режиме после нормативного возмущения;
  - определения ДП по всем критериям в послеаварийном режиме после нормативного возмущения;
  - определения МДП без ПА, МДП с ПА и АДП;
  - моделирования действия устройств противоаварийной автоматики;
- устойчивости и надежности функционирования технологического алгоритма СМЗУ в циклическом режиме.

9.3. Проверка определения технологическим алгоритмом СМЗУ величин ДП в КС должна выполняться посредством проведения сравнительных расчетов на расчетной модели СМЗУ.

При проведении сравнительных расчетов должна выполняться проверка определения технологическим алгоритмом СМЗУ ДП в КС с учетом всех нормативных возмущений и действия ПА путем ручного и автоматического утяжеления исходного режима по идентичной траектории утяжеления.

Проверка определения технологическим алгоритмом СМЗУ величин ДП в КС должна выполняться для:

- режима минимальных нагрузок в нормальной схеме;

- режима максимальных нагрузок в нормальной схеме;
- характерных режимов с максимальной загрузкой КС в нормальной и в двух ремонтных схемах.

Для проверки корректности определения технологическим алгоритмом СМЗУ величин ДП необходимо провести:

- автоматический расчет величин ДП на расчетной модели СМЗУ по всем критериям определения ДП для всех нормативных возмущений с учетом действия ПА;

- ручной расчет с использованием ПК, применяемого ДЦ для определения ДП в КС (далее – ручной расчет), величин ДП на расчетной модели СМЗУ с идентичными схемными и режимными условиями по всем критериям определения ДП для всех нормативных возмущений с учетом действия ПА.

Критерием корректности определения технологическим алгоритмом СМЗУ величин ДП является различие величин ДП, полученных автоматическим и ручным расчетом не более 2 % или 5 МВт (принимается большая величина) от величин допустимого перетока активной мощности, полученных ручным расчетом.

9.4. Проверка устойчивости и надежности функционирования технологического алгоритма СМЗУ в циклическом режиме проводится посредством непрерывного определения ДП в КС в циклическом режиме в течении не менее 10 дней.

Функционирование технологического алгоритма СМЗУ в циклическом режиме признается устойчивым и надежным при отсутствии ошибок и остановов программного обеспечения (формирования соответствующих кодов ошибок, за исключением внешних причин) при непрерывном успешном определении ДП в КС в циклическом режиме в течение не менее 99 % расчетных циклов СМЗУ.

9.5. Проверка расчетной модели СМЗУ выполняется путем проведения сравнительных расчетов на расчетной модели СМЗУ и на Модели ДЦ для идентичного исходного режима с использованием идентичной траектории утяжеления.

Проверка расчетной модели СМЗУ должна выполняться для:

- режима минимальных нагрузок в нормальной схеме;
- режима максимальных нагрузок в нормальной схеме;
- характерных режимов с максимальной загрузкой КС в нормальной и в двух ремонтных схемах.

Для проверки расчётной модели СМЗУ необходимо провести:

- автоматический расчет величины допустимого перетока активной мощности на расчетной модели СМЗУ;

- ручной расчет величины допустимого перетока активной мощности на Модели ДЦ по всем критериям определения допустимого перетока активной мощности.

При выполнении сравнительных расчетов:

- должны использоваться расчетные модели с идентичными схемными и режимными условиями в соответствии с критериями;

- должны использоваться идентичные траектории утяжеления (в части используемых нагрузок, генераций и шага утяжеления);

- моделирование действия ПА в ПК, применяемом в ДЦ для определения ДП в КС, необходимо осуществлять аналогично моделированию действия ПА в СМЗУ (в части используемых вида, объемов, узлов и принципов реализации управляющих воздействий).

Критериями идентичности схемных и режимных условий в расчетных моделях являются для каждого элемента расчетной модели, заданного в явном виде (без эквивалентирования):

- одинаковые параметры линий электропередачи, электросетевого и генерирующего оборудования, нагрузок;

- одинаковое состояние линий электропередачи, электросетевого и генерирующего оборудования;

- одинаковая генерация активной мощности;

- одинаковые коэффициенты трансформации;

- одинаковое заданное напряжение на шинах генераторов;

- отличие величин генерации реактивной мощности генераторов не более 10 Мвар;

- отличие напряжения в узлах расчетных моделей не более 1 – 3 кВ (меньшие значения соответствуют узлам 110 – 220 кВ, а также узлам вблизи КС, большие значения соответствуют узлам 330 кВ и выше, а также узлам, удаленным от КС);

- отличие величин перетоков активной мощности в ветвях расчетных моделей не более 10 – 30 МВт (меньшие значения соответствуют ветвям 110 – 220 кВ, а также ветвям вблизи КС, большие значения соответствуют ветвям 330 кВ и выше, а также ветвям, удаленным от КС);

- отличие величин перетоков реактивной мощности в ветвях расчетных моделей не более 10 – 30 Мвар (меньшие значения соответствуют ветвям 110 – 220 кВ, а также ветвям вблизи КС, большие значения соответствуют ветвям 330 кВ и выше, а также ветвям, удаленным от КС).

При проведении ручных расчетов утяжеления режима и достижении параметром траектории утяжеления на очередном шаге утяжеления заданных в СМЗУ ограничений и корректировки траектории утяжеления в СМЗУ на последующих шагах утяжеления, при ручном расчете, необходимо учитывать изменение траектории утяжеления, начиная с указанного шага утяжеления.

Критерием корректности расчетной модели СМЗУ является различие величин ДП, полученных автоматическим и ручным расчетом, не более 5 % или 5 МВт (принимается большая величина) от величин ДП, определенных ручным расчетом.

9.6. Для проверки корректности функционирования СМЗУ в целом должна выполняться проверка:

- оценивания состояния при работе СМЗУ в циклическом режиме;

- определения ДП в КС при работе СМЗУ в циклическом режиме;

– устойчивости и надежности функционирования СМЗУ в циклическом режиме.

Продолжительность проведения корректности функционирования СМЗУ в целом должна быть не менее 10 рабочих дней.

9.6.1. Проверка выполнения оценивания состояния при работе СМЗУ в циклическом режиме должна выполняться в соответствии с порядком и критериями, указанными в разделе 8 ежедневно в период проведения проверки корректности функционирования СМЗУ в целом для всех расчетных циклов СМЗУ.

9.6.2. Проверка определения ДП в КС при работе СМЗУ в циклическом режиме должна выполняться ежедневно в период проведения проверки корректности функционирования СМЗУ в целом для всех расчетных циклов СМЗУ путем проведения анализа каждого отдельного случая:

- останова расчетного цикла СМЗУ;
- изменения величины ДП в КС на величину более 10 % при отсутствии изменения влияющих на ДП в КС факторов;
- работы модуля верификации (переход на допустимые перетоки активной мощности, предварительно рассчитанные ДЦ, блокировка передачи ДП, определенных с использованием СМЗУ в иные ПК, используемые ДЦ при управлении электроэнергетическим режимом, и другие).

Критерием корректности определения ДП при работе СМЗУ в циклическом режиме является отсутствие:

- расчетных циклов СМЗУ с ошибками (за исключением ошибок из-за сбоев поступающей телеметрической информации, перезагрузки серверов СМЗУ или иных внешних факторов);
- изменений величины ДП в КС на величину более 10 % при отсутствии изменения влияющих на ДП в КС факторов;
- случаев неправильной работы модуля верификации.

9.6.3. Проверка устойчивости и надежности функционирования СМЗУ в циклическом режиме должна выполняться посредством непрерывного выполнения расчета ДП в циклическом режиме в период проведения проверки корректности функционирования СМЗУ в целом.

Критерием устойчивости и надежности функционирования СМЗУ в циклическом режиме является отсутствие ошибок и остановов программного обеспечения (формирования соответствующих кодов ошибок, за исключением внешних причин) при непрерывной работе СМЗУ в циклическом режиме в течение не менее 99 % расчетных циклов СМЗУ.

**10. Требования к обмену между субъектами ОДУ телеметрической информацией для обеспечения корректного функционирования СМЗУ и значениями максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности, рассчитанными СМЗУ.**

10.1. При использовании СМЗУ для определения ДП в КС субъект ОДУ, осуществляющий регулирование перетока в КС, должен обеспечить

возможность передачи в субъект ОДУ, осуществляющий контроль перетока в КС:

- признака расчета допустимого перетока СМЗУ;
- значений ДП, определяемых СМЗУ.

10.2. Для обеспечения корректного функционирования СМЗУ необходимо осуществлять обмен телеметрической информацией между субъектами ОДУ.

10.3. Согласование вопросов, связанных с обменом указанной в пунктах 10.1 и 10.2 телеметрической информацией, субъекты ОДУ осуществляют путем официальной переписки.

10.4. По итогам реализации пункта 10.3 состав телеметрической информации должен быть включен в соглашение об информационном обмене между соответствующими субъектами ОДУ.

## **11. Организационные принципы использования максимально допустимых и аварийно допустимых перетоков активной мощности, рассчитанных СМЗУ, при планировании и управлении электроэнергетическим режимом.**

11.1. При выполнении функций регулирования (контроля) перетока активной мощности в КС одним субъектом ОДУ, решение об использовании МДП и АДП, рассчитанных СМЗУ, при планировании и управлении электроэнергетическим режимом в таком КС принимается указанным субъектом ОДУ самостоятельно.

11.2. При выполнении функций регулирования (контроля) перетока активной мощности в КС несколькими субъектами ОДУ различных национальных энергосистем, решение об использовании МДП и АДП, рассчитанных СМЗУ, при планировании и управлении электроэнергетическим режимом в таком КС принимается по согласованию со всеми субъектами ОДУ, осуществляющими функции регулирования (контроля) перетоков активной мощности в таком КС, посредством официальной переписки.

УТВЕРЖДЕНЫ  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при  
Электроэнергетическом Совете СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕКТАМ  
ГЕНЕРАЦИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ НА ОСНОВЕ  
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, РАБОТАЮЩИМ В  
СОСТАВЕ ЭНЕРГОСИСТЕМ  
(В ЧАСТИ СОЛНЕЧНОЙ И ВЕТРОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ)**

**СОГЛАСОВАНЫ**  
решением КОТК  
Протокол № 43 от 19-20.09.2023

## 1. Назначение и область применения

Настоящие Основные технические требования к объектам генерации, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, работающим в составе энергосистем (далее – Основные технические требования) разработаны впервые в соответствии с Планом работы Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) на 2022-2023 гг., утвержденным решением 4-го заседания Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ (Протокол от 29.09.2022 №4).

Под объектами генерации, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекты генерации ВИЭ) для целей Основных технических требований понимаются следующие объекты генерации:

- ветроэнергетические установки, предназначенные для производства электрической энергии,
- ветроэлектрические станции, в том числе входящие в их состав группы ветроэнергетических установок,
- фотоэлектрические модули, присоединенные через один преобразователь постоянного тока, предназначенные для производства электрической энергии,
- фотоэлектрические солнечные электростанции.

Настоящие Основные технические требования устанавливают технические требования к объектам генерации ВИЭ при их работе в составе энергосистем государств-участников СНГ.

Настоящие Основные технические требования предназначены для организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление энергосистемами государств-участников СНГ, а также организаций, осуществляющих проектирование, строительство и эксплуатацию объектов генерации ВИЭ на территории государств-участников СНГ.

Настоящие Основные технические требования распространяются на вновь вводимые, реконструируемые или технически перевооружаемые объекты генерации ВИЭ. Государством-участником СНГ возможно установление критериев для объектов генерации ВИЭ, ограничивающих применение требований настоящего документа.

## 2. Термины и определения

В настоящем документе принимаются термины и определения, установленные в серии документов Электроэнергетического Совета СНГ «Основные технические требования к параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии».

*Ветроэнергетическая установка, ВЭУ* - комплекс взаимосвязанного оборудования и сооружений, предназначенный для преобразования энергии ветра в другие виды энергии (механическую, тепловую, электрическую и др.).

*Группа ветроэнергетических установок* - одна ветроэнергетическая установка и более, связанные между собой совокупностью электросетевого

оборудования и электрических связей, подключаемых к электрической сети посредством общего выключателя.

*Ветроэлектрическая станция, ВЭС* - группа или совокупность групп ветроэнергетических установок, присоединенная к одному или нескольким соединенным (авто)трансформаторной связью распределительным устройствам и/или объединенная единой коллекторной сетью, представляющая собой единый технологический комплекс, имеющий общую локально внедренную автоматизированную систему управления.

*Коллекторная сеть* - совокупность элементов электрической сети, включающая в себя линии электропередачи и электросетевое оборудование, расположенное между выводными клеммами ВЭУ или преобразователем постоянного тока, через который работают фотоэлектрические солнечные модули, и распределительным устройством высшего напряжения, через которое осуществляется выдача мощности электростанции в сеть.

*Преобразовательное устройство* – устройство, включающее в себя силовую электронику, предназначенное для преобразования постоянного тока в переменный ток с частотой, соответствующей частоте электрического тока в энергосистеме или переменного тока одной частоты в переменный ток с частотой, соответствующей частоте электрического тока в энергосистеме.

*Преобразователь постоянного тока* – преобразовательное устройство, предназначенное для преобразования постоянного тока в переменный ток с частотой, соответствующей частоте электрического тока в энергосистеме.

*Солнечная электростанция, СЭС* - электростанция, предназначенная для преобразования энергии солнечного излучения в электрическую энергию.

*Центр управления ветровыми (солнечными) электростанциями* - структурное подразделение субъекта электроэнергетики, осуществляющее функции оперативно-технологического управления (в том числе функции технологического управления и ведения) в отношении принадлежащих такому субъекту на праве собственности или ином законном основании ветровых или солнечных электростанций, присоединенных к ветроэнергетической системе.

*LVRT-характеристика* – это зависимость, характеризующая возможность генерирующего оборудования оставаться в работе при снижении напряжения на различную величину и различные интервалы времени.

### 3. Обозначения и сокращения

АРМ – автоматизированное рабочее место;

АСУ – автоматизированная система управления;

АСУТП - автоматизированная система управления технологическим процессом;

ВЭУ – ветроэнергетическая установка;

ВЭС – ветроэлектрическая станция;

ДУ – дистанционное управление;

ДЦ – диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

ИБП – источник бесперебойного питания;



КЗ – короткое замыкание;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 ОПРЧ - общее первичное регулирование частоты;  
 ПС – подстанция;  
 ПА – противоаварийная автоматика;  
 РЗА – релейная защита и автоматика;  
 РУ – распределительное устройство;  
 СЭС – солнечная электростанция;  
 СНЭЭ – система накопления электрической энергии;  
 ФЭМ – фотоэлектрический модуль;  
 ЦУ ВЭС (СЭС) – центр управления ветровыми (солнечными) электростанциями.

#### 4. Общие требования к объектам генерации ВИЭ.

4.1. Для определения технических решений по подключению объекта генерации ВИЭ к электрической сети и оценке его влияния на режимы работы электрической сети должна быть разработана схема выдачи мощности объекта генерации ВИЭ.

При разработке технических решений по схеме выдачи мощности объекта генерации ВИЭ должны быть проведены расчёты установившихся электроэнергетических режимов, статической устойчивости, динамической устойчивости и токов короткого замыкания.

Схема выдачи мощности объекта генерации ВИЭ должна быть согласована с электросетевой компанией и субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Следующие технические решения по выдаче мощности объекта генерации ВИЭ следует определять при проектировании:

- тип, количество и номинальную мощность трансформаторов (автотрансформаторов) связи,
- тип и количество ВЭУ, которые могут быть присоединены к одному блочному трансформатору (автотрансформатору) (для ВЭС),
- тип и количество ФЭМ, присоединенных через один преобразователь постоянного тока, которые могут быть присоединены к одному блочному трансформатору (автотрансформатору) (для СЭС),
- наличие или отсутствие дополнительных ступеней преобразования напряжения, электрической энергии или частоты,
- типы первичных схем РУ,
- варианты технических решений по выдаче мощности объекта генерации ВИЭ,
- технические решения по установке и/или модернизации комплексов и устройств РЗА, а том числе комплексов и устройств противоаварийной автоматики.

4.2. Все электросетевое оборудование и ЛЭП, входящее в состав объекта генерации ВИЭ, а также отходящие от объекта генерации ВИЭ ЛЭП, должны

быть защищены от всех видов КЗ в соответствии с требованиями государств–участников СНГ.

4.3. Состав устройств РЗА электросетевого оборудования объекта генерации ВИЭ и в прилегающей электрической сети, а также требования к ним должны определяться при проектировании и удовлетворять требованиям государств–участников СНГ.

4.4. На объектах генерации ВИЭ должна обеспечиваться возможность снижения выдаваемой в электрическую сеть активной мощности или отключения части или всей совокупности генерирующего оборудования, в том числе и по команде ПА в соответствии с заданными алгоритмами работы ПА с целью предотвращения нарушения устойчивости и/или предотвращения и ликвидации выхода параметров электроэнергетического режима за пределы допустимых значений.

4.5. При вводе в эксплуатацию собственники объектов генерации ВИЭ должны направлять субъектам оперативно-диспетчерского управления следующую информацию:

- наименование и тип генерирующего оборудования,
- установленную мощность генерирующего оборудования, МВт,
- максимальную располагаемую мощность генерирующего оборудования, МВт,
- скорость набора/снижения нагрузки, МВт/мин,
- значение выдаваемой и потребляемой реактивной мощности, Мвар,
- информацию, необходимую для моделирования генерирующего оборудования в программных комплексах по расчёту установившихся режимов, статической и динамической устойчивости, токов короткого замыкания и уставок релейной защиты,
- дополнительную информацию по согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления или документами государств–участников СНГ.

4.6. Объекты генерации ВИЭ должны учитываться в краткосрочном и долгосрочном планировании режимов работы энергосистемы в соответствии с законодательством, нормативными и техническими документами государств–участников СНГ.

4.7. Необходимость установки системы накопления электрической энергии (СНЭЭ) на объекте генерации ВИЭ определяется следующими положениями.

В случае, если доля установленной мощности объектов генерации ВИЭ от максимальной мощности потребления энергорайона превышает заданное значение, все вновь вводимые объекты генерации ВИЭ должны быть оснащены СНЭЭ. При этом, оснащаться СНЭЭ должны все ВЭС и СЭС суммарной установленной мощностью электростанции 25 МВт и выше. Установленная мощность СНЭЭ должна находиться в диапазоне 30-50% от суммарной установленной мощности ВЭС (СЭС). Продолжительность выдачи максимальной мощности СНЭЭ должно быть не менее 2 часов.

Заданное значение доли объектов генерации ВИЭ должно рассчитываться с учетом следующих влияющих факторов:

- структура установленной мощности электростанций энергорайона,
- величина максимального потребления мощности энергорайона,
- особенности сезонного и суточного графика нагрузки энергорайона,
- наличие маневренных мощностей электростанций энергорайонов,
- ограничения по выдаваемой или принимаемой мощности из/в энергорайон.

ВЭС и СЭС с установленными СНЭЭ должны обеспечивать запуск объектов генерации ВИЭ с нуля (без внешнего источника питания) и их длительную устойчивую работу на выделенную нагрузку в изолированном от энергосистемы режиме.

Государством–участником СНГ возможно установление отдельных требований по оснащению объектов генерации ВИЭ оборудованием СНЭЭ в объёме, необходимом для обеспечения надежной работы энергосистемы и отсутствия перегрузки электросетевого оборудования.

Технические требования к СНЭЭ и объектами генерации ВИЭ с установленными на них СНЭЭ настоящим документом не устанавливаются.

## **5. Требования по допустимой длительности работы в различных диапазонах частот**

5.1. Объекты генерации ВИЭ должны длительно работать без отключения от электрической сети при изменении частоты электрического тока в диапазоне значений 51,0-49,0 Гц, включая верхнюю границу диапазона по частоте.

5.2. Объекты генерации ВИЭ должны работать без отключения от электрической сети в диапазоне частот электрического тока (включая верхнюю границу указанных диапазонов по частоте):

- 55,0-53,0 Гц - продолжительность работы должна устанавливаться заводом-изготовителем;
- 53,0-51,0 Гц - продолжительность работы не менее 7 сек;
- 51,0-49,0 Гц – длительно;
- 49,0-48,0 Гц - продолжительность работы не менее 30 мин;
- 48,0-47,0 Гц - продолжительность работы не менее 40 с;
- 47,0-46,0 Гц, - продолжительность работы не менее 1 с;
- ниже 46 Гц - продолжительность работы должна устанавливаться заводом-изготовителем.

## **6. Требования к допустимой длительности работы в различных диапазонах напряжений**

6.1. Технологическая защита преобразовательных устройств объекта генерации ВИЭ по повышению напряжения должна обеспечивать их длительную работу при повышении напряжения в точке подключения преобразовательного устройства к коллекторной сети не менее, чем на 10% от номинального напряжения преобразовательного устройства.

6.2. Технологическая защита преобразовательных устройств объекта генерации ВИЭ по снижению напряжения должна обеспечивать их длительную работу при снижении напряжения в точке подключения преобразовательного устройства к коллекторной сети не менее чем на 10% от номинального напряжения преобразовательного устройства.

## 7. Требования к участию объектов генерации ВИЭ в общем первичном регулировании частоты

7.1. На объектах генерации ВИЭ должна быть обеспечена возможность снижения выдаваемой в электрическую сеть активной мощности с целью участия в ОПРЧ при увеличении частоты.

7.2. Участие объектов генерации ВИЭ в ОПРЧ должно осуществляться путем снижения мощности группы или совокупности групп ВЭУ или ФЭМ (подключенных к одному преобразовательному устройству), присоединенных к одному РУ, средствами регулирования активной мощности генерирующего или преобразовательного оборудования, либо посредством автоматического отключения в соответствии с техническими решениями, принятыми при проектировании.

7.3. Для участия в ОПРЧ генерирующее оборудование объекта генерации ВИЭ должно соответствовать следующим требованиям:

- "мертвая полоса" первичного регулирования в регуляторах активной мощности не должна превышать  $50,0 \pm 0,1$  Гц;
- статизм первичного регулирования должен находиться в пределах 4,0-5,0%.

7.4. При участии в ОПРЧ генерирующее оборудование должно обеспечивать изменение выдаваемой активной мощности при изменении частоты на величину требуемой первичной мощности, определяемой по формуле:

$$P_{т.п} = -(100 / S) \cdot (P_{исх} / f_{ном}) \cdot \Delta f_p,$$

где  $S$  - статизм первичного регулирования, %;

$P_{исх}$  - исходная (на момент начала участия в ОПРЧ) мощность совокупности групп ВЭУ и ФЭМ, подключенных к одному преобразовательному устройству, присоединенных к одному РУ, МВт;

$\Delta f_p$ , Гц - расчетная величина отклонения частоты, определяемая следующим образом:

$\Delta f_p = 0$  при отклонениях частоты, не превышающих "мертвую полосу" ( $50,00 \pm f_{мп}$ , Гц) первичного регулирования;

$\Delta f_p \neq 0$  при отклонениях частоты, превышающих "мертвую полосу" первичного регулирования;

$\Delta f_p = f - (50,00 + f_{мп}) > 0$  при повышении частоты выше верхней границы "мертвой полосы" первичного регулирования.

7.5. При увеличении частоты выше верхней границы "мертвой полосы" первичного регулирования не более чем через 10 с должно обеспечиваться

снижение активной мощности объекта генерации ВИЭ, участвующего в ОПРЧ, на значение требуемой первичной мощности. Значение требуемой первичной мощности определяют исходя из значения отклонения частоты от верхней границы "мертвой полосы" первичного регулирования на момент начала снижения активной мощности. При этом снижение активной мощности в процессе первичного регулирования должно происходить не более чем за 5 с и носить устойчивый апериодический характер.

7.6. На все время, пока квазиустановившееся значение частоты превышает верхнюю границу "мертвой полосы" первичного регулирования, должно устанавливаться ограничение максимальной нагрузки объекта генерации ВИЭ, участвующего в ОПРЧ, равное разности между фактической мощностью на момент начала участия в ОПРЧ и значением требуемой первичной мощности. При увеличении отклонения частоты за пределами "мертвой полосы" первичного регулирования ограничение максимальной нагрузки должно изменяться в соответствии с изменением значения первичной мощности, пропорционального текущему отклонению частоты.

7.7. После снижения квазиустановившегося значения частоты ниже верхней границы "мертвой полосы" первичного регулирования должно автоматически ликвидироваться ограничение максимальной нагрузки объекта генерации ВИЭ, участвующего в ОПРЧ.

## **8. Требования к участию объектов генерации ВИЭ в регулировании активной и реактивной мощности**

8.1. Объект генерации ВИЭ должен обеспечивать возможность снижения активной мощности в пределах регулировочного диапазона по диспетчерской команде, команде дистанционного управления или команде от режимной автоматики со скоростью не менее 100% от номинальной мощности объекта генерации ВИЭ в минуту вплоть до полного отключения станции. Снижение активной мощности по команде ПА должно осуществляться со скоростью не менее 10% от номинальной мощности объекта генерации ВИЭ в секунду или путем отключения группы генерирующего оборудования станции вплоть до ее полного отключения..

8.2. При выявлении влияния объекта генерации ВИЭ на перегрузку контролируемых сечений электрической сети по активной мощности или элементов электрической сети по току, объект генерации по команде от режимной автоматики (автоматики вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности) должен обеспечивать возможность снижения выдаваемой активной мощности, при этом должно обеспечиваться ограничение выдаваемой мощности не выше заданной величины на время до снятия ограничений по команде от режимной автоматики. Для передачи управляющих воздействий должны использоваться каналы, предназначенные для информационного обмена между объектом генерации и ДЦ.

8.3. Объект генерации ВИЭ должен быть оснащен автоматикой, обеспечивающей регулирование генерации реактивной мощности. Объект генерации ВИЭ по диспетчерской команде или по команде дистанционного

управления должен обеспечивать в пределах регулировочного диапазона по реактивной мощности, работу в одном из следующих режимов:

- в режиме регулирования напряжения;
- в режиме регулирования реактивной мощности.

Целесообразность установки одного из указанных режимов регулирования определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления государств–участников СНГ.

8.4. Объект генерации ВИЭ должен обеспечивать возможность поддержания заданного уровня напряжения переменного тока на выходе преобразовательных устройств путем автоматического изменения величины выдаваемой (потребляемой) реактивной мощности в соответствии с заданной характеристикой в пределах PQ-диаграммы генерирующего оборудования. Рекомендуемые зависимости регулировочного диапазона реактивной мощности от фактической выдаваемой активной мощности (P-Q диаграмма) и фактического напряжения (U-Q диаграмма) приведены в приложении 1. Государством–участником СНГ возможно установление иных требований к характеристикам регулирования реактивной мощности в зависимости от условий работы энергосистем.

## **9. Требования к автоматизированной системе управления технологическим процессом ВЭС и СЭС**

9.1. Все ВЭС и СЭС установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более должны быть оснащены АСУТП.

9.2. АСУТП должна обеспечивать:

- автоматическое управление технологическим режимом работы оборудования, в том числе автоматическое регулирование технологических параметров;
- контроль состояния основного и вспомогательного оборудования, устройств РЗА;
- своевременное обнаружение отклонений технологических параметров от заданных (требуемых) значений в штатных (нормальных) режимах работы;
- технологическую и аварийную сигнализацию.

9.3. АСУТП должна выполнять информационные, управляющие и вспомогательные функции.

9.3.1. К информационным функциям АСУТП относятся:

- а) сбор информации о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии основного и вспомогательного оборудования, вторичных систем;
- б) расчет в режиме реального времени фактического диапазона регулирования активной и реактивной мощности ВЭС и СЭС;
- в) информационно-вычислительные и аналитические функции для решения информационно-аналитических и расчетных задач, возникающих при эксплуатации оборудования;

d) отображение информации и технологическая сигнализация, обеспечивающие в автоматическом режиме своевременное предоставление оперативному персоналу информации о параметрах технологического процесса и об отклонениях от допустимых параметров;

e) регистрация событий собственными средствами или посредством информационного обмена с РЗА, в том числе регистраторами аварийных событий (процессов) и др. для фиксации происходящих на объекте и в АСУТП событий, подлежащих длительному хранению в виде баз данных (архивов) для ретроспективного анализа состояния и режимов работы оборудования и устройств;

f) архивирование информации, используемой для накопления и длительного хранения в виде баз данных (архивов) для ретроспективного анализа состояния и режимов работы оборудования и устройств, работы средств АСУТП, действий оперативного персонала;

g) протоколирование информации, обеспечивающее автоматическое формирование и печать технических протоколов, отчетов, рапортов и иных документов в заданном формате, ведение оперативной базы данных, суточной ведомости и оперативного журнала;

h) информационный обмен с внешними автоматизированными системами ДЦ.

9.3.2. К управляющим функциям АСУТП относятся:

a) автоматическое регулирование, обеспечивающее непрерывное поддержание заданных значений параметров технологического процесса и нагрузки ВЭС и СЭС;

b) логическое управление, обеспечивающее автоматическое и/или автоматизированное управление оборудованием и автоматическими устройствами, не осуществляемое средствами непрерывного управления и автоматического регулирования, в том числе блокировки, пошаговое логическое управление;

c) дистанционное управление электросетевым оборудованием и устройствами РЗА, активной и реактивной мощностью ВЭС и СЭС.

9.3.3. К вспомогательным функциям АСУТП относятся:

a) непрерывный автоматический контроль программных и технических средств и контроль выполнения информационных и управляющих функций АСУТП;

b) тестирование и самодиагностика программных, аппаратных компонентов АСУТП, в том числе каналов ввода-вывода и передачи информации;

c) предоставление рекомендаций, справочной информации при настройке, наладке и эксплуатации программных и технических средств АСУТП;

d) защита программного обеспечения компонентов АСУТП от воздействия вредоносного программного обеспечения и несанкционированного вмешательства.

9.4. АСУТП должна включать комплекс программных и технических средств для решения задач контроля и управления оборудованием, технологическими процессами.

9.5. Структура АСУТП должна представлять собой многоуровневую иерархическую систему, соответствующую технологической структуре объекта управления. Должна быть обеспечена интеграция АСУТП с внешними автоматизированными системами (в том числе с локальными системами управления, АСУ предприятия и др.) с использованием стандартных протоколов.

9.6. Не допускается реализация функций релейной защиты и сетевой автоматики с использованием технических средств АСУТП.

9.7. Верхний уровень АСУТП должен осуществлять отображение информации и технологическую сигнализацию, а также информационный обмен с ДЦ во всех режимах работы ВЭС и СЭС.

9.8. При создании АСУТП необходимо учитывать требования документов государств-участников СНГ в области защиты информации.

9.9. Должно быть обеспечено выполнение функций ДУ из ДЦ коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями РУ 110 кВ и выше ВЭС и СЭС, устройствами (функциями) РЗА, активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ВЭС и СЭС. При этом распределение функций ДУ между ДЦ, ЦУ ВЭС (СЭС) и АРМ ВЭС (СЭС), а также порядок использования ДУ должны определяться в соответствии с требованиями государств-участников СНГ.

9.10. При осуществлении оперативно-технологического управления ВЭС и СЭС из ЦУ ВЭС (СЭС) должно быть обеспечено выполнение функций ДУ технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием генерирующего оборудования, коммутационными аппаратами и заземляющими разъединителями РУ из ЦУ ВЭС (СЭС).

9.11. Алгоритмы реализации команд ДУ должны исключать возможность повреждения оборудования и устройств ВЭС и СЭС.

9.12. Электроснабжение технических средств АСУТП ВЭС и СЭС должно осуществляться, как правило, от двух независимых внешних источников электроснабжения (основного и резервного). Если выдача мощности электростанции ВИЭ осуществляется по одной отходящей от шин электростанции ЛЭП, допускается осуществлять электроснабжение технических средств АСУТП ВЭС и СЭС от одного внешнего источника с гарантированным электропитанием от ИБП.

## **10. Требования к организации информационного обмена между ВЭС и СЭС и ДЦ**

10.1. Между ВЭС и СЭС и ДЦ должна быть организована технологическая сеть связи. Технологическая сеть связи должна быть организована на базе цифровых систем связи по двум независимым каналам связи. Каналы связи должны быть организованы до узлов доступа, определенных ДЦ. Независимость каналов в каждом направлении связи должна достигаться за счет организации каналов связи в разных линиях связи, не имеющих общих линейно-кабельных



сооружений, или в разных средах распространения с соответствующим выбором трасс прохождения каналов, использования основного и резервного оборудования связи и электропитания, исключения возможности одновременного вывода (выхода) из работы независимых каналов связи.

10.2. Пропускная способность каналов связи должна выбираться по результатам расчетов и обеспечивать передачу требуемых видов и объемов информации в ДЦ.

10.3. Между ВЭС и СЭС, в состав которых входят объекты диспетчеризации, и ДЦ должны быть организованы резервируемые каналы телефонной связи для оперативных переговоров (с возможностью занятия без ручного набора номера основного и резервного телефонного канала).

10.4. Оконечным оборудованием телефонной связи для оперативных переговоров должны быть устройства, обеспечивающие телефонную связь без набора номера.

10.5. Должна быть обеспечена автоматическая регистрация (запись) всех переговоров диспетчерского персонала ДЦ с оперативным персоналом ВЭС и СЭС с сохранением указанных записей в соответствии с установленным порядком.

10.6. Типовой состав телеинформации, подлежащей передаче в ДЦ с ВЭС и СЭС, определяется действующими требованиями государств-участников СНГ.

10.7. Протокол передачи телеинформации в ДЦ должен соответствовать требованиям МЭК и/или требованиям государства-участника СНГ.

10.8. Телеинформация должна содержать метки всемирного координированного времени, которые должны передаваться в режимах, предусмотренных используемыми протоколами передачи и формулярами их согласования.

10.9. Присвоение меток времени должно осуществляться в измерительных преобразователях, контроллерах, датчиках (за исключением датчиков неэлектрических величин).

10.10. В качестве устройств, обеспечивающих передачу телеинформации с ВЭС и СЭС в ДЦ, должны использоваться резервированные устройства телемеханики, работающие в режиме «горячего» резервирования как в части сбора информации от датчиков (измерительных преобразователей, контроллеров), так и информационного взаимодействия с ДЦ, при этом должна быть обеспечена передача телеинформации с каждого устройства телемеханики одновременно по двум каналам передачи данных с поддержкой двух активных соединений с активного устройства телемеханики (контроллера, сервера).

10.11. При измерении метеорологических параметров (температуры окружающего воздуха, скорости ветра и т.п.) должны быть предусмотрены технические решения, обеспечивающие исключение влияния на измеряемые метеорологические параметры близкорасположенных препятствий (строений) и искусственных поверхностей, прямых солнечных лучей, осадков и т.п.

10.12. При организации информационного обмена должны быть предусмотрены мероприятия по информационной безопасности в соответствии с действующими требованиями государств-участников СНГ.

## **11. Требования к схеме выдачи мощности объекта генерации ВИЭ.**

11.1. В нормальной схеме электрической сети на год ввода каждой очереди электростанции и перспективу 5 (пять) лет после ввода последней очереди должна обеспечиваться выдача максимальной располагаемой мощности объекта генерации ВИЭ.

11.2. Допускается выдача мощности объекта генерации ВИЭ по одной отходящей от шин электростанции ЛЭП классом напряжения 220 кВ и ниже (в случае отсутствия нарушений допустимых параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы при отключении данной ЛЭП).

11.3. Не допускается выдача мощности объекта генерации ВИЭ по отходящим от шин электростанции ЛЭП, присоединяемым к электрической сети отпайками (ответвлениями) от ЛЭП классом напряжения 330 кВ и выше.

11.4. Допускается выдача мощности объекта генерации ВИЭ по отходящим от шин электростанции ЛЭП, присоединяемым к электрической сети отпайками (ответвлениями) от ЛЭП классом напряжения 220 кВ с односторонним питанием.

11.5. Выдача мощности объекта генерации ВИЭ по отходящим от шин электростанции ЛЭП, присоединяемым к электрической сети отпайками (ответвлениями) от транзитных ЛЭП классом напряжения 220 кВ, допускается при наличии обоснования технической невозможности реализации выдачи мощности по схеме "заход-выход" или непосредственно на шины ПС 220 кВ.

11.6. Не допускается выдача мощности объекта генерации ВИЭ по отходящим от шин электростанции ЛЭП, присоединяемым к электрической сети отпайками (ответвлениями) от ЛЭП классом напряжения 220 кВ и выше, к которым на момент технологического присоединения электростанции уже присоединены отпайками (ответвлениями) другие генерирующие или электросетевые объекты.

11.7. В нормальной схеме электрической сети допускается воздействие противоаварийной автоматики на отключение или снижение выработки активной мощности группы ветроэнергетических установок при возникновении одного нормативного возмущения, приводящего к недопустимым перегрузкам ЛЭП или электросетевого оборудования и/или нарушению статической устойчивости энергосистемы.

11.8. При анализе перспективных режимов работы электрических сетей и формировании требований к пропускной способности сети 35 кВ и выше, прилегающей к объекту генерации ВИЭ, в том числе, необходимо рассматривать режимы зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня.

11.9. Схемы РУ напряжением 330 кВ и выше, через которые осуществляется выдача мощности объекта генерации ВИЭ, должны позволять отдельно отключать любое основное электротехническое оборудование без необходимости дополнительного отключения другого основного оборудования,

за исключением схем с присоединением трансформаторов (автотрансформаторов) к системам (секциям) шин без выключателей.

11.10. При разработке схемы выдачи мощности должен быть учтен регулировочный диапазон по реактивной мощности объекта генерации ВИЭ. В случае недостаточности регулировочного диапазона по реактивной мощности для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима требуется рассматривать необходимость установки дополнительных средств компенсации реактивной мощности.

## **12. Требования к обеспечению устойчивости объекта генерации ВИЭ**

12.1. Объект генерации ВИЭ не должен отключаться от электрической сети технологическими защитами при всех нормативных возмущениях в прилегающей электрической сети.

12.2. В случаях, когда в результате ликвидации КЗ на электросетевом элементе происходит отделение объекта генерации ВИЭ от энергосистемы, продолжительность работы объекта генерации ВИЭ зависит от баланса активной и реактивной мощности, величины и скорости изменения частоты и напряжения в выделившемся узле. В таких случаях при выходе режима работы за допустимые параметры работы оборудования объект генерации ВИЭ отключается своими защитами. Защита и функция автоматики выполняются в соответствии с настройками производителя оборудования.

12.3. Оценку выполнения требований пункта 12.1 необходимо осуществлять путем сравнения расчетных значений снижения напряжения при нормативных возмущениях со значениями уставок технологических защит объекта генерации ВИЭ, действующих на их отключение при снижении напряжения и с фактической LVRT-характеристикой преобразовательного устройства. Рекомендуемые LVRT-характеристика в зависимости от наличия или отсутствия основных защит на линиях, входящих в схему выдачи мощности объекта генерации ВИЭ, приведены в приложении 2. Государством–участником СНГ возможно установление иных требований к LVRT-характеристикам в зависимости от условий работы энергосистемы.

12.4. Выполнение требований п.12.1 при проектировании может обеспечиваться разработкой мероприятий по обеспечению сохранения объекта генерации ВИЭ в работе, предусматривающих установку/реконструкцию устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, коммутационного оборудования, источников реактивной мощности, в том числе на смежных объектах электроэнергетики.

12.5. При снижении напряжения ниже 50% от номинального напряжения в точке подключения объекта генерации ВИЭ при КЗ должна обеспечиваться приоритетная выдача полной реактивной мощности (допускается снижение генерации активной мощности) в течение заданного периода времени.

### **13. Требования к условиям включения и/или синхронизации объекта генерации ВИЭ**

13.1. Включение и/или синхронизация объекта генерации ВИЭ с энергосистемой должны осуществляться при длительно допустимых уровнях частоты и напряжения, установленных в разделах 5 и 6 соответственно.

13.2. Автоматическое включение объекта генерации ВИЭ, отключенного действием защит вследствие недопустимого снижения/повышения частоты за пределы диапазонов, указанных в п.5.2, не допускается.

### **14. Требования к качеству электроэнергии.**

14.1. Режимы работы объектов генерации ВИЭ в составе энергосистемы в отношении показателей частоты и напряжения должны соответствовать требованиям настоящего документа, Правилам и рекомендациям по регулированию частоты и перетоков активной мощности, Правилам регулирования напряжения и перетоков реактивной мощности, а также действующим требованиям государств-участников СНГ.

14.2. При подключении объектов генерации ВИЭ непосредственно к системам электроснабжения общего назначения, объекты генерации ВИЭ не должны оказывать негативного влияния на такие показатели качества электроэнергии как гармонические составляющие напряжения и фликер напряжения в точке подключения, допустимые пределы которых установлены ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», а также не оказывать влияние на передачу информации и сигналов.

14.3. При необходимости, субъектом оперативно-диспетчерского управления, электросетевой компанией, собственником объекта генерации ВИЭ и другими заинтересованными сторонами может быть проведена оценка качества электроэнергии, выдаваемой объектом генерации ВИЭ установленным межгосударственным и национальным требованиям.

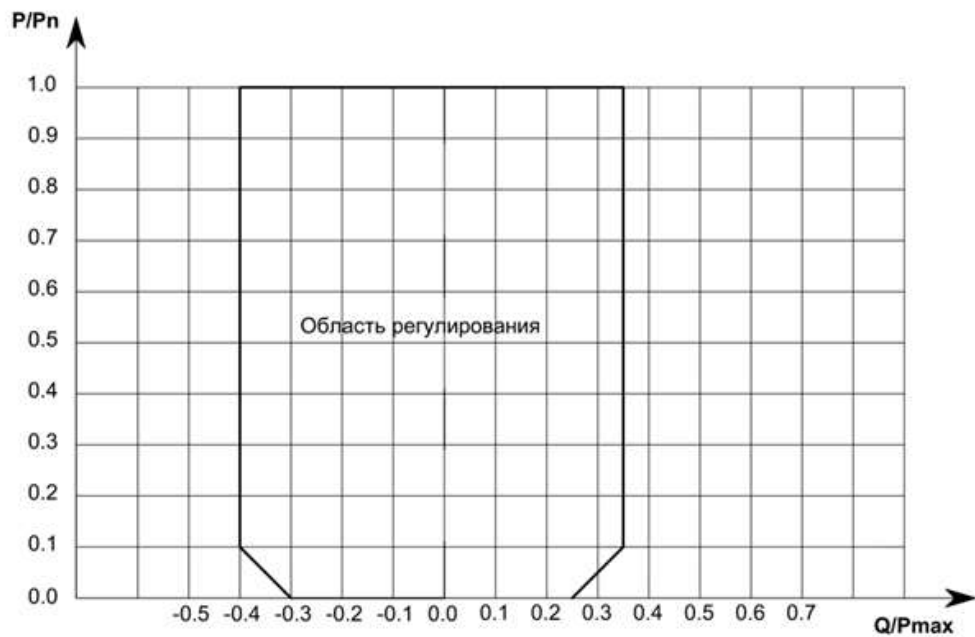


Рис. П1.1. Зависимость регулировочного диапазона по реактивной мощности ВИЭ от её фактической генерации активной мощности (P-Q диаграмма).

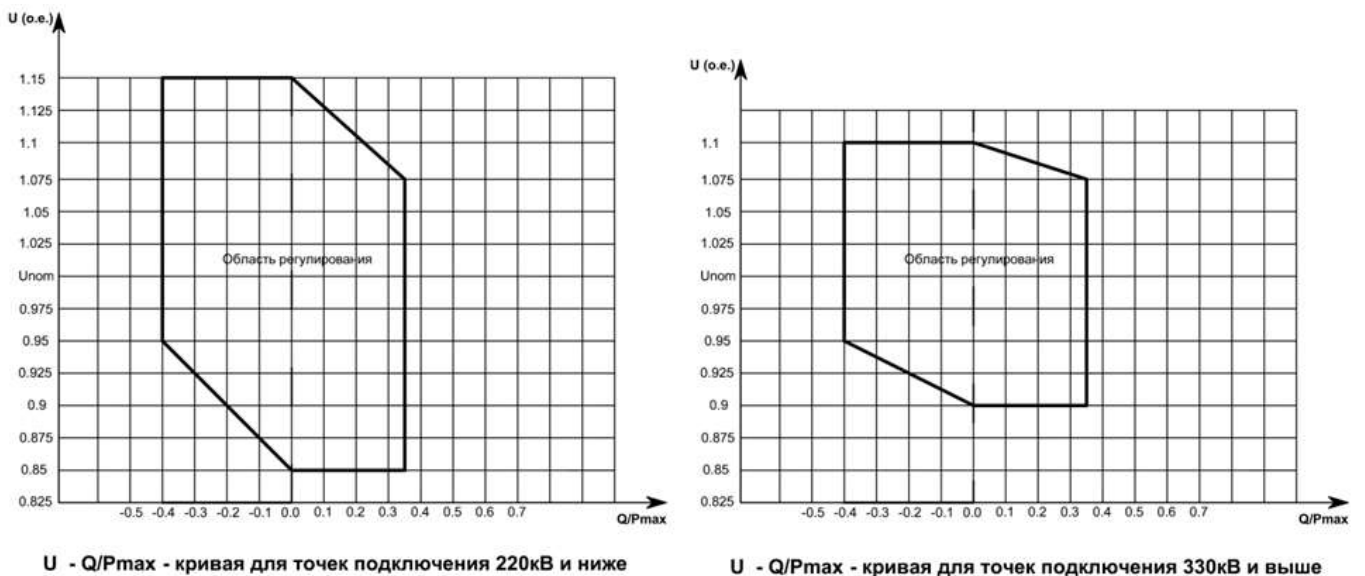


Рис. П1.2. Зависимость регулировочного диапазона по реактивной мощности ВИЭ от фактического напряжения в точке подключения к сети. (U-Q диаграмма).

## Рекомендуемые LVRT-характеристики

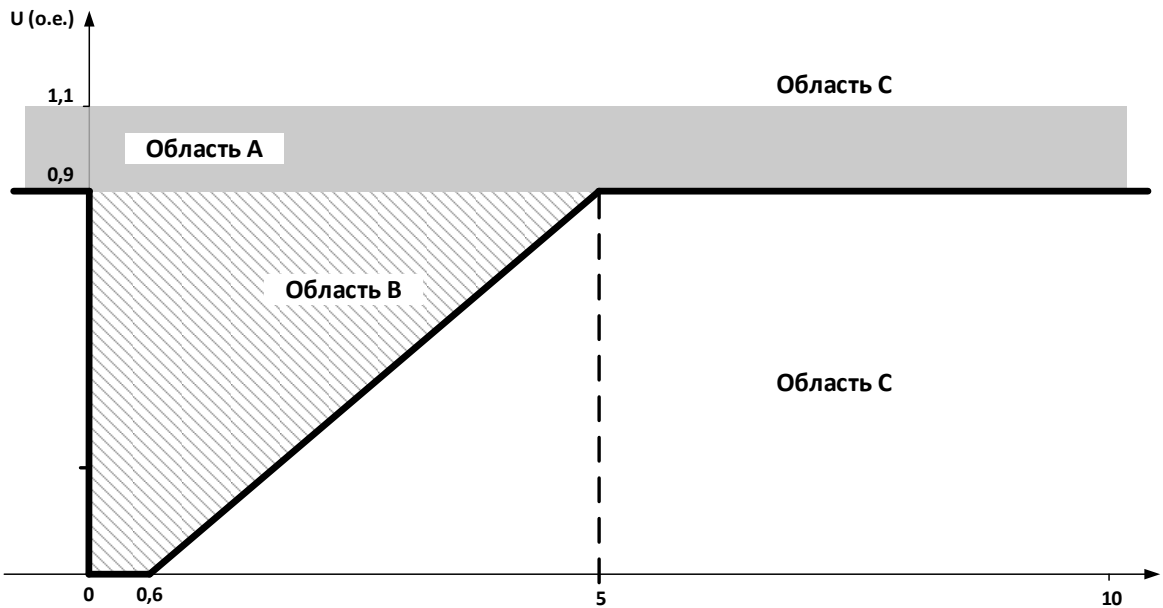


Рис. П2.1 Рекомендуемая LVRT-характеристика при наличии основных защит на линиях, входящих в схему выдачи мощности объекта генерации ВИЭ

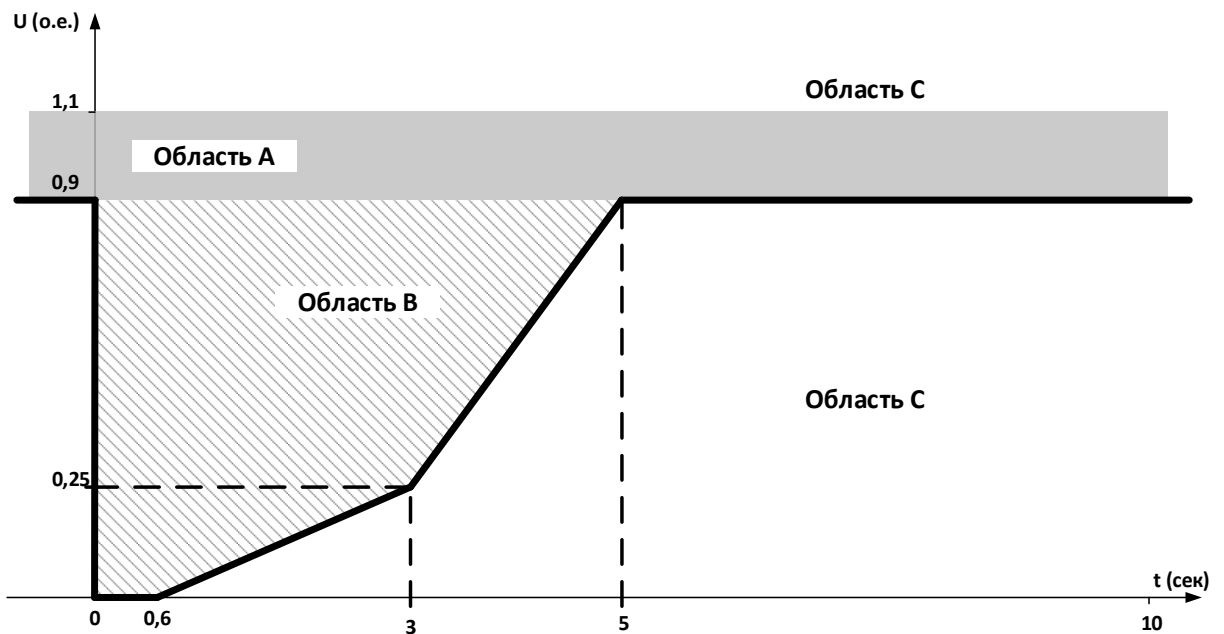


Рис. П2.2 Рекомендуемая LVRT-характеристика при отсутствии основных защит на линиях, входящих в схему выдачи мощности объекта генерации ВИЭ

Область А – Объект генерации ВИЭ должен оставаться подключенным к электрической сети и работать в нормальном режиме;  
 Область В – Объект генерации ВИЭ должен оставаться подключенным к электрической сети и поддерживать напряжение посредством выработки реактивной мощности;  
 Область С – Объект генерации ВИЭ может быть отключен от сети.

**Согласован**

Комиссией по оперативно-технологической  
координации совместной работы  
энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)  
Протокол № 43 от 19-20.09.2023

**Утвержден**

Координационным советом  
при Электроэнергетическом Совете СНГ  
Протокол № 7 от 11 декабря 2023 года

**ПЛАН РАБОТЫ КОТК НА 2024–2025 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	Февраль 2024 г., Февраль 2025 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 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	Разработка Основных технических требований к участию электростанций в НПРЧ и АРЧМ	2024 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
3.2	Актуализация Типового положения об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем от 15 октября 2010 г.	2025 г.	РГ «Планирование и управление»
<b>4.</b>	<b>РАЗРАБОТКА НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИНТЕГРАЦИИ ВИЭ И СНЭЭ В ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ЭНЕРГООБЪЕДИНЕНИЯ ЕЭС/ОЭС</b>		
4.1	Разработка актуализированной редакции Основных технических требований к объектам генерации, функционирующих на основе использования ВИЭ, работающим в составе энергосистем (в части солнечной и ветровой генерации)	2025 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»
4.2	Разработка Основных технических требований к системам накопления электрической энергии (на базе электрохимических накопителей), работающим в составе энергосистем	2024 г.	РГ «Регулирование частоты и мощности»

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Ответственные
4.3	Изучение мирового опыта и применяемых в энергосистемах государств-участников СНГ методик прогнозирования выработки электроэнергии на объектах, функционирующих на основе ВИЭ, а также проведение анализа возможности использования единых подходов к оперативному прогнозированию нагрузки объектов ВИЭ	2023-2024 гг.	Члены КОТК, РГ «Планирование и управление»
4.4	Разработка основных принципов учёта объектов генерации ВИЭ в перспективных балансах электроэнергии и мощности на долгосрочную перспективу, на перспективу до одного года с разбивкой по месяцам	2024 г.	РГ «Планирование и управление»
4.5	Разработка основных принципов учёта объектов генерации ВИЭ в процессах краткосрочного прогнозирования (на период от 1 до 48 часов)	2024 г.	РГ «Планирование и управление»
5.	<b>ЦИФРОВИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В СФЕРЕ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО И ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ</b>		
5.1	Исследование эффективности использования системы мониторинга запасов устойчивости в контролируемых сечениях, влияющих на трансграничные перетоки между энергосистемами с проведением необходимых расчетов	2024 г.	Члены КОТК
6.	<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»
7.	<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	июнь ежегодно	АО «СО ЕЭС»
8.	<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, организующей тренировку
9.	<b>ПЛАН ЗАСЕДАНИЙ КОТК:</b>		
9.1.	44-е заседание КОТК	Март 2024 г.	Секретариат КОТК, принимающая энергокомпания
9.2.	45-е заседание КОТК	Сентябрь 2024 г.	
9.3.	46-е заседание КОТК	Март 2025 г.	
9.4.	47-е заседание КОТК	Сентябрь 2025 г.	
10.	<b>УТОЧНЕНИЕ ПЛАНА РАБОТЫ КОТК С УЧЕТОМ ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ.</b>	Сентябрь ежегодно	Члены КОТК, Секретариат

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



**УТВЕРЖДЕНО**

Решением 7-го заседания  
Координационного совета при  
Электроэнергетическом Совете СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**ПОЛОЖЕНИЕ****О КОМИССИИ ПО ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ КООРДИНАЦИИ  
СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И БАЛТИИ (КОТК)**

СОГЛАСОВАНО  
решением КОТК  
Протокол № 43 от 19-20.09.2023

<b>ОГЛАВЛЕНИЕ</b>	
<b>РАЗДЕЛ I. ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>51</b>
<b>РАЗДЕЛ II. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>51</b>
2.1. Основание образования КОТК .....	51
2.2. Цель образования КОТК.....	51
2.3. Порядок деятельности КОТК .....	51
<b>РАЗДЕЛ III. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ КОТК.....</b>	<b>52</b>
<b>РАЗДЕЛ IV. СОСТАВ И ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОТК.....</b>	<b>52</b>
4.1. Членство в КОТК .....	52
4.2. Вступление новых членов в КОТК.....	52
4.3. Рабочие органы КОТК .....	53
4.4. Рабочие группы.....	53
<b>РАЗДЕЛ V. ПОРЯДОК РАБОТЫ .....</b>	<b>53</b>
5.1. Периодичность проведения заседаний КОТК .....	53
5.2. Уведомление о сроках, месте и целях проведения очередных заседаний КОТК...	53
5.3. Созыв внеочередного заседания КОТК .....	53
5.4. Оформление результатов работы заседаний .....	54
5.5. Место проведения очередного заседания КОТК .....	54
5.6. Принятие решений на заседании КОТК.....	54
5.7. Присутствие на заседаниях КОТК представителей третьих стран.....	55
5.8. Взаимодействие с ИК ЭЭС СНГ .....	55
5.9. Обмен информацией с энергокомпаниями, не входящими в КОТК.....	56
5.10. Рабочий язык КОТК .....	56
5.11. Деятельность рабочих групп КОТК .....	56
<b>РАЗДЕЛ VI. ПОРЯДОК И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .</b>	<b>56</b>
<b>РАЗДЕЛ VII. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ.....</b>	<b>56</b>
7.1. Права и обязанности членов КОТК.....	56
7.2. Права и обязанности Председателя КОТК .....	57
7.3. Права и обязанности Секретариата КОТК.....	57
<b>РАЗДЕЛ VIII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ ПОЛОЖЕНИЕ.....</b>	<b>58</b>

## **Раздел I. Введение**

Настоящее Положение является основным организационным документом Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (далее - КОТК), определяющим:

- назначение;
- основные задачи;
- организационную структуру;
- порядок работы и взаимодействия с Электроэнергетическим Советом СНГ (далее – ЭЭС СНГ), Координационным советом при ЭЭС СНГ и Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ, профильными министерствами государств – участников СНГ и энергокомпаниями других стран, имеющими своих уполномоченных представителей в КОТК;
  - порядок и источники финансирования ее деятельности;
  - права, обязанности и ответственность членов КОТК.

## **Раздел II. Общие положения**

### **2.1. Основание образования КОТК**

КОТК восстановлена в соответствии с решением 23-го заседания ЭЭС СНГ (далее – Совет) от 27 июня 2003 года и подтверждена решением 24-го заседания Совета от 10 октября 2003 года.

### **2.2. Цель образования КОТК**

Основная цель КОТК заключается в координации действий энергокомпаний по обеспечению надежной совместной работы энергосистем государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии, а также энергосистем государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии с энергосистемами других стран.

### **2.3. Порядок деятельности КОТК**

КОТК в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года, иными международными договорами и другими нормативными правовыми актами СНГ в области электроэнергетики, решениями ЭЭС СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ (далее – КС при ЭЭС СНГ), Системой оценки эффективности деятельности рабочих структур и ИК ЭЭС СНГ, а также настоящим Положением.

Настоящее Положение разработано в соответствии с Типовым положением о Рабочей группе Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденным решением 6-го заседания КС при ЭЭС СНГ от 07.08.2023.

Настоящее Положение разработано взамен Положения о Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии, утвержденное решением 50-го заседания ЭЭС СНГ от 21.10.2016.

КОТК является рабочей структурой, функционирующей в рамках ЭЭС СНГ.

Деятельность КОТК осуществляется в соответствии с Планом, утверждаемым Координационным советом при ЭЭС СНГ.

КОТК отчитывается о своей деятельности перед КС при ЭЭС СНГ и информирует о ней Исполнительный комитет ЭЭС СНГ (далее – ИК ЭЭС СНГ).

КОТК взаимодействует с ИК ЭЭС СНГ по вопросам организации своей деятельности, представления материалов и документов на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ, другими структурами ЭЭС СНГ по вопросам совместной деятельности, информационного обмена с энергокомпаниями, не входящими в КОТК.

КОТК взаимодействует с другими структурами ЭЭС СНГ путем организации и проведения совместных мероприятий.

ИК ЭЭС СНГ осуществляет ежегодный мониторинг результатов деятельности КОТК в соответствии с Критериями оценки эффективности деятельности рабочих структур ЭЭС СНГ.

ИК ЭЭС СНГ является депозитарием официальных документов КОТК.

КОТК информирует о своей деятельности руководство энергокомпаний стран, имеющих своих уполномоченных представителей в КОТК.

### **Раздел III. Основные задачи КОТК**

Основными задачами КОТК являются:

- согласование принципов управления режимами совместной работы энергосистем государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии;
- организация разработки технических документов, регламентирующих совместную работу энергосистем;
- анализ оперативно-технологического управления, в том числе системной противоаварийной автоматики и релейной защиты в объединении энергосистем с разработкой соответствующих рекомендаций;
- координация программ подготовки оперативного персонала и проведения общесистемных тренировок;
- координация взаимодействия энергосистем государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии с энергосистемами других стран при подготовке и осуществлении совместной работы.

### **Раздел IV. Состав и организационная структура КОТК**

#### **4.1. Членство в КОТК**

Членами КОТК являются представители энергокомпаний государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии, осуществляющих эксплуатацию национальных электрических сетей и/или оперативно-диспетчерское управление энергосистемами, уполномоченные руководством указанных энергокомпаний.

Председатель ИК ЭЭС СНГ назначает координатора/куратора из представителей ИК ЭЭС СНГ с правом совещательного голоса.

Представители других стран, энергосистемы которых работают совместно с энергосистемами государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии, могут быть приглашены к работе КОТК в качестве наблюдателей.

#### **4.2. Вступление новых членов в КОТК**

КОТК постоянно открыта для вступления новых членов (от энергокомпаний других стран, энергосистемы которых работают совместно с энергосистемами

государств – участников СНГ, или структур, образуемых в результате реформирования энергетики государств).

При необходимости КОТК может изменять свой состав, численность и структуру.

Предложения по персональному составу КОТК направляются энергокомпаниями государств – участников СНГ, стран Балтии и Грузии в письменном виде Секретариату КОТК. Секретариат КОТК направляет сводный список в ИК ЭЭС СНГ для дальнейшего представления на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ.

Решения о структуре, численности и персональном составе КОТК принимаются КС при ЭЭС СНГ.

#### **4.3. Рабочие органы КОТК**

КОТК возглавляет Председатель, назначаемый КС при ЭЭС СНГ из числа членов КОТК по предложению членов КОТК или руководителей энергетики их государств. Председатель назначается сроком на 2 (два) года.

Для решения организационных вопросов Председатель КОТК совместно с ИК ЭЭС СНГ формирует Секретариат КОТК. Секретариат КОТК обеспечивает организацию работы КОТК и ведение ее документации в соответствии с настоящим Положением.

Для выполнения возложенных на нее функций в составе КОТК могут функционировать постоянные и целевые рабочие группы.

#### **4.4. Рабочие группы**

КОТК своим решением может формировать постоянные и целевые рабочие группы, необходимые для выполнения задач, поставленных перед КОТК. Постоянные рабочие группы выполняют работы в соответствии с планами работы КОТК.

### **Раздел V. Порядок работы**

#### **5.1. Периодичность проведения заседаний КОТК**

Заседания КОТК проводятся в очной, в том числе с использованием формата видеоконференции, или заочной форме в соответствии с утверждаемыми ежегодно планами, но не реже 2 раз в год.

Заседание КОТК ведет ее Председатель. В случае невозможности присутствия Председателя на заседании КОТК он назначает председательствующего на заседании из числа членов КОТК.

#### **5.2. Уведомление о сроках, месте и целях проведения очередных заседаний КОТК**

Секретариат КОТК письменно уведомляет членов КОТК о месте, дате и вопросах, выносимых на заседание КОТК.

Порядок подготовки заседаний, предоставления материалов, отзывы членов КОТК на проекты материалов, предоставление предложений в проекты решений, порядок отмены/переноса срока очередного заседания КОТК определяется Регламентом работы КОТК.

#### **5.3. Созыв внеочередного заседания КОТК**

Внеочередное заседание КОТК может быть создано по инициативе Президента ЭЭС СНГ, Председателя КОТК, Председателя КС при ЭЭС СНГ или энергокомпаний

любых трех государств – участников СНГ, путем письменного обращения к Председателю КОТК с указанием вопросов, подлежащих рассмотрению.

Внеочередное заседание должно созываться Секретариатом КОТК письменным уведомлением, содержащим информацию о времени, месте и цели заседания. Внеочередные заседания КОТК проводятся в одной из стран, компании которых выступили инициаторами внеочередного заседания, по решению Председателя КОТК.

Профильное министерство государства – участника СНГ, в стране которого проводится внеочередное заседание КОТК, обеспечивает проведение заседания (выделяет помещения для работы, персонал соответствующей квалификации, оргтехнику и т.д.), взаимодействуя по этим вопросам с Секретариатом КОТК.

Порядок подготовки внеочередных заседаний, предоставления материалов, отзывы членов КОТК на проекты материалов, предоставление предложений в проекты решений внеочередных заседаний КОТК и т.п. определяется Регламентом работы КОТК.

#### **5.4. Оформление результатов работы заседаний**

Протокол очного заседания КОТК оформляется Секретариатом КОТК в день закрытия заседания КОТК. Протокол очного заседания подписывается Председателем КОТК.

Представители государств – участников СНГ, которые не участвовали в очном заседании КОТК, могут присоединиться к Протоколу заседания путем письменного уведомления, направленного в Секретариат КОТК.

Протокол заочного заседания КОТК оформляется Секретариатом КОТК после получения опросных листов от членов КОТК. Протокол заочного заседания КОТК подписывается Председателем КОТК.

Копии Протокола очного заседания вручаются каждому члену КОТК, присутствующему на заседании. Копии Протокола заочного заседания направляются каждому члену КОТК. Секретариат КОТК направляет оригинал Протокола в ИК ЭЭС СНГ, а также копии Протокола в адрес других организаций или должностных лиц, если КОТК примет об этом специальное решение.

#### **5.5. Место проведения очередного заседания КОТК**

Очередные заседания КОТК проводятся в странах, компании которых представлены в КОТК, в соответствии с ежегодным планом работы КОТК, если иное решение не было принято на заседании КОТК.

Профильное министерство государства – участника в стране которого проводится заседание КОТК, обеспечивает проведение заседания (выделяет помещения для работы, персонал соответствующей квалификации, оргтехнику и т.д.), взаимодействуя по этим вопросам с Секретариатом КОТК.

Материалы, необходимые для заседаний КОТК, готовятся и предоставляются членам КОТК Секретариатом КОТК.

#### **5.6. Принятие решений на заседании КОТК**

Решения КОТК могут быть приняты на заседании КОТК, проведенном в очной или заочной форме.

Каждая из стран, энергокомпаний которых представлены в КОТК, обладает правом одного голоса, независимо от количества представителей в КОТК.

Представители энергокомпаний, участвующие в заседаниях КОТК в качестве наблюдателей, могут участвовать в обсуждении, но не обладают правом голоса при принятии решений.

Решение по каждому поставленному вопросу принимается на основании результатов его обсуждения и выработки устраивающего всех предложения. Незаинтересованность представителей отдельных стран в участии в обсуждении отдельных вопросов повестки дня (решениях) не означает отсутствие выработки устраивающего всех предложения.

При обсуждении участники стремятся найти устраивающее всех решение поставленного вопроса. При этом в Протоколе заседания делается запись о единогласном принятии решения. При несовпадении мнений отдельных сторон с мнением большинства их особое мнение отражается в Протоколе заседания. При этом решение считается не принятым.

Кворум, необходимый для принятия решений на заседании КОТК, проводимом в очной форме, составляет две трети от общего количества голосов.

Председатель КОТК информирует о принятом решении отсутствовавших на заседании членов КОТК.

При проведении заседания КОТК в заочной форме имеющий право голоса член КОТК участвует в обсуждении и голосовании путем заполнения опросного листа (с указанием «за», «против», или «воздержался») и разъяснения своей позиции при необходимости, которые в письменном виде направляются в Секретариат.

#### **5.7. Присутствие на заседаниях КОТК представителей третьих стран**

На заседаниях КОТК имеют право присутствовать приглашенные КОТК или ЭЭС СНГ представители оперативно-диспетчерских органов энергосистем третьих стран или их межгосударственных диспетчерских управлений.

#### **5.8. Взаимодействие с ИК ЭЭС СНГ**

КОТК взаимодействует с ИК ЭЭС СНГ по вопросам организации своей деятельности.

Председатель КОТК направляет в ИК ЭЭС СНГ сведения об итогах работы КОТК за год. Председатель КОТК также направляет в ИК ЭЭС СНГ материалы и документы, разрабатываемые КОТК, по мере их подготовки в соответствии с планами работы КОТК и уведомляет ИК ЭЭС СНГ о намечаемых внеплановых мероприятиях и работах в рамках КОТК.

Секретариат КОТК направляет в ИК ЭЭС СНГ оригиналы официальных документов КОТК для хранения.

Председатель ИК ЭЭС СНГ направляет Председателю КОТК копии официальных документов ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ, касающихся сферы деятельности КОТК. ИК ЭЭС СНГ также уведомляет Председателя КОТК о намечаемых внеплановых мероприятиях и работах в рамках ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ, касающихся сферы деятельности КОТК.

Председатель ИК ЭЭС СНГ направляет Председателю КОТК копию утвержденной сметы затрат на финансирование деятельности ЭЭС СНГ на предстоящий год в части осуществления деятельности КОТК.

Председатель ИК ЭЭС СНГ направляет в КОТК материалы и документы, разрабатываемые в рамках сотрудничества в области электроэнергетики между ЭЭС СНГ и международными организациями и иностранными компаниями, по мере их подготовки.

ИК ЭЭС СНГ оказывает помощь КОТК в организации заседаний КОТК и подготовке материалов и документов для представления на рассмотрение ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ.

### **5.9. Обмен информацией с энергокомпаниями, не входящими в КОТК**

Обмен официальной информацией КОТК с энергокомпаниями, не входящими в КОТК, может осуществляться по каналам ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ.

При необходимости Председатель КОТК направляет в ИК ЭЭС СНГ материалы для передачи энергокомпаниям, не входящим в КОТК.

Получаемую от энергокомпаний, не входящих в КОТК, информацию ИК ЭЭС СНГ передает Председателю КОТК.

### **5.10. Рабочий язык КОТК**

Рабочим языком КОТК является русский язык.

### **5.11. Деятельность рабочих групп КОТК**

Деятельность рабочих групп КОТК осуществляется в порядке и в сроки, определяемые планами работы рабочих групп, утверждаемыми на заседаниях КОТК. При необходимости руководители рабочих групп могут проводить внеочередные собрания рабочих групп или целевые рабочие совещания специалистов, на которых могут присутствовать по желанию и остальные члены КОТК.

## **Раздел VI. Порядок и источники финансирования деятельности**

Предложения по проекту сметы затрат на осуществление деятельности КОТК на предстоящий год согласовываются на заседании КОТК и вносятся Председателем КОТК Председателю ИК ЭЭС СНГ для включения в смету затрат ИК ЭЭС СНГ отдельной строкой и утверждения ЭЭС СНГ.

Энергокомпании стран, не входящих в СНГ, самостоятельно покрывают свои затраты в работе КОТК. Командировочные и иные расходы участвующих в заседаниях членов КОТК и наблюдателей, а также других приглашенных экспертов оплачиваются организациями, которые они представляют.

Порядок формирования проекта сметы затрат на осуществление деятельности КОТК определяется Регламентом работы КОТК.

## **Раздел VII. Права и обязанности**

### **7.1. Права и обязанности членов КОТК**

Члены КОТК обязаны:

- участвовать в деятельности КОТК в соответствии с настоящим Положением и иными, утверждаемыми КОТК документами;
- соблюдать требования настоящего Положения и иных утвержденных КОТК документов, не противоречащих решениям руководства своих энергокомпаний;



- осуществлять координацию взаимодействия КОТК с организациями электроэнергетической отрасли страны, делегировавшей их в состав КОТК
- своевременно рассматривать поступающие материалы заседания, направлять при наличии замечаний предложения, опросные листы Секретариату КОТК,
- при отсутствии возможности участия в заседании КОТК информировать об этом Секретариат КОТК, а также письменно уведомлять о замещающем его представителе с правом принимать решения по вопросам повестки дня заседания, либо о заранее определенной позиции.

Члены КОТК имеют право:

- участвовать в планировании деятельности КОТК и реализации планов работы;
- получать информацию о деятельности КОТК в порядке, установленном документами КОТК;
- вносить на рассмотрение КОТК предложения и проекты документов в части компетенции КОТК;
- выдвигать кандидатуры на пост Председателя КОТК;
- инициировать проведение научно-исследовательских разработок за счет средств, выделяемых на осуществление деятельности КОТК
- приглашать на заседания КОТК экспертов по согласованию с Председателем КОТК и ИК ЭЭС СНГ.

## **7.2. Права и обязанности Председателя КОТК**

Председатель КОТК:

- представляет КОТК в ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ;
- представляет на утверждение КС при ЭЭС СНГ План работы КОТК в соответствии с ее задачами и после утверждения организует и координирует его выполнение;
- организует и координирует деятельность КОТК;
- представляет результаты деятельности КОТК (отчеты, исследования, рекомендации, предложения и т.п.) ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ;
- вносит в ИК ЭЭС СНГ предложения по изменению состава, численности и структуры КОТК для утверждения на КС при ЭЭС СНГ;
- отвечает на официальные запросы ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ или ИК ЭЭС СНГ, а также энергокомпаний других стран, представленных в КОТК, связанные с деятельностью КОТК;
- обращается к любому из членов ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ или в ИК ЭЭС СНГ о предоставлении информации, необходимой для осуществления деятельности КОТК, или об оказании содействия в организации проведения мероприятий, предусмотренных Планом работы КОТК.

## **7.3. Права и обязанности Секретариата КОТК**

Секретариат КОТК:

- принимает участие в формировании Плана работы КОТК,
- оказывает содействие в разработке информационно-аналитических, справочных материалов и опросников по задачам, включенным в План работы КОТК,
- осуществляет запрос информации у государств – участников СНГ, системообразующих компаний ТЭК, профильных министерств государств –

участников СНГ, международных и иных организаций по направлению деятельности КОТК по запросу Председателя и/или членов КОТК,

- организует подготовку материалов заседаний КОТК и их рассылку в сроки, определенные настоящим Положением и Регламентом работы КОТК,
- обеспечивает учет комментариев и дополнений к материалам заседаний КОТК,
- организует информирование членов КОТК о дате, месте, времени и формате очередного заседания в сроки, определенные настоящим Положением и Регламентом КОТК,
- организует сбор членов КОТК, приглашение консультантов и экспертов на заседания КОТК;
- совместно с ответственными работниками профильного министерства государства – участника СНГ, в котором намечено проведение заседания КОТК, подготавливает необходимые условия для работы КОТК, осуществляет формирование заявки на техническое и организационное обеспечение, контроль ее исполнения;
- в ходе заседания КОТК организует регистрацию предложений, поступающих от его участников, а по итогам заседания оформляет Протокол, который после его подписания направляет по назначению;
- получает/передает и обрабатывает информацию членов КОТК в соответствии с настоящим Положением и Регламентом работы КОТК;
- организует передачу/получение информации ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,
- обеспечивает, в случае необходимости, подготовку краткого информационного сообщения по итогам проведения заседания КОТК для размещения на сайте ЭЭС СНГ и включения в отчетные материалы,
- по запросу Председателя и членов КОТК организует семинары, конференции, мероприятия по обмену опытом для членов КОТК, в том числе приглашает экспертов, не входящих в состав КОТК,
- по запросу Председателя и членов КОТК оказывает содействие в организации технических визитов на объекты электроэнергетики государств – участников СНГ, организации многосторонних и двусторонних переговоров,
- организует научно-технический обмен между членами КОТК путем обмена научными публикациями по направлениям деятельности КОТК, с последующим размещением информации о выходе соответствующих статей на сайте ЭЭС СНГ,
- формирует предложения по актуализации деятельности КОТК,
- обеспечивает вынесение на утверждение КС при ЭЭС СНГ или ЭЭС СНГ документов, разработанных КОТК,
- осуществляет аудио/видеозапись заседаний КОТК.

### **Раздел VIII. Заключительное положение**

Оригинал Положения, утвержденный КС при ЭЭС СНГ, хранится в ИК ЭЭС СНГ. Копии Положения рассылаются всем членам КОТК.

**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

---

**Р Е Ш Е Н И Е**

**«Об инвентаризации международных документов в сфере  
электроэнергетики в рамках СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

2. Исполнительному комитету ЭЭС СНГ направить в Исполнительный комитет СНГ информацию о результатах инвентаризации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ (прилагается).

3. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ по итогам инвентаризации подготовить предложения об актуализации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ 2023 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**От Азербайджанской Республики**

**От Республики Молдова**

**От Республики Армения**

**От Российской Федерации**

**От Республики Беларусь**

**От Республики Таджикистан**

**От Республики Казахстан**

**От Туркменистана**

**От Кыргызской Республики**

**От Республики Узбекистан**

**Проект Повестки дня 63-го заседания  
Электроэнергетического Совета СНГ  
в формате видеоконференции**

г. Москва

21 декабря 2023 года

**1. Тематические доклады.**

1.1. О результатах деятельности КОТК в 2022-2023 годах и планах на следующий период.

*Докладчик: Председатель КОТК, Председатель Правления АО «СО ЕЭС» Опадчий Ф.Ю.*

1.2. Оценка балансовой надежности национальных энергосистем. Мировой опыт.

*Докладчик: Заместитель Председателя Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Ильенко А.В.*

**2. Проекты документов и вопросы, внесенные на рассмотрение Электроэнергетического Совета СНГ.**

**2.1. Об инвентаризации международных документов в сфере электроэнергетики в рамках СНГ.**

*(письмо Исполнительного комитета СНГ от 21.09.2023 № 5-4/01502)*

**2.2. О новой редакции Регламента Электроэнергетического Совета СНГ.**

*(п. 4.5 Детализированной версии Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на 2023 год)*

**2.3. О проектах обновленных редакций Положения о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положения о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ.**

*(п. 4.7 Детализированной версии Плана мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ на 2023 год)*

**2.4. О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ.**

*(Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ)*

**2.5. О выполнении Плана корректирующих мероприятий по исполнению рекомендаций Ревизионной комиссии Электроэнергетического Совета СНГ.**

*(п. 1.2 Протокола 5-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ от 30 ноября 2022 года и п. 2 Решения ЭЭС СНГ от 19 декабря 2022 года)*

**3. Персональные назначения.**

**3.1. Об избрании Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ.**

*(п. 1.10. Протокола от 22 ноября 2007 года о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики СНГ от 14 февраля 1992 года)*

**3.2. О Председателе Координационного совета при ЭЭС СНГ.**

*(п. 3.5 Положения о Координационном совете при ЭЭС СНГ, утвержденного Решением 60-го заседания от 14 июля 2022 года)*

**4. О дате и месте проведения очередного 64-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.**

*Докладчик по пп. 2 и 3 проекта Повестки дня – Председатель Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Купчиков Т.В.*

**Одобен**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при ЭЭС СНГ  
От 11 декабря 2023 года

Проект  
Новая редакция

**Регламент  
Электроэнергетического Совета  
Содружества Независимых Государств**

Настоящий Регламент Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – ЭЭС СНГ) определяет порядок работы, подготовки и проведения заседаний, оформления и принятия документов ЭЭС СНГ.

**1. Дата, место и форма проведения заседаний**

1.1. Заседания ЭЭС СНГ проводятся по мере необходимости, но не реже двух раз в год.

Заседания ЭЭС СНГ могут проводиться в очной и заочной форме, при этом не менее одного заседания в год должно быть очным.

Допускается проведение очного заседания в формате видеоконференции.

При заочной форме проведения заседания члены ЭЭС СНГ участвуют в обсуждении и голосовании по вопросам, включенным в Повестку дня, путем заполнения опросного листа.

1.2. Принимающая сторона (государство-участник СНГ), временной период и форма проведения очередных заседаний ЭЭС СНГ определяются на предшествующем заседании.

Дата, время и место проведения определяется принимающей стороной в соответствии с требованиями к техническому оснащению и логистической доступности, определенными ИК ЭЭС СНГ с учетом опыта проведения предыдущих заседаний.

ИК ЭЭС СНГ в согласованные с принимающей стороной сроки имеет право направить своего представителя для предварительного осмотра площадок проведения заседания ЭЭС СНГ, предложенных принимающей стороной, с целью уточнения рекомендаций по перечню необходимого оборудования, а также программе заседания и возможных сопутствующих мероприятий.

Очные заседания с использованием формата видеоконференции организуются принимающей стороной во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ. Платформа проведения видеоконференции предоставляется ИК ЭЭС СНГ

Очные заседания в формате видеоконференции организуются ИК ЭЭС СНГ.

1.3. Внеочередное заседание ЭЭС СНГ созывается по вопросам, требующим безотлагательного рассмотрения, по инициативе Президента ЭЭС СНГ, членов ЭЭС СНГ (не менее трех), а также ИК ЭЭС СНГ по согласованию с Президентом ЭЭС СНГ.

Предложение о проведении внеочередного заседания ЭЭС СНГ направляется Президенту ЭЭС СНГ с копией в ИК ЭЭС СНГ в письменном виде с кратким обоснованием необходимости его проведения и указанием вопросов, предлагаемых к рассмотрению, даты и места проведения.

1.4. Внеочередное заседание проходит в закрытом режиме, если ЭЭС СНГ либо Координационным советом при ЭЭС СНГ (КС при ЭЭС СНГ) не принято иного решения.

1.5. Перед внеочередным заседанием ЭЭС СНГ проводится внеочередное заседание КС при ЭЭС СНГ для рассмотрения и согласования материалов, внесенных на внеочередное заседание ЭЭС СНГ.

## **2. Подготовка заседаний**

### **Формирование повесток дня очередных заседаний**

2.1. Организационно-техническая подготовка заседаний ЭЭС СНГ осуществляется ИК ЭЭС СНГ совместно с профильным министерством принимающего государства, для чего формируется совместный Оргкомитет.

2.2. Принимающее государство обеспечивает необходимые условия для организации заседаний.

2.3. Проект Повестки дня очередного заседания формируется ИК ЭЭС СНГ на основании предложений профильных министерств и рассылается, как правило, за 30 (тридцать) календарных дней до начала заседания.

Предложения в проект Повестки дня вносятся с проектами документов и материалами, обосновывающими необходимость их принятия.

ИК ЭЭС СНГ формирует пакет документов и материалов по каждому из вопросов Повестки дня.

Доклады или тезисы выступлений, презентации и другие аналогичные материалы по вопросам Повестки дня заседания направляются в ИК ЭЭС СНГ не позднее трех дней до начала заседания.

2.4. Рассылка доработанного проекта Повестки дня, программы и материалов заседания осуществляется ИК ЭЭС СНГ, не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до начала заседания.

Если к моменту рассылки материалов очередного заседания ЭЭС СНГ не завершена процедура подписания Протокола КС при ЭЭС СНГ, то в материалах заседания представляются подписные решения, принятые на заседании.

При проведении очного заседания в формате видеоконференции ИК ЭЭС СНГ также направляет информацию по работе с сервисом видеоконференций.

2.5. При созыве внеочередного заседания ЭЭС СНГ дата, место и форма его проведения, а также сроки рассылки проекта Повестки дня, программы и материалов по отдельным вопросам определяются Президентом ЭЭС СНГ и, при необходимости, согласовываются с другими инициаторами внеочередного заседания.

2.6. При проведении заседания ЭЭС СНГ в заочной форме в проект Повестки дня вносятся отчеты, информация, справки, согласованные профильными министерствами проекты документов, разработанные рабочими структурами ЭЭС СНГ, и другие материалы.

2.7. Замечания и предложения профильных министерств по проекту Повестки дня, программе и материалам заседания направляются в ИК ЭЭС СНГ не позднее, чем за 3 (три) календарных дня до даты заседания.

ИК ЭЭС СНГ обеспечивает профильным министерствам доступ к замечаниям и предложениям посредством их размещения на доступном электронном ресурсе, а также сводит поступившие замечания и предложения и представляет информацию о них на заседании.

2.8. Предварительное рассмотрение и согласование материалов заседаний ЭЭС СНГ осуществляется КС при ЭЭС СНГ.

### **3. Состав делегаций. Полномочия**

3.1. Официальная делегация от каждого государства, участвующая в заседании, состоит, как правило, из профильного министра – члена ЭЭС СНГ, руководителя(-ей) национальной(-ых) энергокомпании(-й) и члена КС при ЭЭС СНГ. В состав делегации могут быть также включены специалисты и эксперты по вопросам Повестки дня заседания.

3.2. Профильное министерство официальным письмом информирует ИК ЭЭС СНГ о численном и персональном составе официальной делегации не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до начала заседания.

3.3. При наличии объективных причин, приводящих к невозможности участия в заседании члена ЭЭС СНГ, его может заменить уполномоченный представитель, документально подтвержденные полномочия которого на право решения рассматриваемых вопросов представляются в ИК ЭЭС СНГ до начала заседания.

3.4. Председатель ИК ЭЭС СНГ информирует участников заседания о предъявленных полномочиях.

### **4. Приглашенные**

4.1. На заседании могут присутствовать приглашенные членами ЭЭС СНГ или ИК ЭЭС СНГ: докладчики и консультанты по рассматриваемым вопросам, представители Исполнительного комитета СНГ и других межгосударственных (межправительственных) органов Содружества, ЕЭК и других международных организаций и интеграционных объединений,



участниками которых являются государства Содружества, и прочие лица, имеющие отношение к подготовке и проведению заседания.

4.2. Приглашенные лица не имеют права вмешиваться в работу ЭЭС СНГ, обязаны воздерживаться от проявления одобрения или неодобрения, соблюдать порядок и подчиняться распоряжениям председательствующего на заседании.

4.3. Участие Наблюдателей и Наблюдателей-партнеров в заседаниях и других мероприятиях, их права и обязанности регулируются Положением о статусе Наблюдателя при Электроэнергетическом Совете Содружества Независимых Государств.

4.4. Председатель ИК ЭЭС СНГ информирует членов Совета о составе лиц, приглашенных и прибывших на заседание.

4.5. По приглашению принимающей стороны, членов ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ допускается присутствие СМИ на церемонии открытия, приветственных и вступительных слов.

## **5. Председательство**

5.1. Председательствовать на заседании могут Президент ЭЭС СНГ, Вице-президент ЭЭС СНГ, член ЭЭС СНГ – представитель государства, на территории которого проводится заседание, или Председатель ИК ЭЭС СНГ.

5.2. В случае отсутствия Президента ЭЭС СНГ и Вице-президента ЭЭС СНГ решение по кандидатуре Председателя заседания принимается большинством голосов присутствующих членов ЭЭС СНГ и уполномоченных представителей.

5.3. Председательствующий на заседании: открывает и закрывает заседание; организует работу заседания в соответствии с Повесткой дня; предоставляет слово для докладов и выступлений; организует прения; ставит на голосование проекты решений и других документов ЭЭС СНГ, предложения членов ЭЭС СНГ по рассматриваемым на заседании вопросам; объявляет результаты голосования, оглашает запросы, вопросы, справки, заявления и предложения; обеспечивает соблюдение настоящего Регламента.

## **6. Порядок проведения заседаний, принятия решений и оформления итоговых документов**

6.1. Заседание ЭЭС СНГ правомочно (имеет кворум), если в нем принимает участие не менее 1/2 членов ЭЭС СНГ (уполномоченных представителей).

6.2. На церемонии открытия, приветственных и вступительных слов допускается присутствие СМИ.

6.3. При рассмотрении вопроса Повестки дня заседания в первую очередь обсуждаются предложения, внесенные в письменной форме. В ходе заседания каждым членом ЭЭС СНГ или уполномоченным представителем может быть внесено предложение или замечание по рассматриваемому вопросу. В случае если внесенное в ходе заседания предложение или замечание

требует дополнительной проработки, рассмотрение вопроса может быть перенесено на очередное заседание ЭЭС СНГ.

Предложения к проектам документов, вносимые в ходе заседания, предоставляются, как правило, в письменной форме и распространяются среди участников заседания.

6.4. При голосовании каждое государство, полномочными представителями которого являются члены ЭЭС СНГ, обладает правом одного голоса.

6.5. Решения ЭЭС СНГ принимаются большинством голосов от присутствующих на заседании членов ЭЭС СНГ и уполномоченных представителей, если оно проводится в очной форме или в формате видеоконференций.

Решения ЭЭС СНГ принимаются большинством голосов членов ЭЭС СНГ, если оно проводится в заочной форме.

Председатель ИК ЭЭС СНГ имеет право совещательного голоса.

6.6. При несогласии с решением, принятым большинством, член ЭЭС СНГ или уполномоченный представитель может письменно сформулировать особое мнение, которое отражается в Протоколе заседания и в решении, подписанном членами ЭЭС СНГ, или в приложении к нему.

Принятое таким образом решение является обязательным для исполнения для принявших его государств и рекомендательным для остальных государств.

6.7. При проведении заседания в заочной форме ИК ЭЭС СНГ рассылает членам ЭЭС СНГ опросные листы по каждому вопросу, внесенному в Повестку дня, соответствующие материалы и проекты решений в сроки, установленные пунктом 2.4. настоящего Регламента.

Член ЭЭС СНГ участвует в обсуждении и голосовании путем заполнения опросного листа (с указанием «за», «против», «воздержался») и, при необходимости, с разъяснением своей позиции.

Заполненные и подписанные членами ЭЭС СНГ опросные листы направляются в ИК ЭЭС СНГ в течение 10 (десяти) календарных дней после их получения.

Член ЭЭС СНГ может направить вместе с заполненным опросным листом развернутое письменное разъяснение своей позиции по вопросам.

6.8. На заседании ЭЭС СНГ подписываются решения, меморандумы и соглашения о сотрудничестве с другими организациями и органами СНГ, а также принимаются протокольные решения, заявления и обращения.

6.9. Решения, принятые на очном заседании, подписываются членами ЭЭС СНГ или уполномоченными представителями на самом заседании.

Членам ЭЭС СНГ, участвовавшим в очном заседании в формате видеоконференции, принятые решения направляются ИК ЭЭС СНГ на подписание.

В случае, если в ходе очного заседания по техническим или другим причинам не была проведена процедура подписания, принятые решения направляются ИК ЭЭС СНГ членам ЭЭС СНГ на подписание.

Если государство – участник СНГ не представляет подписанные решения, принятые на очном заседании, в определенные ИК ЭЭС СНГ сроки, то в Протокол заседания ЭЭС СНГ заносится результат голосования члена ЭЭС СНГ или уполномоченного представителя данного государства, зафиксированный на видеозаписи заседания при условии наличия на записи обсуждения и персонального голосования по вопросам Повестки дня.

Решения, принятые на заседании в формате видеоконференции, направляются ИК ЭЭС СНГ членам ЭЭС СНГ на подписание.

6.10. Решения ЭЭС СНГ вступают в силу со дня их принятия, если в решении не указан иной порядок.

6.11. В исключительных случаях, при необходимости принятия безотлагательных решений в промежутках между заседаниями ЭЭС СНГ, ИК ЭЭС СНГ организует голосование методом опроса по почте, факсу и т.д.

6.12. По итогам заседания ЭЭС СНГ оформляется Протокол, который подписывается Президентом ЭЭС СНГ и/или Вице-президентом и Председателем ИК ЭЭС СНГ.

Основанием составления Протокола заседания ЭЭС СНГ являются:

для заседаний в очной форме или в формате видеоконференции – решения, подписанные членами ЭЭС СНГ;

для заочной формы – заполненные и подписанные членами ЭЭС СНГ опросные листы.

6.13. Государства – участники СНГ, представители которых не участвовали в заседании ЭЭС СНГ, могут присоединиться к Протоколу заседания путем письменного уведомления, направленного в ИК ЭЭС СНГ.

6.14. ИК ЭЭС СНГ направляет членам ЭЭС СНГ Протокол заседания, заверенные копии решений (принятых на очном заседании) и других принятых документов.

6.15. В соответствии со статьей 35 Устава Содружества Независимых Государств рабочим языком ЭЭС СНГ является русский язык.

---

**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

---

**Р Е Ш Е Н И Е****«О новой редакции Регламента  
Электроэнергетического Совета СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств  
**решил:**

1. Утвердить Регламент Электроэнергетического Совета СНГ в новой редакции (прилагается).

2. Признать утратившими силу:

Регламент Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденный Решением 17-го заседания ЭЭС СНГ от 14 июля 2000 года,

Изменения и дополнения в Регламент Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденные Решением 58-го заседания ЭЭС СНГ от 30 июня 2021 года.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ 2023 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**От Азербайджанской Республики**

**От Республики Молдова**

**От Республики Армения**

**От Российской Федерации**

**От Республики Беларусь**

**От Республики Таджикистан**

**От Республики Казахстан**

**От Туркменистана**

**От Кыргызской Республики**

**От Республики Узбекистан**

**Одобрено**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при ЭЭС СНГ  
от 11 декабря 2023 года

Проект  
Новая редакция

**Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ»**

1. Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» является наградой Электроэнергетического Совета СНГ (далее – ЭЭС СНГ), которая присваивается за значительный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств - участников Содружества Независимых Государств, включая следующие направления:

- обеспечение параллельной работы энергосистем государств – участников СНГ,
- формирование общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ,
- функционирование рабочих структур ЭЭССНГ,
- организация и проведение мероприятий ЭЭС СНГ,
- реализация международных проектов государств – участников СНГ,
- содействие Исполнительному комитету (далее – ИК) ЭЭС СНГ в реализации задач, поставленных ЭЭС СНГ,
- сотрудничество с Исполнительным комитетом СНГ, органами отраслевого сотрудничества СНГ.

2. Присвоение почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» производится на основании Решения ЭЭС СНГ, подписываемого Президентом ЭЭС СНГ и Председателем ИК ЭЭС СНГ.

3. Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присваивается:

- сотрудникам профильных министерств государств – участников СНГ,
- работникам энергокомпаний и подведомственным им предприятий, организаций и учреждений,

- сотрудникам научных, научно-исследовательских, проектных, учебных и других организаций и учреждений, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- сотрудникам Исполнительного комитета СНГ, органов отраслевого сотрудничества СНГ,

- представителям базовых организаций СНГ, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- сотрудникам международных организаций, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- представителям Наблюдателей и Наблюдателей-партнеров при ЭЭС СНГ,

- сотрудникам ИК ЭЭС СНГ.

4. Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присваивается при наличии одного из следующих условий:

- стажа работы в энергетической отрасли не менее 10 лет,

- наличие правительственных и отраслевых наград государства – участника СНГ,

- значимого достижения в различных сферах энергетики государств – участников СНГ и в рамках Содружества,

- личных заслуг перед ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ.

5. Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присваивается гражданам государств – участников СНГ, а также гражданам других государств.

6. Присвоение почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» производится по представлению руководителей профильных министерств государств – участников СНГ и (или) Председателя ИК ЭЭС СНГ.

7. Представление о присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» вместе с наградным листом установленной формы (Приложение 1 к настоящему Положению) вносится в ИК ЭЭС СНГ, который организует рассмотрение представленных материалов ЭЭС СНГ.

8. Рассмотрение представлений осуществляется на заседаниях ЭЭС СНГ один раз в год, как правило, на осенне-зимнем заседании.

9. Количество кандидатур, представленных к присвоению почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» на рассмотрение ЭЭС СНГ, как правило, не должно превышать 150.

10. Допускается в отдельных случаях между заседаниями ЭЭС СНГ принятие решения о присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» путем заочного голосования (письменного опроса).

Соответствующее обращение должностного лица, указанного в п. 6 настоящего Положения, вместе с представлением о присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» и наградным листом установленной формы вносятся в ИК ЭЭС СНГ.

Заочное голосование по решению проводится в порядке, установленном действующим Регламентом ЭЭС СНГ.

11. Лицам, удостоенным почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ», вручаются нагрудный знак установленного образца и удостоверение к нему.

Нагрудный знак носится на правой стороне груди.

Описание нагрудного знака «Заслуженный энергетик СНГ» и удостоверения к нему дано в Приложении 2 к настоящему Положению.

12. Вручение знака и удостоверения к нему производится в торжественной обстановке членами ЭЭС СНГ, Председателем ИК ЭЭС СНГ или по их поручению другими лицами.

13. Компетентные органы государственной власти, а также организации государств – участников СНГ вправе устанавливать льготы и меры поощрения лицам, удостоенным почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ», в соответствии с национальным законодательством.

Организациям рекомендуется вручать ценный подарок (денежную премию), а также применять другие виды материального поощрения.

Меры поощрения сотрудникам ИК ЭЭС СНГ, удостоенным почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ», устанавливаются соответствующим положением, утверждаемым ЭЭС СНГ.

14. Учет, регистрацию и ведение базы данных лиц, удостоенных почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ», осуществляет ИК ЭЭС СНГ.

15. Повторное присвоение почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ» не производится.

Нагрудный знак и удостоверение при утере (поломке) повторно не выдаются.

**НАГРАДНОЙ ЛИСТ**

На \_\_\_\_\_

(фамилия, имя отчество гражданина)

Число, месяц и год рождения

\_\_\_\_\_

Должность и место работы

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Стаж работы в отрасли

\_\_\_\_\_

Награжден отраслевыми наградами

\_\_\_\_\_

(указываются вид награды и год награждения)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Конкретные заслуги лица, представляемого к награждению

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Подпись руководителя

Печать организации



**ОПИСАНИЕ**  
**нагрудного знака «Заслуженный энергетик СНГ»**  
**и удостоверения к знаку**

**Описание нагрудного знака «Заслуженный энергетик СНГ»**

Нагрудный знак «Заслуженный энергетик СНГ» выполняется из латуни в форме круга диаметром 25 мм.

На лицевой стороне нагрудного знака изображены рельефные контурные изображения плотины ГЭС с потоками воды, выполненными синей эмалью, здания ТЭС и опоры ЛЭП. Внизу, в центре – символ атомной энергетики. В верхнем секторе на фоне красной геральдической ленты расположена надпись «Заслуженный». Под ней - надпись «Энергетик СНГ» и две расходящиеся от центра лавровые ветки.

Нагрудный знак при помощи ушка и кольца соединяется с четырехугольной планкой из латуни размером 25×15 мм. На планке изображена эмблема Электроэнергетического Совета СНГ.

**Описание удостоверения к нагрудному знаку**  
**«Заслуженный энергетик СНГ»**

Удостоверение к нагрудному знаку «Заслуженный энергетик СНГ» (далее - Удостоверение) представляет собой сложенный вдвое твердый лист формата 50 x 100 мм.

Лицевая сторона Удостоверения имеет сплошной равномерный фон красного цвета.

На первой странице Удостоверения на расстоянии 10 мм от верхнего края посередине страницы размещена эмблема Электроэнергетического Совета СНГ золотисто-голубого цвета размером 50 x 30 мм.

Под эмблемой, на расстоянии 48, 68 и 88 мм от верхнего края Удостоверения, на красном фоне расположены соответственно три надписи золотистого цвета: Удостоверение, к нагрудному знаку и «Заслуженный энергетик СНГ» с высотой букв соответственно 5, 2 и 2 мм. Слова «к нагрудному знаку» выполнены курсивом.

Вторая и третья (левая и правая внутренние) страницы Удостоверения имеют на белом фоне мелкий светло-голубой узор по всей площади листа.

На этом фоне в центре второй страницы расположено увеличенное в 1,4 раза цветное изображение нагрудного знака «Заслуженный энергетик СНГ».

На третьей странице на расстоянии 7 мм от верхнего края Удостоверения по центру расположена надпись черными буквами в две строки: «Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств» с высотой букв и межстрочным расстоянием 2 мм, под которой на расстоянии 20 мм от верхнего края Удостоверения расположена другая надпись: «**Заслуженный энергетик СНГ**», выполненная жирным шрифтом того же размера.

На расстоянии 35, 42 и 49 мм от верхнего края листа расположены по центру три сплошные горизонтальные черные линии шириной 40 мм и толщиной 0,3 мм для напечатания фамилии, имени и отчества награждаемого.

На расстоянии 62 мм от верхнего края Удостоверения в две строчки расположена надпись: *«почетное звание присвоено Решением Электроэнергетического Совета СНГ»*. Надпись выполнена курсивом.

Внизу третьей страницы, на расстоянии 82 мм от верхнего края листа, расположена надпись в три строки буквами высотой 2 мм с межстрочным расстоянием 2 мм: «Президент Электроэнергетического Совета СНГ \_\_\_\_\_».

Под этой надписью в 5 мм от нижнего края листа слева предусмотрена строка для проставления даты Решения Электроэнергетического Совета СНГ.

Четвертая страница красного цвета не имеет изображений и надписей.



## УДОСТОВЕРЕНИЕ

*к нагрудному знаку*

**“Заслуженный энергетик СНГ”**



**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

**Заслуженный энергетик СНГ**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

*присвоено Решением  
Электроэнергетического Совета СНГ*

**Президент  
Электроэнергетического  
Совета СНГ**

“ ” 20 г.

	<b>Одобрено</b> Решением 7-го заседания Координационного совета при ЭЭС СНГ От 11 декабря 2023 года
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Проект  
Новая редакция

### **Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ**

1. Почетная грамота Электроэнергетического Совета СНГ (далее – Почетная грамота) является наградой Электроэнергетического Совета СНГ (далее – ЭЭС СНГ), которая вручается за существенный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств - участников Содружества Независимых Государств, включая следующие направления:

- обеспечение параллельной работы энергосистем государств – участников СНГ,
- формирование общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ,
- функционирование рабочих структур ЭЭС СНГ,
- организация и проведение мероприятий ЭЭС СНГ,
- реализация международных проектов государств – участников СНГ,
- содействие Исполнительному комитету (далее – ИК) ЭЭС СНГ в реализации задач, поставленных ЭЭС СНГ,
- сотрудничество с Исполнительным комитетом СНГ, органами отраслевого сотрудничества СНГ.

2. Награждение производится на основании Решения ЭЭС СНГ, подписываемого Президентом ЭЭС СНГ и Председателем ИК ЭЭС СНГ.

3. Почетной грамотой награждаются:

- организации и учреждения государств – участников СНГ,
- уставные и другие органы Содружества Независимых Государств,
- международные организации, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- базовые организации СНГ, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- Наблюдатели и Наблюдатели-партнеры при ЭЭС СНГ,

а также:

- сотрудники профильных министерств государств – участников СНГ,

- работники энергокомпаний и подведомственным им предприятий, организаций и учреждений,

- сотрудники научных, научно-исследовательских, проектных, учебных и других организаций и учреждений, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- сотрудники Исполнительного комитета СНГ, органов отраслевого сотрудничества СНГ,

- представители базовых организаций СНГ, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- сотрудники международных организаций, с которыми сотрудничает ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ,

- представители Наблюдателей и Наблюдателей-партнеров при ЭЭС СНГ,

- сотрудники ИК ЭЭС СНГ.

4. Почетной грамотой награждаются граждане, имеющие (одно из условий):

- стаж работы в энергетической отрасли не менее 5 лет,

- достижения в различных сферах энергетики государств-участников СНГ и в рамках Содружества,

- заслуги перед ЭЭС СНГ и ИК ЭЭС СНГ.

Почетной грамотой награждаются граждане государств – участников СНГ, а также граждане других государств.

5. Награждение Почетной грамотой производится по представлению руководителей профильных министерств государств – участников СНГ и (или) Председателя ИК ЭЭС СНГ.

6. Представление о награждении Почетной грамотой вместе с наградным листом установленной формы (Приложение 1 к настоящему Положению) вносится в ИК ЭЭС СНГ, который организует рассмотрение представленных материалов ЭЭС СНГ.

7. Рассмотрение представлений осуществляется на заседаниях ЭЭС СНГ один раз в год, как правило, на осенне-зимнем заседании.

8. Количество кандидатур, представленных к награждению Почетной грамотой на рассмотрение ЭЭС СНГ, как правило, не должно превышать 300.

9. Допускается в отдельных случаях между заседаниями ЭЭС СНГ принятие решения о награждении Почетной грамотой путем заочного голосования (письменного опроса).

Соответствующее обращение должностного лица, указанного в п. 5 настоящего Положения, вместе с представлением о награждении Почетной грамотой и наградным листом установленной формы вносятся в ИК ЭЭС СНГ.

Заочное голосование по решению проводится в порядке, установленном действующим Регламентом ЭЭС СНГ.

10. Описание Почетной грамоты представлено в Приложении 2 к настоящему Положению.

11. Вручение Почетной грамоты производится в торжественной обстановке членами ЭЭС СНГ, Председателем ИК ЭЭС СНГ или по их поручению другими лицами.

12. Компетентные органы государственной власти, а также организации государств – участников СНГ вправе устанавливать льготы и меры поощрения лицам, награжденным Почетной грамотой, в соответствии с национальным законодательством.

Организациям рекомендуется вручать ценный подарок (денежную премию), а также применять другие виды материального поощрения.

Меры поощрения сотрудникам ИК ЭЭС СНГ, награжденным Почетной грамотой, устанавливаются соответствующим положением, утверждаемым ЭЭС СНГ

13. Учет, регистрацию и ведение базы данных лиц, награжденных Почетной грамотой, осуществляет ИК ЭЭС СНГ.

14. Лица, организации и учреждения, награжденные Почетной грамотой, могут представляться к награждению Почетной грамотой не ранее чем через три года после предыдущего награждения.

**НАГРАДНОЙ ЛИСТ**

На \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество гражданина или наименование организации)

Число, месяц и год рождения \_\_\_\_\_  
(для граждан)

Должность и место работы \_\_\_\_\_  
(для граждан)

Стаж работы в отрасли \_\_\_\_\_  
(для граждан)

Награждение отраслевыми наградами \_\_\_\_\_  
(для граждан; указываются вид награды и год награждения)

\_\_\_\_\_

Конкретные заслуги награждаемого

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Подпись руководителя

Печать организации

## ОПИСАНИЕ

### Почетной грамоты Электроэнергетического Совета СНГ

Почетная грамота Электроэнергетического Совета СНГ (далее – Почетная грамота) представляет собой сложенный вдвое глянцевый лист формата 420 x 297 мм в виде папки.

Первая (лицевая) страница папки имеет золотистую рамку толщиной 10 мм, внутри рамки сплошной равномерный фон голубого цвета средней плотности. На данной странице на расстоянии 30 мм от верхнего края и 25 мм от левого края размещена эмблема Электроэнергетического Совета СНГ размером 40 x 20 мм синего цвета. Правее эмблемы – надпись золотистого цвета с высотой букв и межстрочным расстоянием 4 мм: Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств.

Под эмблемой на расстоянии 55 мм от верхнего края и 20 мм от левого края листа по вертикали расположены цветные изображения государственных флагов государств – участников Содружества (в алфавитном порядке государств) размером 30 x 16 мм с оттенением синего цвета справа и снизу.

На расстоянии 140 мм от верхнего и 65 мм от левого края листа расположена надпись золотистого цвета в две строки «ПОЧЕТНАЯ» и «ГРАМОТА», выполненная шрифтом с высотой букв 17 мм, с оттенением в 1,5 мм синего цвета справа и снизу и расстоянием между строками 9 мм.

Вторая и третья (левая и правая внутренние) страницы папки обрамлены каждая сетчатым орнаментом золотистого цвета на белом фоне толщиной 27 мм по вертикали и 30 мм по горизонтали, отстоящим от края на 3 мм.

На второй странице внутри обрамления на белом фоне изображена электрическая станция и линия электропередачи золотистого, как на орнаменте, цвета.

На третьей странице внутри обрамления на белом фоне на расстоянии 45 мм от верхнего края листа по центру расположена надпись синего цвета в две строки: «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СОВЕТ СОДРУЖЕСТВА НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ», с высотой букв 4 мм и межстрочным расстоянием 2 мм.

На расстоянии 85, 100 и 115 мм от верхнего края листа проведены три сплошные горизонтальные синие линии шириной 125 мм и толщиной 0,5 мм для напечатания фамилии, имени и отчества гражданина или наименования организации, награжденных Почетной грамотой.

На расстоянии 135 мм от верхнего края листа расположена надпись: «НАГРАЖДАЕТСЯ», также синего цвета, с высотой букв 4 мм.

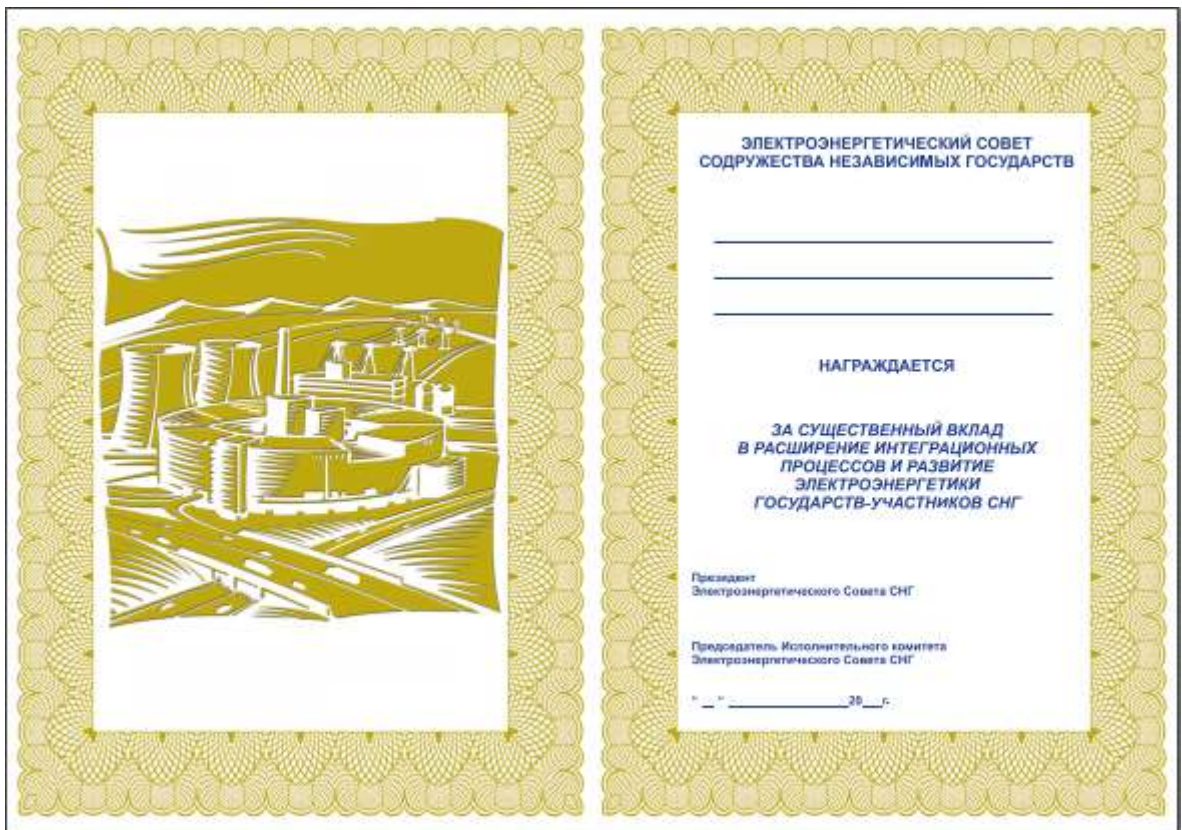


На расстоянии 148 мм от верхнего края папки в четыре строчки расположена надпись синего цвета наклонным шрифтом: «ЗА СУЩЕСТВЕННЫЙ ВКЛАД В РАСШИРЕНИЕ ИНТЕГРАЦИОННЫХ ПРОЦЕССОВ И РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ГОСУДАРСТВ - УЧАСТНИКОВ СНГ».

Внизу третьей страницы, на расстоянии 205 и 230 мм от верхнего края листа, расположены соответственно две надписи в две строки буквами высотой 2 мм с междустрочным расстоянием 3 мм: «Президент Электроэнергетического Совета СНГ \_\_\_\_\_» и «Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ \_\_\_\_\_».

На расстоянии 250 мм проставляется дата Решения ЭЭС СНГ о награждении.

Четвертая страница папки белого цвета не имеет изображений и надписей.



**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

---

**Р Е Ш Е Н И Е**

**Электроэнергетического Совета СНГ  
«О проектах обновленных редакций Положения о почетном звании  
«Заслуженный энергетик СНГ» и Положения о Почетной грамоте  
Электроэнергетического Совета СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Утвердить в новой редакции Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» (прилагается) и Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ» (прилагается).

2. Признать утратившими силу:

Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ», утвержденное Решением 31-го заседания ЭЭС СНГ от 29 мая 2007 года;

Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденное Решением 31-го заседания ЭЭС СНГ от 29 мая 2007 года;

Дополнение в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ», утвержденное Решением 36-го заседания ЭЭС СНГ от 24 октября 2009 года;

Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденное Решением 36-го заседания ЭЭС СНГ от 24 октября 2009 года;

Дополнение в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ», утвержденное Решением 45-го заседания ЭЭС СНГ от 25 апреля 2014 года;

Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ, утвержденное Решением 45-го заседания ЭЭС СНГ от 25 апреля 2014 года.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ 2023 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**От Азербайджанской Республики**

**От Республики Молдова**

**От Республики Армения**

**От Российской Федерации**

**От Республики Беларусь**

**От Республики Таджикистан**

**От Республики Казахстан**

**От Туркменистана**

**От Кыргызской Республики**

**От Республики Узбекистан**

**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

---

**Р Е Ш Е Н И Е**

**О присвоении почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ»  
и награждении Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. За значительный вклад в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников Содружества Независимых Государств присвоить почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ»:

По представлению Азербайджанской Республики

- |          |                                         |                                                                                                                                                                                                        |
|----------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>1</b> | <b>Исмаиловой<br/>Ругие Агасеф кызы</b> | Ведущему консультанту отдела<br>Электрической и тепловой энергии<br>Министерства Энергетики<br>Азербайджанской Республики                                                                              |
| <b>2</b> | <b>Султановой<br/>Гюнай Эльман кызы</b> | Старшему консультанту отдела<br>Электрической и тепловой энергии<br>Министерства Энергетики<br>Азербайджанской Республики                                                                              |
| <b>3</b> | <b>Намазовой<br/>Зульфие Нуру кызы</b>  | Заместителю начальника-заведующей<br>сектором экономического анализа и<br>статистики Агентства по Регулированию<br>Энергетических Вопросы при<br>Министерстве Энергетики<br>Азербайджанской Республики |
| <b>4</b> | <b>Гашимову<br/>Эльхану Абдулла</b>     | Советнику Агентства по Регулированию<br>Энергетических Вопросы при<br>Министерстве Энергетики<br>Азербайджанской Республики                                                                            |
| <b>5</b> | <b>Джафарову<br/>Саибу Джабир оглы</b>  | Советнику Агентства по Регулированию<br>Энергетических Вопросы при<br>Министерстве Энергетики<br>Азербайджанской Республики                                                                            |

- 6 **Гумбатовой  
Рене Эльдаровне** Начальнику отдела по водороду и зеленым технологиям Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве Энергетики Азербайджанской Республики
- 7 **Гасанову  
Фуаду Наби оглы** Заместителю начальника отдела по водороду и зеленым технологиям Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве энергетики Азербайджанской Республики
- 8 **Гасанзаде  
Тофику Эльхан оглы** Главному консультанту управления проектами и юридического отдела Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве Энергетики Азербайджанской Республики
- 9 **Фархадзаде  
Эмиру Ровшан оглы** Старшему консультанту управления проектами и юридического отдела Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве Энергетики Азербайджанской Республики
- 10 **Абдуллаеву  
Габилю Шамиль оглы** Старшему консультанту отдела развития территорий возобновляемых источников энергии Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве Энергетики Азербайджанской Республики
- 11 **Гасановой  
Нармин Гейбали кызы** Консультанту управления проектами и юридического отдела Государственного Агентства по Возобновляемым Источникам Энергии при Министерстве Энергетики Азербайджанской Республики
- 12 **Алирзаеву  
Мутахиру Акимовичу** Старшему диспетчеру Центрального диспетчерского управления ОАО «Азерэнержи»
- 13 **Алиранахову  
Арифу Алипанах оглы** Оператору производства электроэнергии ОАО «Азерэнержи», заместителю начальника службы по эксплуатации и ремонту электрооборудования

- 14 **Юсифову**  
**Физули Абас оглы** Начальнику службы охраны труда, техники безопасности и противопожарной защиты при Управлении Надзора ОАО «Азерэнержи»
- 15 **Кязымову**  
**Маилу Майбуд оглы** Оператору производства электроэнергии ОАО «Азерэнержи», начальнику службы по эксплуатации и ремонту электрооборудования
- 16 **Сейидзаде**  
**Абульфату Идрис оглы** Старшему инженеру Оператора Системы Передачи электроэнергии ОАО «Азерэнержи»
- 17 **Гулиевой**  
**Нигяр Бахадур кызы** Ведущему инженеру службы релейной защиты и автоматики ОАО «Азерэнержи»
- 18 **Мамедовой**  
**Айнуре Явар кызы** Ведущему инженеру службы электрических режимов Центрального диспетчерского управления ОАО «Азерэнержи»
- 19 **Абзарли**  
**Мушфику**  
**Мубариз оглы** Начальнику Котлотурбинного цеха ООО «Шимал ЭС» ОАО «Азерэнержи»
- 20 **Алили**  
**Пирали Сахават оглы** Директору ООО «Шимал ЭС» ОАО «Азерэнержи»
- 21 **Исмаилову**  
**Алескеру Шафи оглы** Заместителю главного инженера ООО «Дженуб ЭС» ОАО «Азерэнержи»
- 22 **Махамадалиеву**  
**Айдыну**  
**Шахсувар оглы** Начальнику службы релейной защиты и автоматики
- 23 **Велиеву**  
**Ровшану Анвер оглы** Начальнику районной диспетчерской службы ООО «Сумгаитской Высоковольтной Электрической Сети» ОАО «Азерэнержи»
- 24 **Хейирхабарову**  
**Махиру**  
**Мухаммед оглы** Заместителю директора образовательного центра ООО Азербайджанского Научно-Исследовательского и Проектно-Изыскательского Института Энергетики ОАО «Азерэнержи»
- 25 **Губадову**  
**Вюсалу Ширвани оглы** Директору ООО «Ширван РЭС» ОАО «Азерэнержи»
- 26 **Баширову**  
**Гюлаге Маил оглы** Директору ООО «Шеки ЭС» ОАО «Азерэнержи»

- 27 **Алиеву  
Ильгару Гаджи оглы** Ведущему инженеру Участка  
Распределительной сети Агстафинской  
электросети Регионального Управления  
Энергоснабжения и Сбыта «Гярб»  
ОАО «Азеришыг»
- 28 **Амикишиеву  
Нусряту Исмят оглы** Заместителю начальника по эксплуатации  
Регионального Управления  
Энергоснабжения и Сбыта «Шимал-Гярб»  
ОАО «Азеришыг»
- 29 **Вердиеву  
Намику Октябрь оглы** I лицу оперативного персонала отдела  
эксплуатации Биляджарского Управления  
энергоснабжения и сбыта  
ОАО «Азеришыг»
- 30 **Гаджибалаеву  
Агаси Ахмедага оглы** Мастеру участка Распределительной сети  
Губинской электросети Регионального  
Управления Энергоснабжения и Сбыта  
«Хачмаз» ОАО «Азеришыг»
- 31 **Оруджеву  
Ханбабе Закир оглы** Ведущему инженеру подстанции  
Регионального Управления  
Энергоснабжения и Сбыта «Аран»  
ОАО «Азеришыг»

По представлению Республики Армения

- 32 **Оганнесян  
Марине Жораевне** Начальнику отдела энергетических  
инфраструктур управления энергетики  
Министерства территориального  
управления и инфраструктур
- 33 **Зейналяну  
Альберту Сероповичу** Начальнику турбинного цеха  
ЗАО «ААЭК»
- 34 **Наапетяну  
Артаку Эдуардовичу** Начальнику отдела автоматизированной  
системы учета электроэнергии  
ЗАО «Расчетный центр»
- 35 **Демирчяну  
Эдуарду Мкртичовичу** Старшему диспетчеру центральной  
диспетчерской службы ЗАО «Оператор  
электроэнергетической системы»
- 36 **Хачатрян  
Армену Васильевичу** Заместителю главного инженера  
открытого акционерного общества  
«Разданская энергетическая компания  
(РазТЭС)»



- 37 **Егояну**  
**Эдуарду Ашотовичу**      Заведующему лабораторией №01 Ядерной безопасности АЭС разработки информационных систем и тренажеров - ЗАО «Армянский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций (ЗАО НИИ «АРМАТОМ»))»
- 38 **Аклучу**  
**Рустаму Сержиковичу**      Начальнику участка «Горис» службы эксплуатации ЗАО «Высоковольтные электросети»
- 39 **Зурабяну**  
**Граату Грачевичу**      Ведущему инженеру (ВЛ) участка «Северо-Восточной» службы эксплуатации- ЗАО «Высоковольтные электросети»
- 40 **Григоряну**  
**Рубену Нориковичу**      Начальнику смены энергоблока с комбинированным парогазовым циклом №1 котлотурбинного цеха ЗАО «Ереванская ТЭЦ»
- 41 **Шатворяну**  
**Сурену Айрапетовичу**      Старшему научному сотруднику ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики»
- 42 **Арустамяну**  
**Юрию Николаевичу**      Мастеру электромонтажных работ Севанской ГЭС, ЗАО «Международная энергетическая корпорация»
- 43 **Шадунцу**  
**Артушу Сергеевичу**      Электромеханическому слесарю Татежской ГЭС «КОНТУРГЛОБАЛ ГИДРО КАСКАД» закрытое акционерное общество (ЗАО)
- 44 **Айрапетяну**  
**Самвелу**  
**Владимировичу**      Начальнику службы обслуживания высоковольтных сетей ЗАО «Электрические сети Армении»
- 45 **Аветисяну**  
**Сосу Сашиковичу**      Старшему дежурному электромонтеру ОРУ 220 кВ электростанции ПГУ ЗАО «Армпауер»

По представлению Республики Беларусь

- 46 **Водичу**  
**Николаю Васильевичу**      Первому заместителю генерального директора – главному инженеру брестского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Брестэнерго»

- 47 **Гавронову  
Андрею Викторовичу** Начальнику Мстиславского района электрических сетей филиала «Климовичские электрические сети» могилевского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Могилевэнерго»
- 48 **Саковичу  
Аркадию Кузьмичу** Заместителю генерального директора по общим вопросам гродненского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Гродноэнерго»
- По представлению Республики Казахстан
- 49 **Кочережко  
Николаю Романовичу** Инженеру подстанции оперативно-диспетчерской группы Акмолинских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»
- 50 **Абильдаеву  
Каригулу  
Абдымомулы** Инженеру подстанции диспетчерской группы Алатауских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Алматинские МЭС»
- 51 **Люлиной  
Марине Олеговне** Ведущему инженеру Регионального диспетчерского центра филиала АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС»
- 52 **Колесникову  
Николаю Николаевичу** Главному диспетчеру Регионального диспетчерского центра филиала АО «KEGOC» «Северные МЭС»
- 53 **Кулбаю  
Сарсенбеку Шоканулы** Руководителю ГУ «Территориальный Департамент Комитета атомного и энергетического контроля и надзора» Министерства энергетики Республики Казахстан
- 54 **Абдрахманову  
Махмуту  
Абдулхаковичу** Ветерану энергетики  
ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»
- 55 **Абдрахманову  
Нурмахану  
Исалхановичу** Председателю Совета директоров  
ТОО «Alageum Sales»
- 56 **Айтиалиеву  
Нурлану Сериковичу** Заместителю начальника  
производственно-технического отдела  
АО «Атырауская теплоэлектроцентраль»
- 57 **Алимгалиеву  
Серику** Мастеру по ремонту машин и механизмов  
поверхностей нагрева котельного цеха

- Тлепбергеновичу  
58 Аргинбаевой  
Асель Амантаевне  
АО «Атырауская теплоэлектроцентраль»  
Управляющему директору  
по экономике и финансам  
АО «Алматинские электрические станции»
- 59 Артиюкову  
Евгению Юрьевичу  
Начальнику отдела продаж АО «Станция  
Экибастузская ГРЭС-2»
- 60 Асылу  
Абаю Ногаевичу  
Председателю Правления  
АО «Алатау Жарық Компаниясы»
- 61 Бигалиеву  
Куанбеку Шакировичу  
Заместителю генерального директора по  
производству  
ТОО «Мангистауэнергомунай»
- 62 Геращенко  
Виктору Петровичу  
Начальнику отдела планирования и  
перспективного развития  
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»
- 63 Герд  
Руслану Владимирұлы  
Начальнику Центральной диспетчерской  
службы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»
- 64 Гладьеву  
Евгению Валерьевичу  
Генеральному директору  
ТОО «Burnoye Solar-1»
- 65 Григорьеву  
Сергею Васильевичу  
Заместителю начальника по эксплуатации  
и ремонту топливно-транспортного цеха  
ТЭЦ-1
- 66 Доронину  
Алексею Валерьевичу  
Управляющему директору по стратегии и  
обеспечению деятельности – члену  
Правления АО «Казахстанский оператор  
рынка электрической энергии и  
мощности»
- 67 Есиркепову  
Олжасу Жунусбековичу  
Председателю Правления  
ТОО «Alageum Sales»
- 68 Жаканову  
Болату Егинбаевичу  
Начальнику службы надежности  
эксплуатации и техники безопасности  
АО «Астана – Региональная  
Электросетевая Компания»
- 69 Жуасбаеву  
Мырзахмету  
Токабайұлы  
Электрослесарю службы подстанций  
АО «Кызылординская распределительная  
электросетевая компания»
- 70 Иотейка  
Владиславу  
Альбертовичу  
Инженеру электро-технической  
лаборатории ЭС АО «Евроазиатская  
энергетическая корпорация»
- 71 Кирбасовой  
Раушан Чауеновне  
Начальнику службы безопасности и  
охраны труда  
АО «Кристалл Менеджмент»

- 72 **Кубегенову**  
**Мухану Ералиевичу** Начальнику отдела покупки электроэнергетики ТОО «Жамбылские электрические сети»
- 73 **Кузнецову**  
**Павлу Геннадьевичу** Заместителю главного инженера по эксплуатации Карагандинской ТЭЦ-3
- 74 **Кушниру**  
**Михаилу Исааковичу** Вице-президенту АО «Казремэнерго»
- 75 **Лесину**  
**Вадиму Викторовичу** Первому заместителю генерального директора по производству – главному инженеру АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
- 76 **Ли**  
**Георгию Петровичу** Руководителю Центральной службы сбыта ТОО «Энергопоток»
- 77 **Мокрову**  
**Виктору Геннадьевичу** Начальнику производственно-технической службы ТОО «Қарағанды Жарық»
- 78 **Момот**  
**Юрию Викторовичу** Начальнику Лисаковской эксплуатационно-производственной базы ТОО «Межрегионэнерготранзит»
- 79 **Мукаевой**  
**Бахтыгуль Утегеновне** Главному бухгалтеру АО «Атырауские тепловые сети»
- 80 **Оразбаеву**  
**Ожану Кипшакбаевичу** Директору ШМУ АО «Электромонтаж»
- 81 **Пешкову**  
**Владимиру**  
**Александровичу** Генеральному директору ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»
- 82 **Пичугину**  
**Андрею Валерьевичу** Начальнику центральной службы испытаний изоляции и защиты от перенапряжений АО «Атырау Жарық»
- 83 **Рахымжанову**  
**Толеубеку**  
**Болькеновичу** Главному инженеру Тарбагатайского РЭС
- 84 **Савинкову**  
**Андрею Андреевичу** Начальнику Жамбылского электросетевого района АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
- 85 **Сатханову**  
**Науырызу**  
**Асанхановичу** Заместителю директора по производству – главному инженеру ГКП «Қызылорда теплоэлектроцентр»
- 86 **Сахову**  
**Нурлану Сраиловичу** Руководителю Службы релейной защиты и автоматики Шардаринских электрических сетей ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»

- 87 **Скубейде  
Александр  
Григорьевичу** Независимому директору,  
члену Совета Директоров  
АО «Алатау Жарык Компаниясы»
- 88 **Стеблюк  
Алексею Дмитриевичу** Начальнику котельного цеха  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
- 89 **Ткачеву  
Валерию Михайловичу** Мастеру по ремонту оборудования  
топливно-транспортного цеха –  
1 ТОО «Экибастузская ГРЭС-1  
имени Булата Нуржанова»
- 90 **Умбеталиеву  
Ермеку Ерлановичу** Председателю Правления  
АО «Электромонтаж»
- 91 **Цой  
Василию Сергеевичу** Начальнику автотранспортного цеха  
АО «Атырауская теплоэлектростанция»
- 92 **Шмыглову  
Виктору  
Владиславовичу** Директору ГКП «Костанайская  
теплоэнергетическая компания»

По представлению Кыргызской Республики

- 93 **Байышову  
Табылды  
Будайчиевичу** Диспетчеру Тонского РЭС Иссык-  
Кульского предприятия электрических  
сетей филиала ОАО «Национальная  
электрическая сеть Кыргызстана»
- 94 **Орозматову  
Замирбеку  
Каримжановичу** Диспетчеру Жалал-Абадского РЭС  
Жалал-Абадского предприятия  
электрических сетей филиала  
ОАО «Национальная электрическая сеть  
Кыргызстана»
- 95 **Турбаеву  
Кадырбеку  
Закировичу** Ведущему инженеру службы подстанций  
Жалал-Абадского предприятия  
электрических сетей филиала  
ОАО «Национальная электрическая сеть  
Кыргызстана»
- 96 **Жаанбаеву  
Акылбеку  
Арсарбековичу** Старшему мастеру Кеминского участка  
службы высоковольтных линий Чуйского  
предприятия электрических сетей филиала  
ОАО «Национальная электрическая сеть  
Кыргызстана»
- 97 **Рахманову  
Дурусбеку  
Ашимовичу** Главному инженеру Таласского  
предприятия электрических сетей филиала  
ОАО «Национальная электрическая сеть  
Кыргызстана»

- 98 **Кокойко  
Сергею  
Кирилловичу** Начальнику смены станции  
теплоэлектроцентрали города Бишкек  
Филиала ОАО «Электрические станции»
- 99 **Култаеву  
Батыру  
Токтомушевичу** Начальнику смены станции  
оперативной группы Камбаратинской  
ГЭС филиала ОАО «Электрические  
станции»
- 100 **Качкынбаеву  
Осмону  
Кененбаевичу** Генеральному директору  
ОАО «Электрические станции»
- 101 **Жакыпову  
Мирлану  
Мустафаевичу** Заместителю министра Министерства  
энергетики Кыргызской Республики
- 102 **Ногоеву  
Мирсталбеку  
Алымбековичу** Заместителю директора по капитальному  
строительству и общим вопросам  
Чуйского предприятия электрических  
сетей филиала ОАО «Национальная  
электрическая сеть»

По представлению Российской Федерации

- 103 **Барановскому  
Игорю Вячеславовичу** Директору филиала АО «СО ЕЭС»  
Балтийское РДУ
- 104 **Белову  
Алексею Васильевичу** Директору Департамента по  
регулированию на рынке электроэнергии и  
мощности Ассоциации «Совет  
производителей электроэнергии и  
стратегических инвесторов  
электроэнергетики»
- 105 **Беспалову  
Андрею  
Вячеславовичу** Главному инженеру по электротехнике  
Бюро комплексного проектирования по  
электротехнике и автоматизированной  
системе управления технологическими  
процессами Московского филиала  
АО «Атомэнергопроект» - «Московский  
проектный институт»
- 106 **Вологжанину  
Дмитрию Евгеньевичу** Директору Ассоциации «Совет  
производителей электроэнергии и  
стратегических инвесторов  
электроэнергетики»
- 107 **Высоцкому  
Олегу Валерьевичу** Главному инженеру представительства  
АО «Атомстройэкспорт» в Республике

- Беларусь
- 108 **Довганю**  
**Геннадию Викторовичу**      Первому заместителю генерального директора – главному инженеру ООО «Трест РосСЭМ»
- 109 **Донцову**  
**Евгению Алексеевичу**      Директору филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ
- 110 **Захарову**  
**Олегу Витальевичу**      Главному технологу отдела инженерной поддержки эксплуатации АЭС Департамента инженерной поддержки АО «Концерн Росэнергоатом»
- 111 **Земляному**  
**Евгению Николаевичу**      Заместителю генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
- 112 **Кириченко**  
**Александру**  
**Анатольевичу**      Директору филиала АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ
- 113 **Кузнецову**  
**Дмитрию**  
**Владимировичу**      Старшему диспетчеру группы диспетчеров оперативно-диспетчерской службы АО «СО ЕЭС»
- 114 **Кузовлеву**  
**Вадиму Олеговичу**      Начальнику службы оказания услуг по передаче электроэнергии филиала ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Юга
- 115 **Лубенскому**  
**Павлу Алексеевичу**      Заместителю генерального директора – директору филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»
- 116 **Луткову**  
**Николаю Николаевичу**      Монтажнику по монтажу стальных и железобетонных конструкций 6 разряда Курского филиала ООО «Трест РосСЭМ»
- 117 **Неделину**  
**Евгению Юрьевичу**      Главному инженеру АО «Энергоспецмонтаж»
- 118 **Поскорковой**  
**Наталии Михайловне**      Главному специалисту гидротехнического отдела АО «Ленгидропроект»
- 119 **Пругло**  
**Анатолию**  
**Николаевичу**      Заместителю генерального директора по производству ООО «Трест РосСЭМ»
- 120 **Ситниковой**  
**Светлане Юрьевне**      Заместителю директора Ассоциации «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электрэнергетики»

- 121 Строму  
Александрю  
Леонидовичу  
Главному специалисту отдела  
геофизических изысканий и исследований  
филиала АО «Институт Гидропроект» -  
«ЦСГНЭО»
- 122 Тарасову  
Александрю  
Евгеньевичу  
Проректору по международным связям  
ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
- 123 Тылику  
Владимиру  
Николаевичу  
Главному эксперту отдела  
противоаварийной автоматики службы  
релейной защиты и автоматики филиала  
АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала
- 124 Фофанову  
Вадиму Геннадьевичу  
Ведущему эксперту управления  
заключения договоров на передачу и  
расчетов за услуги по передаче  
электроэнергии по ЕНЭС Департамента  
взаимодействия с клиентами и рынком  
ПАО «Россети»
- 125 Шемелину  
Дмитрию  
Владимировичу  
Заместителю начальника Департамента -  
начальнику отдела технологий  
параллельной работы Департамента  
параллельной работы и стандартизации  
АО «СО ЕЭС»
- По представлению Республики Таджикистан
- 126 Халифаеву  
Манучехру  
Холмуродовичу  
Заместителю начальника Управления  
экономики и планирования Министерства  
энергетики и водных ресурсов
- 127 Вализаде  
Файзали Парвоне  
Заместителю начальника Управления по  
инвестициям Министерства энергетики и  
водных ресурсов
- 128 Исхоки  
Даврону Давлатили  
Заместителю начальника Службы  
государственного надзора Министерства  
энергетики
- 129 Шарифову  
Маруфу Джумабоевичу  
Начальнику Отдела по государственному  
энергетическому надзору Зеравшанского  
региона
- 130 Назарову  
Илхому Файзалиевичу  
Электрослесарю по ремонту оборудования  
электростанции 6-го разряда электрического  
цеха Филиала Байпазинского ГЭС  
ОАО «Барки Точик»



- 131 Умарову  
Хуршеду  
Хаитмуродовичу  
Техническому руководителю Филиала  
ОАО «Шабакахои таксимоти барк» в  
городах и районах республиканского  
подчинения
- 132 Азизову  
Олимджону  
Абдулхакимовичу  
Начальнику Департамента технического  
обслуживания и по информационным  
технологиям  
ОАО «Шабакахои интиколи барк»
- 133 Исозаде  
Диловаршоху Тарику  
Ректору Института энергетики  
Таджикистана
- 134 Раджабову  
Джурахону  
Махмадалиевичу  
Директору Государственного  
образовательного учреждения  
«Энергетический колледж района  
Джалолиддина Балхи»
- 135 Зиёдуллоеву  
Абдулло  
Салохидиновичу  
Начальнику отдела мониторинга и  
управления качества знаний  
Государственного образовательного  
учреждения «Энергетический колледж  
района Джалолиддина Балхи»

По представлению Республики Узбекистан

- 136 Исакулову  
Сардору Дадажоновичу  
Первому заместителю председателя  
правления АО «Тепловые электрические  
станции»
- 137 Авизову  
Махмуджону  
Эрматовичу  
Заместителю начальника цеха  
«Сырдарьинской ТЭС» АО «Тепловые  
электрические станции»
- 138 Халилову  
Умару Туракуловичу  
Старшему мастеру цеха «Навоийской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 139 Кадирову  
Батиржану  
Абдубаситовичу  
Начальнику смены «Ташкентской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 140 Еримбетову  
Бахромусабировичу  
Старшему машинисту «Тахиаташской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 141 Майлиеву  
Абдурасулу  
Бердиёровичу  
Начальнику отдела охраны труда и техники  
безопасности «Туракурганской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 142 Сапириддинову  
Андрею Валериевичу  
Начальнику цеха «Ташкентской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»

- 143 **Хасанову**  
**Юлдашбаю**  
**Турсунбаевичу** Старшему инженеру по эксплуатации «Ферганской ТЭЦ» АО «Тепловые электрические станции»
- 144 **Эргамбердиеву**  
**Хусану Байматовичу** Заместителю начальника цеха «Мубаракской ТЭЦ» АО «Тепловые электрические станции»
- 145 **Курбанову**  
**Абдурасулу Утаевичу** Старшему мастеру цеха «Талимаржанской ТЭС» АО «Тепловые электрические станции»
- 146 **Эралиеву**  
**Юлдашу**  
**Тургунбаевичу** Слесарю по ремонту «Ангренской ТЭС» АО «Тепловые электрические станции»
- 147 **Мирхамидову**  
**Ахмаду**  
**Мирмахмудовичу** Начальнику цеха ООО «Узэнергосозлаш» АО «Тепловые электрические станции»
- 148 **Ахмедову**  
**Махмуду**  
**Эшмуродовичу** Ведущему инженеру «Кашкадарынской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 149 **Мустафаеву**  
**Нуржан Муталовичу** Начальнику группы «Ташкентской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 150 **Шодиеву**  
**Хужаназар**  
**Жуманазаровичу** Дежурному электромонтёру «Навоийской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 151 **Мамадалиеву**  
**Сирожиддину**  
**Тожихамадовичу** Главному инженеру «Наманганской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 152 **Умарову**  
**Ахмеду Нарзиллоевичу** Дежурному электромонтёру «Бухарской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 153 **Газетдинову**  
**Алексею Юнеровичу** Начальнику электротехнической лаборатории «Каскад Нижне-Бозсувских ГЭС» АО «Узбекгидроэнерго»
- 154 **Джумабекову**  
**Азатбаю**  
**Жолдасбаевичу** Начальнику «Тахтакуприкской РЭС» АО «Региональные электрические сети»
- 155 **Парпиеву**  
**Бахтияру Уринбаевичу** Начальнику службы Релейной защиты и автоматики «Ташкентской РЭС» АО «Региональные электрические сети»

- 156 **Муминову**  
**Абдумажиту**  
**Хасановичу**                                                   Электромонтёру «Наваинской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 157 **Суюнову**  
**Эшбою Курбановичу**                                           Электромонтёру «Сурхандаринской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 158 **Муллажанову**  
**Исматиллу**  
**Шарифжановичу**                                           Начальнику службы подстанции  
«Наманганской РЭС» АО «Региональные  
электрические сети»
- 159 **Додокузиёву**  
**Рустамжону**  
**Додохоновичу**                                           Начальнику «Риштанской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 160 **Кадирову**  
**Баходиру Ганиевичу**                                           Ведущему специалисту АО «Региональные  
электрические сети»
- 161 **Холматову**  
**Улугбеку Сувановичу**                                           Начальнику СНТБ АО «Региональные  
электрические сети»
- 162 **Мухамедову**  
**Шукирилу Акиловичу**                                           Диспетчеру диспетчерского департамента  
ГУП «Национального диспетчерской  
центра»
- 163 **Мочаловой**  
**Татьяне Владимировне**                                           Заместителю начальника отдела релейной  
защиты и автоматики ГУП «Национального  
диспетчерской центра»
- 164 **Ирискулову**  
**Мухаммадали**  
**Хамракуловичу**                                           Начальнику Наманганского регионального  
диспетчерского отдела  
ГУП «Национального диспетчерской  
центра»
- 165 **Джураёву**  
**Фарруху Дадажоновичу**                                           Начальнику отдела контроля  
исполнительской дисциплиной и по работе с  
обращениями «Узэнергоинспекции»
- 166 **Сабирову**  
**Улугбеку Памировичу**                                           Начальнику территориального отдела  
Республики Каракалпакстан  
«Узэнергоинспеции»
- 167 **Мирзараимову**  
**Шерзоду Хасановичу**                                           Начальнику Андижанского  
территориального отдела  
«Узэнергоинспеции»

По представлению Исполнительного комитета ЭЭС СНГ

- 168 **Мольскому**  
**Алексею Валерьевичу**                                           Члену Правления, Заместителю  
Генерального директора по инвестициям и  
капитальному строительству  
ПАО «Россети»

- 169 **Шевнину**  
**Александру Сергеевичу** Генеральному директору  
ОАО «Сангудинская ГЭС-1»
- 170 **Паниной**  
**Александре**  
**Геннадьевне** Члену Правления-руководителю Центра  
трейдинга ПАО «Интер РАО»
- 171 **Артемьеву**  
**Константину**  
**Петровичу** Заместителю Генерального директора –  
директору по энергетической политике  
АО «Концерн Росэнергоатом»
- 172 **Утцу**  
**Станиславу**  
**Андреевичу** Ведущему эксперту Департамента  
параллельной работы и стандартизации  
АО «СО ЕЭС»
- 173 **Насирдиновой**  
**Сайрагуль**  
**Мухамбетовне** Заведующей кафедрой «Теплоэнергетика»  
Энергетического института,  
КГТУ им. И. Раззакова
- 174 **Сарыкееву**  
**Шаршенбеку**  
**Мамытовичу** Заместителю директора филиала  
ОАО «ЭС»–«БТС»

2. За существенный вклад в расширение интеграционных процессов и развитие электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств наградить Почетной грамотой Электроэнергетического Совета СНГ:

По представлению Республики Армения

- 175 **Анисоняна**  
**Григория Овакимовича** Главного специалиста по цеху тепловой  
автоматики и измерений отдела ресурса и  
продления эксплуатации ЗАО «ААЭК»
- 176 **Генджояна**  
**Гагика Саргисовича** Главного специалиста отдела учета  
электроэнергии и взаиморасчетов  
ЗАО «Расчетный центр»
- 177 **Аракеляна**  
**Ерема Шагеновича** Старшего диспетчера центральной  
диспетчерской службы (ЦДП) -  
ЗАО «Оператор электроэнергетической  
системы»
- 178 **Автандиляна**  
**Геннадия Юрьевича** Заместителя начальника по эксплуатации  
блочной части электрического цеха  
открытого акционерного общества  
«Разданская энергетическая компания  
(РазТЭС)»
- 179 **Налбандяна**  
**Нарека Артуровича** Заместителя главного инженера участка  
«Северо-восточной» службы эксплуатации  
ЗАО «Высоковольтные электросети»

- 180 **Мелконяна**  
**Арутюна Геворговича** Начальника цеха централизованного ремонта, ЗАО «Ереванская ТЭЦ»
- 181 **Григорян**  
**Астгик Оганесовну** Бухгалтера - ЗАО «Армянский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций (ЗАО НИИ «АРМАТОМ»))»
- 182 **Геворгияна**  
**Эдуарда Микаеловича** Заведующего отделом «Системы электроснабжения», ЗАО «Научно-исследовательский институт энергетики»
- 183 **Мелконяна**  
**Самвела Шахбазовича** Начальника гидроцеха «Эксплуатации ГЭС» ЗАО «Международная энергетическая корпорация»
- 184 **Мкртчяна**  
**Смбата Гагиковича** Начальника Татевской ГЭС, «КОНТУРГЛОБАЛ ГИДРО КАСКАД» закрытое акционерное общество (ЗАО)
- 185 **Мкртчяна**  
**Варужана Генриковича** Техническая дирекция, заместителя начальника службы обслуживания сетей среднего и низкого напряжения ЗАО «Электрические сети Армении»
- 186 **Симоняна**  
**Оганеса Минасовича** Дежурного электромонтера ОРУ 220 кВ электростанции ПГУ ЗАО «Армпауер»
- По представлению Республики Беларусь
- 187 **Бадюкова**  
**Виктора Николаевича** Директора филиала «Инженерный центр» гомельского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Гомельэнерго»
- 188 **Базылева**  
**Леонида**  
**Владимировича** Директора филиала «Мозырская ТЭЦ» гомельского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Гомельэнерго»
- 189 **Берчука**  
**Андрея Анатольевича** Заместителя генерального директора по капитальному строительству брестского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Брестэнерго»
- 190 **Бояровского**  
**Валерия Ивановича** Заместителя директора по общим вопросам филиала «Лидские электрические сети» гродненского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Гродноэнерго»

- 191 **Лапатина  
Владимира  
Николаевича** Руководителя группы вибрации паровых турбин цеха наладки тепломеханического оборудования филиала «Инженерный центр» открытого акционерного общества «Белэнергоремналадка»
- 192 **Личика  
Андрея Сергеевича** Директора филиала «Березовская ГРЭС» брестского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Брестэнерго»
- 193 **Мацарского  
Кирилла Анатольевича** Директора филиала «Лукомльская ГРЭС» витебского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Витебскэнерго»
- 194 **Мурачёва  
Дмитрия Анатольевича** Начальника службы линий электропередачи филиала «Климовичские электрические сети» могилевского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Могилевэнерго»
- 195 **Саранцева  
Вадима Владимировича** Директора филиала «Учебный центр подготовки, повышения квалификации и переподготовки кадров энергетики» минского республиканского унитарного предприятия электроэнергетики «Минскэнерго»

По представлению Республики Казахстан

- 196 **Демину  
Любовь Михайловну** Директора департамента закупок АО «KEGOC»
- 197 **Джилкайдарова  
Муслима  
Муратпековича** Директора Департамента технологического присоединения к НЭС АО «KEGOC»
- 198 **Кайржанова  
Ербола Токболатовича** Главного эксперта отдела закупки электрической энергии и вспомогательных услуг АО «KEGOC»
- 199 **Адилъханову  
Айсуну Муратовну** Главного эксперта отдела налогового учета Департамента бухгалтерского и налогового учета АО «KEGOC»
- 200 **Абильхасову  
Асель Еренгаевну** Главного менеджера Департамента технологического присоединения к НЭС АО «KEGOC»

- 201 **Турашева  
Гани Орынбасаровича** Менеджера отдела строительства и реконструкции ПС Департамента капитального строительства АО «KEGOC»
- 202 **Алкебаева  
Бейбита  
Кенжебулатовича** Инженера подстанции оперативно-диспетчерской группы Акмолинских ТЭС филиала АО «KEGOC»  
«Акмолинские МЭС»
- 203 **Жакупова  
Кайрата  
Кайшигоровича** Водителя 6 разряда грузового автомобиля Производственной группы механизации и транспорта Атбасарских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»
- 204 **Кондрашова  
Александра  
Алексеевича** Старшего диспетчера группы по оперативному управлению РДЦ филиала АО «KEGOC» «Акмолинские МЭС»
- 205 **Мукангалиева  
Медета Алимхановича** Мастера производственного участка ЛЭП Рудненских ТЭС филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС»
- 206 **Тулепбергенова  
Ербола Кубеновича** Заместителя директора по общим вопросам филиала АО «KEGOC» «Северные МЭС»
- 207 **Николаева  
Виктора  
Адилъшановича** Электромонтера по обслуживанию подстанции 6 разряда ПС «Металлургическая» Центральных ТЭС филиала АО «KEGOC» «Центральные МЭС»
- 208 **Шахманову  
Джамилю  
Галиакпаровну** Заместителя начальника службы балансов и краткосрочного планирования филиала АО «KEGOC» «Национальный диспетчерский центр системного оператора»
- 209 **Ускенбаева  
Ержана Нуркасовича** Главного специалиста Департамента безопасности, охраны труда и гражданской обороны АО «Энергоинформ»
- 210 **Аксерикова  
Нурлана Еламановича** Главного бухгалтера АО «Атырауские тепловые сети»
- 211 **Бекбосинова  
Естая Жансериковича** Мастера ЦУСУ службы средств диспетчерского технологического управления АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»

- 212 **Берберих  
Валерия  
Августиновича** Главного инженера М. Жумабаева электросетевого района АО «Северо-Казахстанская Распределительная электросетевая Компания»
- 213 **Бирковского  
Виктора Валерьевича** Начальника Темиртауского района электрических сетей ТОО «Қарағанды Жарық»
- 214 **Галиева  
Саяна Ерболгановича** Начальника участка по ремонту основного котельного оборудования ЦРЭО-2 ПРП «Энергоремонт»
- 215 **Галку  
Валерия  
Александровича** Машиниста энергоблока (по котлу) 7 разряда котлотурбинного цеха-2 / ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»
- 216 **Дуйсебекова  
Сабита  
Абдумажитовича** Управляющего Таразских городских электрических сетей ТОО «Жамбылские электрические сети»
- 217 **Егорова  
Игоря Игоревича** Машиниста энергоблока VII группы Котло-турбинного цеха ЭС АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
- 218 **Жаримбетова  
Жумагали  
Муслимовича** И.о. начальника ЦДУ АО «Қызылординская распределительная электросетевая компания»
- 219 **Жекенова  
Жанибека  
Самигуллаевича** Начальника службы безопасности и охраны труда, и надежности АО «Атырау Жарық»
- 220 **Жұбаназар  
Серік Дөнбайұлы** Главного инженера Бузачинского района электрических сетей АО «Мангистауская РЭК»
- 221 **Зарубина  
Юрия Валентиновича** Директора по производству АО «Казремэнерго»
- 222 **Здор  
Евгения Викторовича** Начальника смены станции Карагандинской ТЭЦ-1
- 223 **Кесикбаева  
Данияра Айжуманулы** Начальника Енбекшинского районного участка сбыта ТОО «Энергопоток»
- 224 **Ковальчука  
Петра Федоровича** Заместителя начальника электрического цеха по ремонту Карагандинской ТЭЦ-3
- 225 **Кожаметова  
Курмангазы  
Кабеновича** Начальника Костанайского линейно-подстанционного участка ТОО «Межрегионэнерготрансмит»



- 226 **Ладыженкова  
Александра  
Владимировича** Начальника электротехнической лаборатории электрического цеха ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»
- 227 **Леганькова  
Александра Ивановича** Заместителя начальника цеха тепловой автоматики и измерений по эксплуатации Карагандинской ТЭЦ-3
- 228 **Пашина  
Игоря Анатольевича** Старшего дежурного инженера цеха эксплуатации ТОО «АЭС Усть-Каменогоская ГЭС»
- 229 **Пашкова  
Евгения Анатольевича** Электромонтера по эксплуатации распределительных сетей Семей РЭС АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания»
- 230 **Пономарева  
Виктора  
Константиновича** Начальника смены цеха тепловой автоматики и измерений АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
- 231 **Сакиева  
Шохана Жетесовича** Коммерческого диспетчера Службы коммерческой диспетчеризации АО «Мангистауская региональная электросетевая компания»
- 232 **Симоненко  
Дмитрия  
Владимировича** Начальника смены турбинного цеха №3 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
- 233 **Смайлова  
Марата Азимовича** Электрослесаря электрического цеха АО «Шардаринская ГЭС»
- 234 **Степанова  
Андрея Михайловича** Диспетчера Службы коммерческой диспетчеризации ТОО ««Онтустік Жарық Транзит»
- 235 **Тамамова  
Азамата Монтаевича** Директора Департамента развития рынков АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»
- 236 **Ташлыкову  
Раису Владимировну** Заместителя технического директора ТОО НПФ «СЕВКАЗЭНЕРГОПРОМ»
- 237 **Тулендиева  
Галым Шариповича** Заместителя руководителя Службы релейной защиты автоматики и испытания «Каламкас» ТОО«Мангистауэнергомунай»
- 238 **Чичерина  
Ярослава Сергеевича** Начальника смены котельно-водогрейного цеха Карагандинской ТЭЦ-1

## По представлению Кыргызской Республики

- 239 **Алымбубаеву  
Батму  
Бекатовну** Специалиста отдела энергобаланса и потерь электроэнергии Кыргызского энергетического расчетного центра
- 240 **Алдашева  
Женишбека  
Конусбековича** Инженера 1 категории Тамгинской группы РЗА Иссык-Кульского предприятия электрических сетей ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 241 **Аманбекова  
Акима  
Коенбековича** Мастера Кара-Кульского участка ВВС Жалал-Абадского предприятия высоковольтных электрических сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 242 **Халбердиева  
Ахмадиллу  
Захридиновича** Мастера службы распределительных электрических сетей Жалал-Абадского Предприятия сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 243 **Жакыпова  
Эсена Жумабековича** Электромонтера Быстровской группы подстанций 5 разряда службы подстанции по Чуйской зоне Чуйского предприятия электрических сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 244 **Суюмбаева  
Кыяза Бийжановича** Ведущего инженера местной службы релейной защиты и автоматики Таласского предприятия электрических сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 245 **Андабаева  
Турдали  
Бакыбековича** Начальника отдела балансов электроэнергии Баткенского предприятия электрических сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 246 **Ташмурзаева  
Дилмурата  
Мурадыловича** Начальника Кадамжайской группы подстанции Баткенского предприятия электрических сетей филиала ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»
- 247 **Вагапова  
Фарруха  
Мухамадиевича** Старшего диспетчера ОДГ 6/10/35 кВ Восточного РЭС Бишкек ПЭС ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана»

- 248 **Койбагарова  
Таалайбека  
Джергалбековича** Начальника группы по приборам учета  
ОАО «Национальная электрическая сеть  
Кыргызстана»
- 249 **Асанова  
Алтынбека  
Акынбековича** Начальника смены станции оперативной  
группы Токтогульской ГЭС филиала  
ОАО «Электрические станции» Каскада  
Токтогульских ГЭС
- 250 **Исмаилова  
Максата Абасовича** Начальника оперативно-диспетчерской  
службы Ат-Башинской ГЭС филиала  
ОАО «Электрические станции»
- 251 **Рыскулова  
Мукана  
Акматкуловича** Начальника электротехнической  
лаборатории Шамалды-Сайской ГЭС  
филиала ОАО «Электрические станции»  
Каскад Таш-Кумырских ГЭС
- 252 **Тургунбекова  
Айбека  
Женишбековича** Начальника смены станции оперативной  
группы Камаратинской ГЭС филиала  
ОАО «Электрические станции»
- 253 **Кобзарь  
Светлану Анатольевну** Ведущего инженера производственно-  
технического отдела ОАО «Чакан ГЭС»

По представлению Российской Федерации

- 254 **Антониадиса  
Алекоса  
Архимедовича** Директора по инвестициям - начальника  
Департамента инвестиционного  
планирования и отчетности ПАО «Россети»
- 255 **Баенкова  
Константина  
Викторовича** Директора филиала представительства  
АО «Энергоспецмонтаж»  
в Республике Беларусь
- 256 **Батракова  
Руслана Викторовича** Заместителя главного диспетчера филиала  
АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ
- 257 **Бойцова  
Максима Алексеевича** Главного технолога отдела инженерной  
поддержки эксплуатации АЭС  
Департамента инженерной поддержки  
АО «Концерн Росэнергоатом»
- 258 **Вертикова  
Александра  
Алексеевича** Электромонтера по ремонту и  
обслуживанию электрооборудования  
5 разряда Курского филиала  
ООО «Трест РосСЭМ»
- 259 **Горохова  
Олега Юрьевича** Первого заместителя директора - главного  
диспетчера филиала АО «СО ЕЭС»  
Кольское РДУ
- 260 **Гришина  
Ивана Петровича** Заместителя главного диспетчера филиала  
АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ

- 261 **Губареву**  
**Юлию Владимировну** Ведущего специалиста отдела стандартизации Департамента параллельной работы и стандартизации АО «СО ЕЭС»
- 262 **Денисова**  
**Александра**  
**Леонидовича** Главного инженера проекта группы управления проектом Белорусской АЭС АО «Атомэнергопроект»
- 263 **Дроздова**  
**Игоря Владимировича** Начальника службы оперативного планирования режимов филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада
- 264 **Дуйшеналиева**  
**Туратбека**  
**Болотбековича** Профессора кафедры «Робототехника, мехатроника, динамика и прочность машин» ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
- 265 **Егорова**  
**Владимира**  
**Анатольевича** Начальника отдела взаимоотношений с потребителями филиала ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Волги
- 266 **Емельянова**  
**Дмитрия**  
**Анатольевича** Главного инженера ООО «ВдМУ»
- 267 **Запария**  
**Александра**  
**Михайловича** Главного специалиста гидротехнического отдела-2 АО «Институт Гидропроект»
- 268 **Кашубу**  
**Анну Юрьевну** Руководителя направления Департамента международной договорной работы Центра трейдинга ПАО «Интер РАО»
- 269 **Кокосьяна**  
**Олега Валерьевича** Первого заместителя директора - главного диспетчера Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ
- 270 **Ларионову**  
**Нину Андреевну** Начальника службы долгосрочного планирования балансов филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока
- 271 **Лоцмана**  
**Дмитрия Сергеевича** Начальника службы электрических режимов филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири
- 272 **Мамыкина**  
**Евгения**  
**Константиновича** Заместителя начальника службы оказания услуг по передаче электроэнергии - начальника отдела взаимоотношений с потребителями филиала ПАО «Россети» Магистральные электрические сети Урала
- 273 **Митрохина**  
**Дмитрия Евгеньевича** Заместителя директора по производству ООО «ВдМУ»

- 274 **Нестерова  
Николая  
Геннадьевича** Заместителя начальника производственно-технического отдела Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
- 275 **Овчаренко  
Станислава  
Александровича** Главного специалиста отдела режимной автоматики службы внедрения противоаварийной и режимной автоматики АО «СО ЕЭС»
- 276 **Полохова  
Олега Васильевича** Эксперта отдела главного энергетика Курского филиала АО «Атомстройэкспорт»
- 277 **Попова  
Вадима  
Вячеславовича** Руководителя Дирекции по земельным отношениям ПАО «Россети»
- 278 **Расщепляева  
Антон Игоревича** Ведущего эксперта отдела эксплуатации противоаварийной автоматики службы релейной защиты и автоматики АО «СО ЕЭС»
- 279 **Савченкова  
Степана Николаевича** Генерального директора АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
- 280 **Свистёлко  
Дмитрия  
Анатольевича** Первого заместителя начальника Департамента - начальника управления производственного планирования Департамента производственной деятельности ПАО «Россети»
- 281 **Селивончик  
Анну Викторовну** Эксперта Управления производственно-технологической комплектации представительства АО «Атомстройэкспорт» в Республике Беларусь
- 282 **Смирнова  
Дмитрия  
Владимировича** Начальника Управления тепломонтажных работ по системе технической воды и водоподготовки Представительства АО «Атомстройэкспорт» в Республике Беларусь
- 283 **Сорокина  
Сергея Викторовича** Заместителя главного инженера проекта Группы управления проектом Белорусской АЭС АО «Атомэнергопроект»
- 284 **Голстихина  
Владимира  
Викторовича** Начальника отдела - главного энергетика отдела главного энергетика Курского филиала АО «Атомстройэкспорт»
- 285 **Федотова  
Евгения  
Владимировича** Главного эксперта Дирекции импортозамещения и взаимодействия с производителями оборудования ПАО «Россети»

- 286 **Чабовскую**  
**Нину Владимировну** Инженера 1 категории отдела транспортно-технологического оборудования бюро комплексного проектирования № 1 Нижегородского филиала АО «Атомэнергопроект» - «Нижегородский проектный институт»
- 287 **Шандринова**  
**Александра**  
**Станиславовича** Эксперта Управления по управлению проектом Белорусской АЭС АО «Атомстройэкспорт»
- 288 **Ширинского**  
**Сергея**  
**Владимировича** Доктора, начальника управления внешних связей ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
- 289 **Шпурика**  
**Андрея Павловича** Начальника оперативно-диспетчерской службы филиала АО «СО ЕЭС» Оренбургское РДУ
- По представлению Республики Таджикистан
- 290 **Махмаджонова**  
**Фируза**  
**Додарджоновича** Главного специалиста Управления по инвестициям Министерства энергетики и водных ресурсов
- 291 **Изатзаде**  
**Идриса Изата** Главного специалиста Управления водно-энергетической политики, развития науки и техники Министерства энергетики и водных ресурсов
- 292 **Каюмова**  
**Анвара Абдуллоевича** Начальника отдела по надзору электрических станций и сетей 35 кВ и выше Государственной службы энергетического надзора
- 293 **Махмадова**  
**Шарифа**  
**Сафаралиевича** Главного специалиста производственно-технического отдела Государственной службы энергетического надзора
- 294 **Мухаммадиева**  
**Диловара**  
**Зиёдуллоевича** Начальника отдела модернизации и инвестиции ОАО «Барки Точик»
- 295 **Исмоилова**  
**Бадриддинходжа**  
**Бухронходжаевича** Заместителя главного инженера Филиала Кайраккумского ГЭС ОАО «Барки Точик»
- 296 **Кандилова**  
**Махмаднаби**  
**Сафарбековича** Начальника центральной службы средств диспетчерского и технологического управления Филиала ОАО «Шабакахои интиколи барк» в городе Душанбе

- 297 **Хакимова  
Хабибулло  
Низомутдиновича** Технического менеджера Филиала  
ОАО «Шабакахои интиколи барк»  
в городе Бохтар
- 298 **Талбова  
Джамшеда Нуровича** Начальника службы подстанции  
Кулябского района Филиала  
ОАО «Шабакахои интиколи барк» в городе  
Бохтар
- 299 **Хамдамова  
Орифджона Атаевича** Начальника службы релейной защиты  
городского субрегиона Филиала  
ОАО «Шабакахои интиколи барк» в городе  
Гулистон
- 300 **Мирбобоева  
Комилджона  
Мамаджоновича** Старшего мастера службы высоковольтных  
сетей Филиала ОАО «Шабакахои интиколи  
барк» в городе Гулистон
- 301 **Зувайдуллозаде  
Фазулло Зокира** Заместителя Ректора Института энергетики  
Таджикистана
- 302 **Шокирова  
Кутбиддина  
Шамсиддиновича** Старшего преподавателя кафедры  
«Электроснабжения» Института энергетики  
Таджикистана
- 303 **Раджабова  
Боймахмада  
Жомахмадовича** Заведующего учебной части  
Государственного образовательного  
учреждения «Энергетический колледж  
района Джалолиддина Балхи»

По представлению Республики Узбекистан

- 304 **Киргизбоева  
Жахонгира  
Норкузиевича** Главного инженера «Сырдарьинской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 305 **Ахмедова  
Нодира Хазратовича** Старшего инспектора охраны труда и  
техники безопасности «Навоийской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 306 **Давлетназарова  
Аскербая  
Турдымуратовича** Инженера турбинного отделения  
«Тахиаташской ТЭС» АО «Тепловые  
электрические станции»
- 307 **Холиёрова  
Абдухамета  
Рахмановича** Начальника отдела «Туракурганской ТЭС»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 308 **Артикова  
Батира Иркиновича** Начальника смены «Ташкентской ТЭЦ»  
АО «Тепловые электрические станции»
- 309 **Хасанова  
Мансура Жалгашевича** Мастера цеха «Мубарекской ТЭЦ»  
АО «Тепловые электрические станции»

- 310 **Каримова  
Байрамали Чориевича** Старшего дежурного электромонтёра «Галимаржанской ТЭС» АО «Тепловые электрические станции»
- 311 **Каршибаева  
Турсунали Абжаловича** Слесаря по ремонту «Ангренской ТЭС» АО «Тепловые электрические станции»
- 312 **Розикову  
Шоиру Туйчиевну** Инженера химической лаборатории «Сырдарьинской ТЭС» АО «Тепловые электрические станции»
- 313 **Исмаилова  
Журабой** Начальника службы подстанции «Андижанской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 314 **Каримова  
Шухрата** Ведущего инженера по релейной защите и автоматике «Ферганской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 315 **Кушмуратова  
Эркина Бовараимовича** Электромонтёра «Сырдарьинской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 316 **Расулова  
Улугбека Уктамовича** Технического директора АО «Узэнергоинжинеринг» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 317 **Инатову  
Зулхумор Ниятовну** Инженера службы подстанции «Джиззакской МЭС» АО «Национальные электрические сети Узбекистана»
- 318 **Шадманова  
Абдурасула  
Абдурашидовича** Директора УП «Каскад Чирчикских ГЭС» АО «Узбекгидроэнерго»
- 319 **Тасбаева  
Бердали Толипбаевича** Начальника машинного цеха УП «Каскад Средне-Чирчикских ГЭС» АО «Узбекгидроэнерго»
- 320 **Кулбаева  
Учкуна Ташпулатовича** Начальника эксплуатации станции УП «Ахангаранской ГЭС» АО «Узбекгидроэнерго»
- 321 **Маматова  
Равшана Рахмоновича** Начальника Юго-Западного регионального диспетчерского управления ГУП «Национального диспетчерского центра»
- 322 **Джумамуратова  
Алимжана Касимовича** Старшего диспетчера Северо-Западного регионального диспетчерского центра ГУП «Национального диспетчерского центра»



- 323 **Худойбергенова**  
**Ерполата Турукбаевича** Электромонтёра «Нукусской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 324 **Эрназарова**  
**Бахрама Кадыровича** Главного специалиста  
«Центр государственных закупок»  
АО «Региональные электрические сети»
- 325 **Ташпулатова**  
**Ерлана Айдарбековича** Электромонтёра «Наваинской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 326 **Мамадалиева**  
**Шокира**  
**Эгамбердиевича** Электромонтёра «Наманганской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 327 **Эргашева**  
**Умида Шеркобиловича** Начальника службы подстанции  
«Сурхандаринской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 328 **Мамадалиева**  
**Музаффара Шадиевича** Мастера «Термезской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 329 **Ражабова**  
**Наримона**  
**Комилжоновича** Электромонтёра «Шовотской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 330 **Данилова**  
**Николая Садуллаевича** Слесаря по ремонту «Харезмской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 331 **Эгамкулова**  
**Мурада Эрматовича** Начальника СНТБ «Гулистанской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 332 **Примкулова**  
**Валижона**  
**Хафизкуловича** Главного бухгалтера «Хаваской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 333 **Каримова**  
**Махмуджона**  
**Абдумутолибовича** Начальника управления капитального  
строительства «Андижанской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 334 **Вафаева**  
**Санжар Нарбаевича** Начальника «Юнусабадской РЭС»  
АО «Региональные электрические сети»
- 335 **Исамухамедову**  
**Рано Турабовну** Ведущего специалиста отдела расчётов  
энергетических режимов  
ГУП «Национального диспетчерской  
центра»
- 336 **Маматова**  
**Равшана Рахимовича** Начальника Юго-Западного регионального  
диспетчерского управления  
ГУП «Национального диспетчерской  
центра»
- 337 **Джумамуратова**  
**Алимжана Касимовича** Старшего диспетчера Северо-Западного  
регионального диспетчерского управления  
ГУП «Национального диспетчерского  
центра»

- |                                                       |                                                                                      |
|-------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| 338 <b>Сиддикова<br/>Бекмурода<br/>Абдурашитовича</b> | Начальника Самаркандского<br>территориального отдела<br>«Узэнергоинспекции»          |
| 339 <b>Махмудова<br/>Элбека Орзикуловича</b>          | Ведущего специалиста Сырдаринского<br>территориального отдела<br>«Узэнергоинспекции» |
| 340 <b>Расулову<br/>Нигору Джурабаевну</b>            | Инспектора по делопроизводству<br>Ташкентского отдела «Узэнергоинспекции»            |

Совершено в городе Москве \_\_\_\_\_ 2023 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству - члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**Президент  
Электроэнергетического Совета СНГ**

**Н.Г. Шульгинов**

**Председатель  
Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

**Т.В. Купчиков**

**Приложение 15****Утверждено**

Решением 7-го заседания  
Координационного совета при ЭЭС СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**Положение  
о Рабочей группе по низкоуглеродному развитию  
электроэнергетики (РГ НУР)**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение о Рабочей группе по низкоуглеродному развитию электроэнергетики (далее – Положение и РГ НУР соответственно) определяет порядок создания и прекращения деятельности РГ НУР, состав и организационную структуру, регламент организации работы, принятия решений и оформления итоговых документов, права РГ НУР, права и обязанности членов, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя, Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ИК ЭЭС СНГ), а также порядок и источники финансирования и формирования Плана работы (деятельности) РГ НУР.

1.2. РГ НУР является действующей на регулярной основе рабочей структурой Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ЭЭС СНГ), участники которой действуют в интересах делегировавших их членов ЭЭС СНГ при информационной и организационной поддержке ИК ЭЭС СНГ.

1.3. РГ НУР в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года, иными международными договорами и другими нормативными правовыми актами СНГ в области электроэнергетики, решениями ЭЭС СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ (далее – КС при ЭЭС СНГ), Системой оценки эффективности деятельности рабочих структур и ИК ЭЭС СНГ, а также настоящим Положением.

1.4. РГ НУР взаимодействует с ИК ЭЭС СНГ по вопросам организации деятельности, подготовки и представления документов и сопроводительных материалов на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ, другими структурами ЭЭС СНГ по вопросам совместной деятельности.

1.5. ИК ЭЭС СНГ осуществляет ежегодный мониторинг результатов деятельности РГ НУР в соответствии с Критериями оценки эффективности деятельности (далее - КПЭ) Рабочих структур ЭЭС СНГ, результаты проведенного мониторинга доводятся до сведения ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ.

1.6. ИК ЭЭС СНГ является депозитарием документов РГ НУР.

1.7. Рабочим языком РГ НУР является русский язык.

## **2. Задачи и функции РГ НУР**

2.1. Основные задачи и функции РГ НУР:

2.1.1. информационное и организационное содействие гармонизации инструментов регулирования низкоуглеродного развития электроэнергетики в государствах – участниках СНГ, включая:

- гармонизацию подходов с другими международными организациями (ЕАЭС, ШОС, БРИКС, ЕЭК ООН, ЭСКАТО и др.);

- участие в разработке стратегических и концептуальных документов межгосударственного регулирования по вопросам РГ НУР;

- информационное и организационное содействие в выработке совместных подходов к декарбонизации производства, передачи и распределения электроэнергии в энергосистемах государств – участников СНГ с учетом принципа «технологической нейтральности»;

- информационное и организационное содействие при гармонизации формирования и развития систем сертификации происхождения электрической энергии;

- информационное и организационное содействие формированию трансграничной системы углеродного регулирования, включая организацию системы учета и мониторинга выбросов парниковых газов, а также адаптацию объектов электроэнергетики государств – участников СНГ к изменению климата;

- информационное и организационное содействие гармонизации формирования и развития национальных и межгосударственных систем торговли выбросами парниковых газов.

2.1.2. мониторинг государственных мер поддержки в области низкоуглеродного развития электроэнергетики, включая, но не ограничиваясь, вопросы интеграции ВИЭ и внедрение нового генерирующего оборудования в государствах – участниках СНГ и подготовка предложений по их совершенствованию;

2.1.3. информационное и организационное содействие при гармонизации профессиональных стандартов и квалификационных требований к персоналу в области низкоуглеродного развития электроэнергетики;

2.1.4. подготовка обзоров, сборников и других информационных материалов по актуальным вопросам низкоуглеродного развития электроэнергетики в государствах – участниках СНГ;

2.1.5. участие в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

2.1.6. организация научно-технического обмена по тематике РГ НУР;

2.1.7. проведение семинаров/конференций по тематике РГ НУР.

### **3. Состав и организационная структура РГ НУР**

3.1. В состав РГ НУР на основании письменных уведомлений в адрес ИК ЭЭС СНГ на постоянной основе входят представители государств - участников СНГ (члены РГ НУР).

Сотрудники ИК ЭЭС СНГ принимают участие в заседаниях РГ НУР в рамках полномочий, закреплённых настоящим Положением.

3.2. Рабочую группу возглавляет Руководитель, кандидатура которого утверждается решением КС при ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ. При необходимости может быть назначен(-ы) Заместитель(-ли) Руководителя, кандидатура которого(-ых) также утверждается решением КС при ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ.

3.3. Председатель ИК ЭЭС СНГ из состава сотрудников ИК ЭЭС СНГ определяет координатора/куратора РГ НУР.

3.4. Функции Секретариата РГ НУР возлагаются на ИК ЭЭС СНГ.

### **4. Права РГ НУР**

4.1. Для выполнения своих задач РГ НУР при координации ИК ЭЭС СНГ имеет право:

4.1.1. участвовать в планировании деятельности РГ НУР и реализации планов работы (деятельности);

4.1.2. разрабатывать проекты документов и вносить по собственной инициативе или рекомендовать ИК ЭЭС СНГ вносить их на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ;

4.1.3. вносить предложения в рамках своей компетенции на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ;

4.1.4. участвовать в заседаниях рабочих структур ЭЭС СНГ и других мероприятиях;

4.1.5. обращаться в ИК ЭЭС СНГ за содействием и организацией запроса необходимой информации у членов ЭЭС СНГ и его партнеров, Исполнительного комитета СНГ, органов отраслевого сотрудничества СНГ, а также иных организаций и/или экспертов;

4.1.6. получать информацию о деятельности рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.7. инициировать и участвовать в подготовке информационно-аналитических сборников по профилю деятельности РГ НУР;

4.1.8. инициировать и/или обеспечивать организацию семинаров, конференций и круглых столов по профилю деятельности РГ НУР;

4.1.9. участвовать во взаимодействии с Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики и Советом молодых ученых СНГ в области электроэнергетики;

4.1.10. участвовать в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.11. направлять в адрес Председателя ИК ЭЭС СНГ предложения по актуализации и развитию деятельности рабочих групп и ИК ЭЭС СНГ.

## **5. Организация работы**

5.1. Деятельность РГ НУР осуществляется в соответствии с Планом, разработанным в соответствии с разделом 9 настоящего Положения и утверждаемым КС при ЭЭС СНГ. В План работы (деятельности) в обязательном порядке включаются поручения вышестоящих органов СНГ, ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ.

5.2. Заседания РГ НУР проводятся не реже 2 раз в год.

5.3. Заседание РГ НУР ведет Руководитель. В случае невозможности присутствия Руководителя заседание ведет один из Заместителей Руководителя.

В случае отсутствия Руководителя и Заместителей Руководителя заседание РГ НУР ведет Председатель ИК ЭЭС СНГ или куратор со стороны ИК ЭЭС СНГ.

5.4. Заседания РГ НУР проводятся в очной, в том числе с использованием формата видеоконференции при наличии технической возможности, и заочной формах.

5.5. Очное заседание, включая заседание в формате видеоконференции, правомочно (имеет кворум), если в нем принимают участие представители не менее 2/3 от общего количества государств – участников СНГ.

5.6. Техническое сопровождение заседаний РГ НУР в формате видеоконференций обеспечивает ИК ЭЭС СНГ.

5.7. При заочной форме проведения заседания член РГ НУР участвует в обсуждении и голосовании по вопросам повестки дня путем заполнения опросных листов.

5.8. Рассылку и сбор опросных листов по вопросам повестки дня заседания РГ НУР осуществляет ИК ЭЭС СНГ.

5.9. Проект Повестки дня заседания формируется Руководителем РГ НУР во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ на основании Плана работы (деятельности) с учетом предложений членов РГ НУР.

5.10. Предложения в проект Повестки дня вносятся членами РГ НУР с проектами документов и материалами, обосновывающими их актуальность.

5.11. Дата (даты), место, время и формат проведения очередного заседания, а также проект Повестки дня определяются ИК ЭЭС СНГ в качестве

организатора заседания, с учетом выходных и праздничных дней государств - участников СНГ, и доводятся до членов РГ НУР не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты заседания путем направления официальных писем на имя членов РГ НУР или руководителей организаций – работодателей членов РГ НУР.

5.12. Рассылка материалов заседания осуществляется ИК ЭЭС СНГ не позднее 10 рабочих дней до даты заседания. К рассылке материалов прилагается текущий состав РГ НУР.

5.13. В профильные министерства государств - участников СНГ, не имеющие представителей в составе РГ НУР, направляются для сведения информация о месте и времени заседания РГ НУР, проект Повестки дня и материалы заседания с текущим составом РГ НУР в сроки, указанные в п. 5.11 и 5.12 настоящего Положения.

5.14. Замечания и предложения членов РГ НУР по материалам предстоящего заседания направляются в ИК ЭЭС СНГ не позднее, чем за два рабочих дня до даты заседания.

5.15. ИК ЭЭС СНГ вправе запросить у профильных министерств государств - участников СНГ позиции по вопросам, включенным в проект Повестки дня заседания РГ НУР.

5.16. В случае поступления предложения провести заседание РГ НУР приглашающая сторона обеспечивает организацию заседания во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ и в соответствии с требованиями по техническому оснащению.

5.17. В случае отсутствия предложений от членов РГ НУР о проведении очередного заседания, оно проводится по месту пребывания ИК ЭЭС СНГ.

## **6. Принятие решений и оформление итоговых документов**

6.1. Решения РГ НУР принимаются на заседании большинством голосов.

6.2. Каждое государство - участник СНГ обладает правом одного голоса.

6.3. В случае, если от государства-участника СНГ в состав РГ НУР входят несколько (более одного) представителей, то при голосовании по вопросу учитывается их консолидированная позиция.

Если в рамках заседания РГ НУР представители государства – участника не могут достигнуть консолидированной позиции, то в Протоколе заседания резервируется позиция государства – участника, и ИК ЭЭС СНГ проводит согласительное совещание.

Если на согласительном совещании не будет сформирована согласительная позиция представителей в составе РГ НУР, то позицию государства – участника по вопросу формирует профильное министерство.

6.4. Эксперты, приглашенные на заседания и не входящие в состав РГ НУР, могут участвовать в обсуждении вопросов, при отсутствии возражений со

стороны членов РГ НУР, но не обладают правом голоса при принятии решений.

6.5. Председательствующий на заседании озвучивает результаты голосования по государствам - участникам СНГ либо отсутствие возражений.

На заседании РГ НУР может осуществляться аудио- и/или видеозапись.

6.6. Результаты голосования фиксируются в Протоколе заседания РГ НУР.

6.7. Протокол составляется ИК ЭЭС СНГ по итогам заседания РГ НУР.

6.8. Функции Ответственного секретаря заседания исполняет координатор/куратор РГ НУР от ИК ЭЭС СНГ.

6.9. Каждое государство - участник СНГ, не согласное с решением, может выразить особое мнение, которое вносится в Протокол заседания.

6.10. Заявление любого государства - участника СНГ о незаинтересованности в обсуждаемом вопросе не должно рассматриваться как препятствие для принятия решения в случае сохранения кворума.

6.11. Протокол очного заседания подписывается Руководителем РГ НУР, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.12. При проведении заседания РГ НУР в заочной форме ИК ЭЭС СНГ рассылает опросные листы по проекту Повестки дня и каждому вопросу с соответствующими материалами и проектами решений в сроки, указанные в пункте 5.11. настоящего Положения.

6.13. Члены РГ НУР участвуют в голосовании по вопросам Повестки дня путем заполнения опросных листов (с указанием «за», «против», «воздержался») и с разъяснением своей позиции при необходимости.

6.14. Заполненные и подписанные опросные листы направляются в ИК ЭЭС СНГ в течение 10 (десяти) рабочих дней после их получения, если иное не указано в письме-рассылке.

6.15. Протокол заочного заседания подписывается Руководителем РГ НУР, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.17. Копии Протокола и тексты принятых документов рассылаются членам ЭЭС СНГ, руководителям организаций, сотрудники которых входят в состав РГ НУР, а также членам РГ НУР.

6.18. Рассылка Протокола и текстов принятых документов осуществляется в виде электронных копий документов посредством электронной почты.

6.19. Государства - участники СНГ, представители которых не участвовали в заседании РГ НУР, могут присоединиться к Протоколу заседания путем письменного уведомления, направленного в ИК ЭЭС СНГ.

## **7. Права и обязанности члена РГ НУР, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя РГ НУР, ИК ЭЭС СНГ, Секретариата РГ НУР**

7.1. Член РГ НУР имеет право:



7.1.1. участвовать в деятельности РГ НУР в соответствии с настоящим Положением и иными документами, регламентирующими деятельность РГ НУР;

7.1.2. осуществлять взаимодействие РГ НУР с членами ЭЭС СНГ, делегировавшими его в состав РГ НУР;

7.1.3. участвовать в планировании деятельности РГ НУР и реализации планов работы (деятельности);

7.1.4. участвовать в оценке приоритетов направлений деятельности РГ НУР;

7.1.5. получать информацию о деятельности РГ НУР;

7.1.6. вносить на рассмотрение РГ НУР предложения и проекты документов в части его компетенции;

7.1.7. приглашать на заседания РГ НУР экспертов по согласованию с Руководителем РГ НУР и ИК ЭЭС СНГ;

7.2. Член РГ НУР обязан:

7.2.1. своевременно рассматривать поступившие в соответствии с п. 5.11. настоящего Положения материалы заседания РГ НУР, направлять при наличии замечаний предложения, опросные листы в ИК ЭЭС СНГ и копию Руководителю РГ НУР;

7.2.2. вносить вклад в решение задач РГ НУР в соответствии с утверждённым Планом работы (деятельности);

7.2.3. при отсутствии возможности участия в заседании РГ НУР информировать об этом ИК ЭЭС СНГ и Руководителя РГ НУР, а также письменно уведомлять о замещающем его представителе с правом принимать решения по вопросам Повестки дня заседания либо о заранее определенной позиции.

7.3. Руководитель РГ НУР:

7.3.1. обладает правами члена РГ НУР;

7.3.2. организует и координирует деятельность РГ НУР;

7.3.3. проводит заседания РГ НУР;

7.3.4. представляет РГ НУР на заседаниях КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ по запросу ИК ЭЭС СНГ;

7.3.5. при взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ представляет проект Плана работы (деятельности) на заседании РГ НУР для вынесения на утверждение КС при ЭЭС СНГ, а после его утверждения - организует и координирует его выполнение;

7.3.6. представляет ИК ЭЭС СНГ результаты деятельности РГ НУР (отчеты, протоколы, рекомендации, предложения и т.п.) для представления КС при ЭЭС СНГ и отражения в отчетных материалах, а также в мониторинге деятельности РГ НУР в соответствии с КПЭ;

7.3.7. отвечает на запросы ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ, ИК ЭЭС СНГ, связанные с деятельностью РГ НУР;

7.3.8. представляет РГ НУР на международных конференциях, семинарах, круглых столах и других мероприятиях по согласованию с ИК ЭЭС СНГ.

7.4. Заместитель(-ли) Руководителя РГ НУР заменяет(-ют) Руководителя в случае его отсутствия.

7.5. ИК ЭЭС СНГ:

7.5.1. принимает участие в формировании Плана работы (деятельности) РГ НУР (в части мониторинга решений и поручений вышестоящих органов СНГ по направлению деятельности РГ НУР к включению в План);

7.5.2. оказывает содействие в разработке информационно-аналитических, справочных материалов и опросников по задачам, включенным в План работы РГ НУР;

7.5.3. осуществляет запрос информации у государств - участников СНГ, системообразующих компаний ТЭК, органов отраслевого сотрудничества СНГ, международных и иных организаций по направлению деятельности РГ НУР по запросу Руководителя и/или членов РГ НУР;

7.5.4. организует подготовку материалов заседаний РГ НУР и их рассылку в сроки, определенные настоящим Положением (пп. 5.11-5.13);

7.5.5. обеспечивает учет комментариев и дополнений к материалам заседаний РГ НУР;

7.5.6. организует информирование членов РГ НУР о дате, месте, времени и формате очередного заседания в сроки, определенные настоящим Положением;

7.5.7. обеспечивает ведение Протокола заседания РГ НУР и его рассылку;

7.5.8. обеспечивает, в случае необходимости, подготовку краткого информационного сообщения по итогам проведения заседания РГ НУР для размещения на сайте ЭЭС СНГ и включения в отчетные материалы;

7.5.9. осуществляет формирование заявки на техническое и организационное обеспечение, контроль ее исполнения и общую координацию организации заседания, в случае, если заседание проходит не по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ;

7.5.10. определяет в качестве депозитария формат хранения, размещения на официальном Интернет-ресурсе ЭЭС СНГ Протоколов заседаний РГ НУР, утвержденных документов, разработанных РГ НУР;

7.5.11. приглашает членов Рабочей группы к участию в издательской деятельности, а также к участию в совместных мероприятиях РГ НУР, семинарах и конференциях по профилю деятельности РГ НУР;

7.5.12. по запросу Руководителя и членов РГ НУР организует семинары, конференции, мероприятия по обмену опытом для членов РГ НУР, в том числе приглашает экспертов, не входящих в состав РГ НУР;

7.5.13. по запросу Руководителя и членов РГ НУР оказывает содействие в организации технических визитов на объекты электроэнергетики государств - участников СНГ, организации многосторонних и двусторонних переговоров;

7.5.14. организует научно-технический обмен между членами РГ НУР путем обмена научными публикациями по направлениям деятельности РГ НУР, с последующим размещением информации о выходе соответствующих статей на сайте ЭЭС СНГ;

7.5.15. организует информирование членов РГ НУР о результате научной деятельности по профилю РГ НУР в других международных организациях, с которыми сотрудничает ИК ЭС СНГ, в частности: СИГРЭ, ЕЭК ООН, ЭСКАТО ООН, IRENA, REN21 и др.;

7.5.16. осуществляет мониторинг деятельности РГ НУР в соответствии с КПЭ;

7.5.17. формирует предложения по актуализации деятельности РГ НУР;

7.5.18. обеспечивает вынесение на утверждение КС при ЭЭС СНГ документов, разработанных РГ НУР;

7.5.19. осуществляет аудио/видеозапись заседаний РГ НУР.

7.6. ИК ЭЭС СНГ вправе направлять соответствующим членам ЭЭС СНГ аргументированный запрос о замене члена РГ НУР в случае, если:

- ИК ЭЭС СНГ не удается установить связь с членом РГ НУР по предоставленным в уведомлении контактными данным, при направлении не менее 3-х (трех) запросов по электронной почте в рамках 4-х (четырёх) недель;

- член РГ НУР не принимает участие в более, чем 2-х (двух) заседаниях РГ НУР, включая участие посредством видеоконференции, не направляет при этом письменной позиции по вопросам повестки дня заседания, не присоединяется в установленные сроки к решениям, закрепленным в Протоколе заседания РГ НУР;

- член РГ НУР не отвечает на запросы ИК ЭЭС СНГ, направляемые в рамках:

- формирования Планов работы РГ НУР,
- разработки материалов, внесенных в План работы РГ НУР,
- формирования отчетности по итогам деятельности РГ НУР, в том числе на основе КПЭ,
- организации деятельности РГ НУР более, чем 5 (пять) месяцев, оставляя без ответа более 5 (пяти) запросов.

## **8. Порядок и источники финансирования деятельности**

8.1. Затраты на организацию заседаний РГ НУР на предстоящий год предусматриваются в Смете доходов и расходов на финансирование деятельности ЭЭС СНГ и его Исполнительного комитета, исходя из утвержденного Плана работы.

8.2. Затраты на организацию заседания определяются, исходя из проведения заседаний по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ и возможности использования формата видеоконференции.

8.3. Командировочные и иные расходы участвующих в заседаниях членов РГ НУР и иных приглашенных оплачиваются организациями, которые они представляют.

## **9. Порядок формирования Плана работы (деятельности) РГ НУР**

9.1. ИК ЭЭС СНГ формирует проект Плана работы (деятельности) РГ НУР на три года с учётом поручений Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ), Экономического совета СНГ (ЭС СНГ), ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ.

9.2. ИК ЭЭС СНГ обеспечивает запрос предложений в План работы (деятельности) от членов РГ НУР.

9.3. ИК ЭЭС СНГ может производить опрос членов РГ НУР по приоритетности предложений, полученных от членов РГ НУР в рамках опроса, для включения в План работы (деятельности) РГ НУР.

9.4. ИК ЭЭС СНГ, в случае необходимости, формирует дополнительные предложения в проект Плана работы (деятельности), выносимые на рассмотрение РГ НУР с учётом результатов опроса по приоритетности.

9.5. По итогам заседания РГ НУР одобряет (согласовывает) проект Плана работы (деятельности).

9.6. ИК ЭЭС СНГ или Руководитель РГ НУР направляет проект Плана работы (деятельности) на утверждение КС при ЭЭС СНГ.

## **10. Заключительные положения**

10.1. Оригинал Положения о РГ НУР, утвержденный КС при ЭЭС СНГ, хранится в ИК ЭЭС СНГ.

10.2. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте предупреждает членов РГ НУР, впервые вступивших в состав РГ НУР, о предусмотренной, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (месте пребывания ИК ЭЭС СНГ), ответственности за разглашение сведений, относящихся к персональным данным членов РГ НУР.

10.3. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте либо посредством распространения уведомления в рамках проведения заседания

РГ НУР, с получением подтверждения об ознакомлении, информирует, в случае необходимости, членов РГ НУР о конфиденциальном характере информации, полученной в ходе взаимодействия в рамках деятельности РГ НУР, в случае необходимости.

10.4. В случае необходимости использования конфиденциальной информации, полученной в рамках деятельности РГ НУР, член РГ НУР должен письменно обратиться к Руководителю РГ НУР и ИК ЭЭС СНГ с целью рассмотрения возможности предоставления разрешения на использование запрашиваемой информации.

**Приложение 16**

**Утверждено**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при ЭЭС СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**Положение**  
**о Рабочей группе по вопросам**  
**цифровой трансформации электроэнергетики**  
**(РГ ЦТЭ)**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение о Рабочей группе по вопросам цифровой трансформации электроэнергетики (далее – Положение и РГ ЦТЭ соответственно) определяет порядок создания и прекращения деятельности РГ ЦТЭ, состав и организационную структуру, регламент организации работы, принятия решений и оформления итоговых документов, права РГ ЦТЭ, права и обязанности членов, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя, Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ИК ЭЭС СНГ), а также порядок и источники финансирования и формирования Плана работы (деятельности) РГ ЦТЭ.

1.2. РГ ЦТЭ является действующей на регулярной основе рабочей структурой Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ЭЭС СНГ), участники которой действуют в интересах делегировавших их членов ЭЭС СНГ при информационной и организационной поддержке ИК ЭЭС СНГ.

1.3. РГ ЦТЭ в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года, иными международными договорами и другими нормативными правовыми актами СНГ в области электроэнергетики, решениями ЭЭС СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ (далее – КС при ЭЭС СНГ), Системой оценки эффективности деятельности рабочих структур и ИК ЭЭС СНГ, а также настоящим Положением.

1.4. РГ ЦТЭ взаимодействует с ИК ЭЭС СНГ по вопросам организации деятельности, подготовки и представления документов и сопроводительных материалов на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ, другими структурами ЭЭС СНГ по вопросам совместной деятельности.

1.5. ИК ЭЭС СНГ осуществляет ежегодный мониторинг результатов деятельности РГ ЦТЭ в соответствии с Критериями оценки эффективности деятельности (далее - КПЭ) Рабочих структур ЭЭС СНГ, результаты проведенного мониторинга доводятся до сведения ЭЭС СНГ и

КС при ЭЭС СНГ.

1.6. ИК ЭЭС СНГ является депозитарием документов РГ ЦТЭ.

1.7. Рабочим языком РГ ЦТЭ является русский язык.

## **2. Задачи и функции РГ ЦТЭ**

2.1. Основные задачи и функции РГ ЦТЭ:

2.1.1. мониторинг состояния и трендов развития цифровой трансформации электроэнергетики в государствах – участниках СНГ;

2.1.2. формирование терминологии цифровой трансформации электроэнергетики;

2.1.3. подготовка предложений по содержанию стандартов, в том числе для обеспечения обновления действующих и разработки новых стандартов в рамках МГС СНГ;

2.1.4. формирование единого информационного пространства для внедрения унифицированной методики обмена информацией на основе общей информационной модели СИМ;

2.1.5. разработка перечня критериев и показателей оценки уровня цифровизации электроэнергетики;

2.1.6. подготовка совместно с Рабочей группой по вопросам профессионального образования и подготовки кадров предложений по актуализации программ переподготовки специалистов электроэнергетической отрасли в части внедряемых цифровых решений и технологий;

2.1.7. подготовка обзоров, сборников и других информационных материалов по вопросам цифровой трансформации электроэнергетики в государствах – участниках СНГ, включая новые и инновационные технологии;

2.1.8. участие в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

2.1.9. организация научно-технического обмена по тематике РГ ЦТЭ;

2.1.10. проведение семинаров/конференций по тематике РГ ЦТЭ.

## **3. Состав и организационная структура РГ ЦТЭ**

3.1. В состав РГ ЦТЭ на основании письменных уведомлений в адрес ИК ЭЭС СНГ на постоянной основе входят представители государств - участников СНГ (члены РГ ЦТЭ).

Сотрудники ИК ЭЭС СНГ принимают участие в заседаниях РГ ЦТЭ в рамках полномочий, закреплённых настоящим Положением.

3.2. Рабочую группу возглавляет Руководитель, кандидатура которого утверждается решением КС при ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ. При необходимости может быть назначен(-ы) Заместитель(-ли) Руководителя, кандидатура которого(-ых) также утверждается решением КС при

ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ.

3.3. Председатель ИК ЭЭС СНГ из состава сотрудников ИК ЭЭС СНГ определяет координатора/куратора РГ ЦТЭ.

3.4. Функции Секретариата РГ ЦТЭ возлагаются на ИК ЭЭС СНГ.

#### **4. Права РГ ЦТЭ**

4.1. Для выполнения своих задач РГ ЦТЭ при координации ИК ЭЭС СНГ имеет право:

4.1.1. участвовать в планировании деятельности РГ ЦТЭ и реализации планов работы (деятельности);

4.1.2. разрабатывать проекты документов и вносить по собственной инициативе или рекомендовать ИК ЭЭС СНГ вносить их на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ;

4.1.3. вносить предложения в рамках своей компетенции на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ;

4.1.4. участвовать в заседаниях рабочих структур ЭЭС СНГ и других мероприятиях;

4.1.5. обращаться в ИК ЭЭС СНГ за содействием и организацией запроса необходимой информации у членов ЭЭС СНГ и его партнеров, Исполнительного комитета СНГ, органов отраслевого сотрудничества СНГ, а также иных организаций и/или экспертов;

4.1.6. получать информацию о деятельности рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.7. инициировать и участвовать в подготовке информационно-аналитических сборников по профилю деятельности РГ ЦТЭ;

4.1.8. инициировать и/или обеспечивать организацию семинаров, конференций и круглых столов по профилю деятельности РГ ЦТЭ;

4.1.9. участвовать во взаимодействии с Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики и Советом молодых ученых СНГ в области электроэнергетики;

4.1.10. участвовать в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.11. направлять в адрес Председателя ИК ЭЭС СНГ предложения по актуализации и развитию деятельности рабочих групп и ИК ЭЭС СНГ.

#### **5. Организация работы**

5.1. Деятельность РГ ЦТЭ осуществляется в соответствии с Планом, разработанным в соответствии с разделом 9 настоящего Положения и утверждаемым КС при ЭЭС СНГ. В План работы (деятельности) в обязательном порядке включаются поручения вышестоящих органов СНГ, ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ.



5.2. Заседания РГ ЦТЭ проводятся не реже 2 раз в год.

5.3. Заседание РГ ЦТЭ ведет Руководитель. В случае невозможности присутствия Руководителя заседание ведет один из Заместителей Руководителя.

В случае отсутствия Руководителя и Заместителей Руководителя заседание РГ ЦТЭ ведет Председатель ИК ЭЭС СНГ или куратор со стороны ИК ЭЭС СНГ.

5.4. Заседания РГ ЦТЭ проводятся в очной, в том числе с использованием формата видеоконференции при наличии технической возможности, и заочной формах.

5.5. Очное заседание, включая заседание в формате видеоконференции, правомочно (имеет кворум), если в нем принимают участие представители не менее 2/3 от общего количества государств – участников СНГ.

5.6. Техническое сопровождение заседаний РГ ЦТЭ в формате видеоконференций обеспечивает ИК ЭЭС СНГ.

5.7. При заочной форме проведения заседания член РГ ЦТЭ участвует в обсуждении и голосовании по вопросам повестки дня путем заполнения опросных листов.

5.8. Рассылку и сбор опросных листов по вопросам повестки дня заседания РГ ЦТЭ осуществляет ИК ЭЭС СНГ.

5.9. Проект Повестки дня заседания формируется Руководителем РГ ЦТЭ во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ на основании Плана работы (деятельности) с учетом предложений членов РГ ЦТЭ.

5.10. Предложения в проект Повестки дня вносятся членами РГ ЦТЭ с проектами документов и материалами, обосновывающими их актуальность.

5.11. Дата (даты), место, время и формат проведения очередного заседания, а также проект Повестки дня определяются ИК ЭЭС СНГ в качестве организатора заседания, с учетом выходных и праздничных дней государств - участников СНГ, и доводятся до членов РГ ЦТЭ не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты заседания путем направления официальных писем на имя членов РГ ЦТЭ или руководителей организаций – работодателей членов РГ ЦТЭ.

5.12. Рассылка материалов заседания осуществляется ИК ЭЭС СНГ не позднее 10 рабочих дней до даты заседания. К рассылке материалов прилагается текущий состав РГ ЦТЭ.

5.13. В профильные министерства государств - участников СНГ, не имеющие представителей в составе РГ ЦТЭ, направляются для сведения информация о месте и времени заседания РГ ЦТЭ, проект Повестки дня и материалы заседания с текущим составом РГ ЦТЭ в сроки, указанные в п. 5.11 и 5.12 настоящего Положения.

5.14. Замечания и предложения членов РГ ЦТЭ по материалам предстоящего заседания направляются в ИК ЭЭС СНГ не позднее, чем за два

рабочих дня до даты заседания.

5.15. ИК ЭЭС СНГ вправе запросить у профильных министерств государств - участников СНГ позиции по вопросам, включенным в проект Повестки дня заседания РГ ЦТЭ.

5.16. В случае поступления предложения провести заседание РГ ЦТЭ приглашающая сторона обеспечивает организацию заседания во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ и в соответствии с требованиями по техническому оснащению.

5.17. В случае отсутствия предложений от членов РГ ЦТЭ о проведении очередного заседания, оно проводится по месту пребывания ИК ЭЭС СНГ.

## **6. Принятие решений и оформление итоговых документов**

6.1. Решения РГ ЦТЭ принимаются на заседании большинством голосов.

6.2. Каждое государство - участник СНГ обладает правом одного голоса.

6.3. В случае, если от государства-участника СНГ в состав РГ ЦТЭ входят несколько (более одного) представителей, то при голосовании по вопросу учитывается их консолидированная позиция.

Если в рамках заседания РГ ЦТЭ представители государства – участника не могут достигнуть консолидированной позиции, то в Протоколе заседания резервируется позиция государства – участника, и ИК ЭЭС СНГ проводит согласительное совещание.

Если на согласительном совещании не будет сформирована согласительная позиция представителей в составе РГ ЦТЭ, то позицию государства – участника по вопросу формирует профильное министерство.

6.4. Эксперты, приглашенные на заседания и не входящие в состав РГ ЦТЭ, могут участвовать в обсуждении вопросов, при отсутствии возражений со стороны членов РГ ЦТЭ, но не обладают правом голоса при принятии решений.

6.5. Председательствующий на заседании озвучивает результаты голосования по государствам - участникам СНГ либо отсутствие возражений.

На заседании РГ ЦТЭ может осуществляться аудио- и/или видеозапись.

6.6. Результаты голосования фиксируются в Протоколе заседания РГ ЦТЭ.

6.7. Протокол составляется ИК ЭЭС СНГ по итогам заседания РГ ЦТЭ.

6.8. Функции Ответственного секретаря заседания исполняет координатор/куратор РГ ЦТЭ от ИК ЭЭС СНГ.

6.9. Каждое государство - участник СНГ, не согласное с решением, может выразить особое мнение, которое вносится в Протокол заседания.

6.10. Заявление любого государства - участника СНГ о незаинтересованности в обсуждаемом вопросе не должно рассматриваться как препятствие для принятия решения в случае сохранения кворума.

6.11. Протокол очного заседания подписывается Руководителем РГ ЦТЭ, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.12. При проведении заседания РГ ЦТЭ в заочной форме ИК ЭЭС СНГ рассылает опросные листы по проекту Повестки дня и каждому вопросу с соответствующими материалами и проектами решений в сроки, указанные в пункте 5.11. настоящего Положения.

6.13. Члены РГ ЦТЭ участвуют в голосовании по вопросам Повестки дня путем заполнения опросных листов (с указанием «за», «против», «воздержался») и с разъяснением своей позиции при необходимости.

6.14. Заполненные и подписанные опросные листы направляются в ИК ЭЭС СНГ в течение 10 (десяти) рабочих дней после их получения, если иное не указано в письме-рассылке.

6.15. Протокол заочного заседания подписывается Руководителем РГ ЦТЭ, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.17. Копии Протокола и тексты принятых документов рассылаются членам ЭЭС СНГ, руководителям организаций, сотрудники которых входят в состав РГ ЦТЭ, а также членам РГ ЦТЭ.

6.18. Рассылка Протокола и текстов принятых документов осуществляется в виде электронных копий документов посредством электронной почты.

6.19. Государства - участники СНГ, представители которых не участвовали в заседании РГ ЦТЭ, могут присоединиться к Протоколу заседания путем письменного уведомления, направленного в ИК ЭЭС СНГ.

## **7. Права и обязанности члена РГ ЦТЭ, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя РГ ЦТЭ, ИК ЭЭС СНГ, Секретариата РГ ЦТЭ**

7.1. Член РГ ЦТЭ имеет право:

7.1.1. участвовать в деятельности РГ ЦТЭ в соответствии с настоящим Положением и иными документами, регламентирующими деятельность РГ ЦТЭ;

7.1.2. осуществлять взаимодействие РГ ЦТЭ с членами ЭЭС СНГ, делегировавшими его в состав РГ ЦТЭ;

7.1.3. участвовать в планировании деятельности РГ ЦТЭ и реализации планов работы (деятельности);

7.1.4. участвовать в оценке приоритетов направлений деятельности РГ ЦТЭ;

7.1.5. получать информацию о деятельности РГ ЦТЭ;

7.1.6. вносить на рассмотрение РГ ЦТЭ предложения и проекты документов в части его компетенции;

7.1.7. приглашать на заседания РГ ЦТЭ экспертов по согласованию с Руководителем РГ ЦТЭ и ИК ЭЭС СНГ;

## 7.2. Член РГ ЦТЭ обязан:

7.2.1. своевременно рассматривать поступившие в соответствии с п. 5.11. настоящего Положения материалы заседания РГ ЦТЭ, направлять при наличии замечаний предложения, опросные листы в ИК ЭЭС СНГ и копию Руководителю РГ ЦТЭ;

7.2.2. вносить вклад в решение задач РГ ЦТЭ в соответствии с утверждённым Планом работы (деятельности);

7.2.3. при отсутствии возможности участия в заседании РГ ЦТЭ информировать об этом ИК ЭЭС СНГ и Руководителя РГ ЦТЭ, а также письменно уведомлять о замещающем его представителе с правом принимать решения по вопросам Повестки дня заседания либо о заранее определенной позиции.

## 7.3. Руководитель РГ ЦТЭ:

7.3.1. обладает правами члена РГ ЦТЭ;

7.3.2. организует и координирует деятельность РГ ЦТЭ;

7.3.3. проводит заседания РГ ЦТЭ;

7.3.4. представляет РГ ЦТЭ на заседаниях КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ по запросу ИК ЭЭС СНГ;

7.3.5. при взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ представляет проект Плана работы (деятельности) на заседании РГ ЦТЭ для вынесения на утверждение КС при ЭЭС СНГ, а после его утверждения - организует и координирует его выполнение;

7.3.6. представляет ИК ЭЭС СНГ результаты деятельности РГ ЦТЭ (отчеты, протоколы, рекомендации, предложения и т.п.) для представления КС при ЭЭС СНГ и отражения в отчетных материалах, а также в мониторинге деятельности РГ ЦТЭ в соответствии с КПЭ;

7.3.7. отвечает на запросы ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ, ИК ЭЭС СНГ, связанные с деятельностью РГ ЦТЭ;

7.3.8. представляет РГ ЦТЭ на международных конференциях, семинарах, круглых столах и других мероприятиях по согласованию с ИК ЭЭС СНГ.

7.4. Заместитель(-ли) Руководителя РГ ЦТЭ заменяет(-ют) Руководителя в случае его отсутствия.

## 7.5. ИК ЭЭС СНГ:

7.5.1. принимает участие в формировании Плана работы (деятельности) РГ ЦТЭ (в части мониторинга решений и поручений вышестоящих органов СНГ по направлению деятельности РГ ЦТЭ к включению в План);

7.5.2. оказывает содействие в разработке информационно-аналитических, справочных материалов и опросников по задачам, включенным в План работы РГ ЦТЭ;

7.5.3. осуществляет запрос информации у государств - участников СНГ, системообразующих компаний ТЭК, органов отраслевого сотрудничества СНГ, международных и иных организаций по направлению деятельности РГ ЦТЭ по запросу Руководителя и/или членов РГ ЦТЭ;

7.5.4. организует подготовку материалов заседаний РГ ЦТЭ и их рассылку в сроки, определенные настоящим Положением (пп. 5.11-5.13);

7.5.5. обеспечивает учет комментариев и дополнений к материалам заседаний РГ ЦТЭ;

7.5.6. организует информирование членов РГ ЦТЭ о дате, месте, времени и формате очередного заседания в сроки, определенные настоящим Положением;

7.5.7. обеспечивает ведение Протокола заседания РГ ЦТЭ и его рассылку;

7.5.8. обеспечивает, в случае необходимости, подготовку краткого информационного сообщения по итогам проведения заседания РГ ЦТЭ для размещения на сайте ЭЭС СНГ и включения в отчетные материалы;

7.5.9. осуществляет формирование заявки на техническое и организационное обеспечение, контроль ее исполнения и общую координацию организации заседания, в случае, если заседание проходит не по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ;

7.5.10. определяет в качестве депозитария формат хранения, размещения на официальном Интернет-ресурсе ЭЭС СНГ Протоколов заседаний РГ ЦТЭ, утвержденных документов, разработанных РГ ЦТЭ;

7.5.11. приглашает членов Рабочей группы к участию в издательской деятельности, а также к участию в совместных мероприятиях РГ ЦТЭ, семинарах и конференциях по профилю деятельности РГ ЦТЭ;

7.5.12. по запросу Руководителя и членов РГ ЦТЭ организует семинары, конференции, мероприятия по обмену опытом для членов РГ ЦТЭ, в том числе приглашает экспертов, не входящих в состав РГ ЦТЭ;

7.5.13. по запросу Руководителя и членов РГ ЦТЭ оказывает содействие в организации технических визитов на объекты электроэнергетики государств - участников СНГ, организации многосторонних и двусторонних переговоров;

7.5.14. организует научно-технический обмен между членами РГ ЦТЭ путем обмена научными публикациями по направлениям деятельности РГ ЦТЭ, с последующим размещением информации о выходе соответствующих статей на сайте ЭЭС СНГ;

7.5.15. организует информирование членов РГ ЦТЭ о результате научной деятельности по профилю РГ ЦТЭ в других международных организациях, с

которыми сотрудничает ИК ЭЭС СНГ, в частности: СИГРЭ, ЕЭК ООН, ЭСКАТО ООН, IRENA, REN21 и др.;

7.5.16. осуществляет мониторинг деятельности РГ ЦТЭ в соответствии с КПЭ;

7.5.17. формирует предложения по актуализации деятельности РГ ЦТЭ;

7.5.18. обеспечивает вынесение на утверждение КС при ЭЭС СНГ документов, разработанных РГ ЦТЭ;

7.5.19. осуществляет аудио/видеозапись заседаний РГ ЦТЭ.

7.6. ИК ЭЭС СНГ вправе направлять соответствующим членам ЭЭС СНГ аргументированный запрос о замене члена РГ ЦТЭ в случае, если:

- ИК ЭЭС СНГ не удается установить связь с членом РГ ЦТЭ по предоставленным в уведомлении контактными данными, при направлении не менее 3-х (трех) запросов по электронной почте в рамках 4-х (четырех) недель;

- член РГ ЦТЭ не принимает участие в более, чем 2-х (двух) заседаниях РГ ЦТЭ, включая участие посредством видеоконференции, не направляет при этом письменной позиции по вопросам повестки дня заседания, не присоединяется в установленные сроки к решениям, закрепленным в Протоколе заседания РГ ЦТЭ;

- член РГ ЦТЭ не отвечает на запросы ИК ЭЭС СНГ, направляемые в рамках:

- формирования Планов работы РГ ЦТЭ,
- разработки материалов, внесенных в План работы РГ ЦТЭ,
- формирования отчетности по итогам деятельности РГ ЦТЭ, в том числе на основе КПЭ,
- организации деятельности РГ ЦТЭ более, чем 5 (пять) месяцев, оставляя без ответа более 5 (пяти) запросов.

## **8. Порядок и источники финансирования деятельности**

8.1. Затраты на организацию заседаний РГ ЦТЭ на предстоящий год предусматриваются в Смете доходов и расходов на финансирование деятельности ЭЭС СНГ и его Исполнительного комитета, исходя из утвержденного Плана работы.

8.2. Затраты на организацию заседания определяются, исходя из проведения заседаний по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ и возможности использования формата видеоконференции.

8.3. Командировочные и иные расходы участвующих в заседаниях членов РГ ЦТЭ и иных приглашенных оплачиваются организациями, которые они представляют.

## **9. Порядок формирования Плана работы (деятельности) РГ ЦТЭ**

9.1. ИК ЭЭС СНГ формирует проект Плана работы (деятельности) РГ ЦТЭ на три года с учётом поручений Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ), Экономического совета СНГ (ЭС СНГ), ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ.

9.2. ИК ЭЭС СНГ обеспечивает запрос предложений в План работы (деятельности) от членов РГ ЦТЭ.

9.3. ИК ЭЭС СНГ может производить опрос членов РГ ЦТЭ по приоритетности предложений, полученных от членов РГ ЦТЭ в рамках опроса, для включения в План работы (деятельности) РГ ЦТЭ.

9.4. ИК ЭЭС СНГ, в случае необходимости, формирует дополнительные предложения в проект Плана работы (деятельности), выносимые на рассмотрение РГ ЦТЭ с учётом результатов опроса по приоритетности.

9.5. По итогам заседания РГ ЦТЭ одобряет (согласовывает) проект Плана работы (деятельности).

9.6. ИК ЭЭС СНГ или Руководитель РГ ЦТЭ направляет проект Плана работы (деятельности) на утверждение КС при ЭЭС СНГ.

## **10. Заключительные положения**

10.1. Оригинал Положения о РГ ЦТЭ, утвержденный КС при ЭЭС СНГ, хранится в ИК ЭЭС СНГ.

10.2. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте предупреждает членов РГ ЦТЭ, впервые вступивших в состав РГ ЦТЭ, о предусмотренной, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (месте пребывания ИК ЭЭС СНГ), ответственности за разглашение сведений, относящихся к персональным данным членов РГ ЦТЭ.

10.3. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте либо посредством распространения уведомления в рамках проведения заседания РГ ЦТЭ, с получением подтверждения об ознакомлении, информирует, в случае необходимости, членов РГ ЦТЭ о конфиденциальном характере информации, полученной в ходе взаимодействия в рамках деятельности РГ ЦТЭ, в случае необходимости.

10.4. В случае необходимости использования конфиденциальной информации, полученной в рамках деятельности РГ ЦТЭ, член РГ ЦТЭ должен письменно обратиться к Руководителю РГ ЦТЭ и ИК ЭЭС СНГ с целью рассмотрения возможности предоставления разрешения на использование запрашиваемой информации.

**Приложение 17**

**Утверждено**  
Решением 7-го заседания  
Координационного совета при ЭЭС СНГ  
от 11 декабря 2023 года

**Положение**  
**о Рабочей группе по вопросам работы с персоналом**  
**и подготовке кадров в электроэнергетике СНГ**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение о Рабочей группе по вопросам профессионального образования и подготовки кадров (далее – Положение и Рабочая группа соответственно) определяет порядок создания и прекращения деятельности Рабочей группы, состав и организационную структуру, регламент организации работы, принятия решений и оформления итоговых документов, права Рабочей группы, права и обязанности членов, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя, Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ИК ЭЭС СНГ), а также порядок и источники финансирования и формирования Плана работы (деятельности) Рабочей группы.

1.2. Рабочая группа является действующей на регулярной основе рабочей структурой Электроэнергетического Совета СНГ (далее - ЭЭС СНГ), участники которой действуют в интересах делегировавших их членов ЭЭС СНГ при информационной и организационной поддержке ИК ЭЭС СНГ.

1.3. Рабочая группа в своей деятельности руководствуется Уставом Содружества Независимых Государств, Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года, иными международными договорами и другими нормативными правовыми актами СНГ в области электроэнергетики, решениями ЭЭС СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ (далее – КС при ЭЭС СНГ), Системой оценки эффективности деятельности рабочих структур и ИК ЭЭС СНГ, а также настоящим Положением.

1.4. Рабочая группа взаимодействует с ИК ЭЭС СНГ по вопросам организации деятельности, подготовки и представления документов и сопроводительных материалов на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ, другими структурами ЭЭС СНГ по вопросам совместной деятельности.

1.5. ИК ЭЭС СНГ осуществляет ежегодный мониторинг результатов деятельности Рабочей группы в соответствии с Критериями оценки эффективности деятельности (далее - КПЭ) Рабочих структур ЭЭС СНГ, результаты проведенного мониторинга доводятся до сведения ЭЭС СНГ и



КС при ЭЭС СНГ.

1.6. ИК ЭЭС СНГ является депозитарием документов Рабочей группы.

1.7. Рабочим языком Рабочей группы является русский язык.

## **2. Задачи и функции Рабочей группы**

2.1. Основными задачами и функциями Рабочей группы являются:

2.1.1. гармонизация нормативной базы государствах – участниках СНГ в области организации работы с персоналом электроэнергетической отрасли;

2.1.2. формирование единых (типовых) требований к профессиональным компетенциям работников электроэнергетической отрасли;

2.1.3. формирование перечня профессиональных компетенций выпускников профильных образовательных учреждений;

2.1.4. гармонизация подходов к организации дополнительного профессионального образования в сфере цифровой трансформации электроэнергетики;

2.1.5. формирование рекомендаций и универсальных подходов к нормированию труда и нормативам численности работников предприятий электроэнергетической отрасли с учетом внедрения новых технологий;

2.1.6. организация обмена опытом по внедрению системы оценки профессиональной квалификации работников электроэнергетической отрасли в государствах – участниках СНГ;

2.1.7. разработка проекта атласа новых профессий и цифровых компетенций в электроэнергетической отрасли;

2.1.8. изучение вопросов мотивации/стимулирования персонала электроэнергетической отрасли и подготовка информационных материалов по наилучшим доступным решениям;

2.1.9. подготовка обзоров, сборников и других информационных материалов по вопросам профессионального образования и подготовки кадров;

2.1.10. участие в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

2.1.11. организация научно-технического обмена по профессионального образования и подготовки кадров;

2.1.12. проведение семинаров/конференций по тематике Рабочей группы.

## **3. Состав и организационная структура Рабочей группы**

3.1. В состав Рабочей группы на основании письменных уведомлений в адрес ИК ЭЭС СНГ на постоянной основе входят представители государств - участников СНГ (члены Рабочей группы).

Сотрудники ИК ЭЭС СНГ принимают участие в заседаниях Рабочей группы в рамках полномочий, закреплённых настоящим Положением.

3.2. Рабочую группу возглавляет Руководитель, кандидатура которого утверждается решением КС при ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ. При необходимости может быть назначен(-ы) Заместитель(-ли) Руководителя, кандидатура которого(-ых) также утверждается решением КС при ЭЭС СНГ по представлению Председателя ИК ЭЭС СНГ.

3.3. Председатель ИК ЭЭС СНГ из состава сотрудников ИК ЭЭС СНГ определяет координатора/куратора Рабочей группы.

3.4. Функции Секретариата Рабочей группы возлагаются на ИК ЭЭС СНГ.

#### **4. Права Рабочей группы**

4.1. Для выполнения своих задач Рабочая группа при координации ИК ЭЭС СНГ имеет право:

4.1.1. участвовать в планировании деятельности Рабочей группы и реализации планов работы (деятельности);

4.1.2. разрабатывать проекты документов и вносить по собственной инициативе или рекомендовать ИК ЭЭС СНГ вносить их на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ;

4.1.3. вносить предложения в рамках своей компетенции на рассмотрение КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ;

4.1.4. участвовать в заседаниях рабочих структур ЭЭС СНГ и других мероприятиях;

4.1.5. обращаться в ИК ЭЭС СНГ за содействием и организацией запроса необходимой информации у членов ЭЭС СНГ и его партнеров, Исполнительного комитета СНГ, органов отраслевого сотрудничества СНГ, а также иных организаций и/или экспертов;

4.1.6. получать информацию о деятельности рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.7. инициировать и участвовать в подготовке информационно-аналитических сборников по профилю деятельности Рабочей группы;

4.1.8. инициировать и/или обеспечивать организацию семинаров, конференций и круглых столов по профилю деятельности Рабочей группы;

4.1.9. участвовать во взаимодействии с Научно-экспертным сообществом СНГ в области электроэнергетики и Советом молодых ученых СНГ в области электроэнергетики;

4.1.10. участвовать в совместных мероприятиях рабочих структур ЭЭС СНГ;

4.1.11. направлять в адрес Председателя ИК ЭЭС СНГ предложения по актуализации и развитию деятельности рабочих групп и ИК ЭЭС СНГ.

#### **5. Организация работы**

5.1. Деятельность Рабочей группы осуществляется в соответствии с

Планом, разработанным в соответствии с разделом 9 настоящего Положения и утверждаемым КС при ЭЭС СНГ. В План работы (деятельности) в обязательном порядке включаются поручения вышестоящих органов СНГ, ЭЭС СНГ и КС при ЭЭС СНГ.

5.2. Заседания Рабочей группы проводятся не реже 2 раз в год.

5.3. Заседание Рабочей группы ведет Руководитель. В случае невозможности присутствия Руководителя заседание ведет один из Заместителей Руководителя.

В случае отсутствия Руководителя и Заместителей Руководителя заседание Рабочей группы ведет Председатель ИК ЭЭС СНГ или куратор со стороны ИК ЭЭС СНГ.

5.4. Заседания Рабочей группы проводятся в очной, в том числе с использованием формата видеоконференции при наличии технической возможности, и заочной формах.

5.5. Очное заседание, включая заседание в формате видеоконференции, правомочно (имеет кворум), если в нем принимают участие представители не менее 2/3 от общего количества государств – участников СНГ.

5.6. Техническое сопровождение заседаний Рабочей группы в формате видеоконференций обеспечивает ИК ЭЭС СНГ.

5.7. При заочной форме проведения заседания член Рабочей группы участвует в обсуждении и голосовании по вопросам повестки дня путем заполнения опросных листов.

5.8. Рассылку и сбор опросных листов по вопросам повестки дня заседания Рабочей группы осуществляет ИК ЭЭС СНГ.

5.9. Проект Повестки дня заседания формируется Руководителем Рабочей группы во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ на основании Плана работы (деятельности) с учетом предложений членов Рабочей группы.

5.10. Предложения в проект Повестки дня вносятся членами Рабочей группы с проектами документов и материалами, обосновывающими их актуальность.

5.11. Дата (даты), место, время и формат проведения очередного заседания, а также проект Повестки дня определяются ИК ЭЭС СНГ в качестве организатора заседания, с учетом выходных и праздничных дней государств - участников СНГ, и доводятся до членов Рабочей группы не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты заседания путем направления официальных писем на имя членов Рабочей группы или руководителей организаций – работодателей членов Рабочей группы.

5.12. Рассылка материалов заседания осуществляется ИК ЭЭС СНГ не позднее 10 рабочих дней до даты заседания. К рассылке материалов прилагается текущий состав Рабочей группы.

5.13. В профильные министерства государств - участников СНГ, не

имеющие представителей в составе Рабочей группы, направляются для сведения информация о месте и времени заседания Рабочей группы, проект Повестки дня и материалы заседания с текущим составом Рабочей группы в сроки, указанные в п. 5.11 и 5.12 настоящего Положения.

5.14. Замечания и предложения членов Рабочей группы по материалам предстоящего заседания направляются в ИК ЭЭС СНГ не позднее, чем за два рабочих дня до даты заседания.

5.15. ИК ЭЭС СНГ вправе запросить у профильных министерств государств - участников СНГ позиции по вопросам, включенным в проект Повестки дня заседания Рабочей группы.

5.16. В случае поступления предложения провести заседание Рабочей группы приглашающая сторона обеспечивает организацию заседания во взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ и в соответствии с требованиями по техническому оснащению.

5.17. В случае отсутствия предложений от членов Рабочей группы о проведении очередного заседания, оно проводится по месту пребывания ИК ЭЭС СНГ.

## **6. Принятие решений и оформление итоговых документов**

6.1. Решения Рабочей группы принимаются на заседании большинством голосов.

6.2. Каждое государство - участник СНГ обладает правом одного голоса.

6.3. В случае, если от государства-участника СНГ в состав Рабочей группы входят несколько (более одного) представителей, то при голосовании по вопросу учитывается их консолидированная позиция.

Если в рамках заседания Рабочей группы представители государства – участника не могут достигнуть консолидированной позиции, то в Протоколе заседания резервируется позиция государства – участника, и ИК ЭЭС СНГ проводит согласительное совещание.

Если на согласительном совещании не будет сформирована согласительная позиция представителей в составе Рабочей группы, то позицию государства – участника по вопросу формирует профильное министерство.

6.4. Эксперты, приглашенные на заседания и не входящие в состав Рабочей группы, могут участвовать в обсуждении вопросов, при отсутствии возражений со стороны членов Рабочей группы, но не обладают правом голоса при принятии решений.

6.5. Председательствующий на заседании озвучивает результаты голосования по государствам - участникам СНГ либо отсутствие возражений.

На заседании Рабочей группы может осуществляться аудио- и/или видеозапись.

6.6. Результаты голосования фиксируются в Протоколе заседания Рабочей

группы.

6.7. Протокол составляется ИК ЭЭС СНГ по итогам заседания Рабочей группы.

6.8. Функции Ответственного секретаря заседания исполняет координатор/куратор Рабочей группы от ИК ЭЭС СНГ.

6.9. Каждое государство - участник СНГ, не согласное с решением, может выразить особое мнение, которое вносится в Протокол заседания.

6.10. Заявление любого государства - участника СНГ о незаинтересованности в обсуждаемом вопросе не должно рассматриваться как препятствие для принятия решения в случае сохранения кворума.

6.11. Протокол очного заседания подписывается Руководителем Рабочей группы, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.12. При проведении заседания Рабочей группы в заочной форме ИК ЭЭС СНГ рассылает опросные листы по проекту Повестки дня и каждому вопросу с соответствующими материалами и проектами решений в сроки, указанные в пункте 5.11. настоящего Положения.

6.13. Члены Рабочей группы участвуют в голосовании по вопросам Повестки дня путем заполнения опросных листов (с указанием «за», «против», «воздержался») и с разъяснением своей позиции при необходимости.

6.14. Заполненные и подписанные опросные листы направляются в ИК ЭЭС СНГ в течение 10 (десяти) рабочих дней после их получения, если иное не указано в письме-рассылке.

6.15. Протокол заочного заседания подписывается Руководителем Рабочей группы, Председателем ИК ЭЭС СНГ и Ответственным секретарем.

6.17. Копии Протокола и тексты принятых документов рассылаются членам ЭЭС СНГ, руководителям организаций, сотрудники которых входят в состав Рабочей группы, а также членам Рабочей группы.

6.18. Рассылка Протокола и текстов принятых документов осуществляется в виде электронных копий документов посредством электронной почты.

6.19. Государства - участники СНГ, представители которых не участвовали в заседании Рабочей группы, могут присоединиться к Протоколу заседания путем письменного уведомления, направленного в ИК ЭЭС СНГ.

## **7. Права и обязанности члена Рабочей группы, Руководителя и Заместителя(-ей) Руководителя Рабочей группы, ИК ЭЭС СНГ, Секретариата Рабочей группы**

7.1. Член Рабочей группы имеет право:

7.1.1. участвовать в деятельности Рабочей группы в соответствии с настоящим Положением и иными документами, регламентирующими деятельность Рабочей группы;

7.1.2. осуществлять взаимодействие Рабочей группы с членами ЭЭС СНГ, делегировавшими его в состав Рабочей группы;

7.1.3. участвовать в планировании деятельности Рабочей группы и реализации планов работы (деятельности);

7.1.4. участвовать в оценке приоритетов направлений деятельности Рабочей группы;

7.1.5. получать информацию о деятельности Рабочей группы;

7.1.6. вносить на рассмотрение Рабочей группы предложения и проекты документов в части его компетенции;

7.1.7. приглашать на заседания Рабочей группы экспертов по согласованию с Руководителем Рабочей группы и ИК ЭЭС СНГ;

7.2. Член Рабочей группы обязан:

7.2.1. своевременно рассматривать поступившие в соответствии с п. 5.11. настоящего Положения материалы заседания Рабочей группы, направлять при наличии замечаний предложения, опросные листы в ИК ЭЭС СНГ и копию Руководителю Рабочей группы;

7.2.2. вносить вклад в решение задач Рабочей группы в соответствии с утверждённым Планом работы (деятельности);

7.2.3. при отсутствии возможности участия в заседании Рабочей группы информировать об этом ИК ЭЭС СНГ и Руководителя Рабочей группы, а также письменно уведомлять о замещающем его представителе с правом принимать решения по вопросам Повестки дня заседания либо о заранее определенной позиции.

7.3. Руководитель Рабочей группы:

7.3.1. обладает правами члена Рабочей группы;

7.3.2. организует и координирует деятельность Рабочей группы;

7.3.3. проводит заседания Рабочей группы;

7.3.4. представляет Рабочую группу на заседаниях КС при ЭЭС СНГ и ЭЭС СНГ по запросу ИК ЭЭС СНГ;

7.3.5. при взаимодействии с ИК ЭЭС СНГ представляет проект Плана работы (деятельности) на заседании Рабочей группы для вынесения на утверждение КС при ЭЭС СНГ, а после его утверждения - организует и координирует его выполнение;

7.3.6. представляет ИК ЭЭС СНГ результаты деятельности Рабочей группы (отчеты, протоколы, рекомендации, предложения и т.п.) для представления КС при ЭЭС СНГ и отражения в отчетных материалах, а также в мониторинге деятельности Рабочей группы в соответствии с КПЭ;

7.3.7. отвечает на запросы ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ, ИК ЭЭС СНГ, связанные с деятельностью Рабочей группы;

7.3.8. представляет Рабочую группу на международных конференциях, семинарах, круглых столах и других мероприятиях по согласованию с ИК ЭЭС СНГ.

7.4. Заместитель(-ли) Руководителя Рабочей группы заменяет(-ют) Руководителя в случае его отсутствия.

7.5. ИК ЭЭС СНГ:

7.5.1. принимает участие в формировании Плана работы (деятельности) Рабочей группы (в части мониторинга решений и поручений вышестоящих органов СНГ по направлению деятельности Рабочей группы к включению в План);

7.5.2. оказывает содействие в разработке информационно-аналитических, справочных материалов и опросников по задачам, включенным в План работы Рабочей группы;

7.5.3. осуществляет запрос информации у государств - участников СНГ, системообразующих компаний ТЭК, органов отраслевого сотрудничества СНГ, международных и иных организаций по направлению деятельности Рабочей группы по запросу Руководителя и/или членов Рабочей группы;

7.5.4. организует подготовку материалов заседаний Рабочей группы и их рассылку в сроки, определенные настоящим Положением (пп. 5.11-5.13);

7.5.5. обеспечивает учет комментариев и дополнений к материалам заседаний Рабочей группы;

7.5.6. организует информирование членов Рабочей группы о дате, месте, времени и формате очередного заседания в сроки, определенные настоящим Положением;

7.5.7. обеспечивает ведение Протокола заседания Рабочей группы и его рассылку;

7.5.8. обеспечивает, в случае необходимости, подготовку краткого информационного сообщения по итогам проведения заседания Рабочей группы для размещения на сайте ЭЭС СНГ и включения в отчетные материалы;

7.5.9. осуществляет формирование заявки на техническое и организационное обеспечение, контроль ее исполнения и общую координацию организации заседания, в случае, если заседание проходит не по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ;

7.5.10. определяет в качестве депозитария формат хранения, размещения на официальном Интернет-ресурсе ЭЭС СНГ Протоколов заседаний Рабочей группы, утвержденных документов, разработанных Рабочей группой;

7.5.11. приглашает членов Рабочей группы к участию в издательской деятельности, а также к участию в совместных мероприятиях Рабочей группы, семинарах и конференциях по профилю деятельности Рабочей группы;

7.5.12. по запросу Руководителя и членов Рабочей группы организует семинары, конференции, мероприятия по обмену опытом для членов Рабочей группы, в том числе приглашает экспертов, не входящих в состав Рабочей группы;

7.5.13. по запросу Руководителя и членов Рабочей группы оказывает содействие в организации технических визитов на объекты электроэнергетики государств - участников СНГ, организации многосторонних и двусторонних переговоров;

7.5.14. организует научно-технический обмен между членами Рабочей группы путем обмена научными публикациями по направлениям деятельности Рабочей группы, с последующим размещением информации о выходе соответствующих статей на сайте ЭЭС СНГ;

7.5.15. организует информирование членов Рабочей группы о результате научной деятельности по профилю Рабочей группы в других международных организациях, с которыми сотрудничает ИК ЭЭС СНГ, в частности: СИГРЭ, ЕЭК ООН, ЭСКАТО ООН, IRENA, REN21 и др.;

7.5.16. осуществляет мониторинг деятельности Рабочей группы в соответствии с КПЭ;

7.5.17. формирует предложения по актуализации деятельности Рабочей группы;

7.5.18. обеспечивает вынесение на утверждение КС при ЭЭС СНГ документов, разработанных Рабочей группой;

7.5.19. осуществляет аудио/видеозапись заседаний Рабочей группы.

7.6. ИК ЭЭС СНГ вправе направлять соответствующим членам ЭЭС СНГ аргументированный запрос о замене члена Рабочей группы в случае, если:

- ИК ЭЭС СНГ не удается установить связь с членом Рабочей группы по предоставленным в уведомлении контактными данным, при направлении не менее 3-х (трех) запросов по электронной почте в рамках 4-х (четырёх) недель;

- член Рабочей группы не принимает участие в более, чем 2-х (двух) заседаниях Рабочей группы, включая участие посредством видеоконференции, не направляет при этом письменной позиции по вопросам повестки дня заседания, не присоединяется в установленные сроки к решениям, закрепленным в Протоколе заседания Рабочей группы;

- член Рабочей группы не отвечает на запросы ИК ЭЭС СНГ, направляемые в рамках:

- формирования Планов работы Рабочей группы,
- разработки материалов, внесенных в План работы Рабочей группы,
- формирования отчетности по итогам деятельности Рабочей группы, в том числе на основе КПЭ,



- организации деятельности Рабочей группы более, чем 5 (пять) месяцев, оставляя без ответа более 5 (пяти) запросов.

## **8. Порядок и источники финансирования деятельности**

8.1. Затраты на организацию заседаний Рабочей группы на предстоящий год предусматриваются в Смете доходов и расходов на финансирование деятельности ЭЭС СНГ и его Исполнительного комитета, исходя из утвержденного Плана работы.

8.2. Затраты на организацию заседания определяются, исходя из проведения заседаний по месту нахождения ИК ЭЭС СНГ и возможности использования формата видеоконференции.

8.3. Командировочные и иные расходы участвующих в заседаниях членов Рабочей группы и иных приглашенных оплачиваются организациями, которые они представляют.

## **9. Порядок формирования Плана работы (деятельности) Рабочей группы**

9.1. ИК ЭЭС СНГ формирует проект Плана работы (деятельности) Рабочей группы на три года с учётом поручений Совета глав правительств СНГ (СГП СНГ), Экономического совета СНГ (ЭС СНГ), ЭЭС СНГ, КС при ЭЭС СНГ.

9.2. ИК ЭЭС СНГ обеспечивает запрос предложений в План работы (деятельности) от членов Рабочей группы.

9.3. ИК ЭЭС СНГ может производить опрос членов Рабочей группы по приоритетности предложений, полученных от членов Рабочей группы в рамках опроса, для включения в План работы (деятельности) Рабочей группы.

9.4. ИК ЭЭС СНГ, в случае необходимости, формирует дополнительные предложения в проект Плана работы (деятельности), выносимые на рассмотрение Рабочей группы с учётом результатов опроса по приоритетности.

9.5. По итогам заседания Рабочая группа одобряет (согласовывает) проект Плана работы (деятельности).

9.6. ИК ЭЭС СНГ или Руководитель Рабочей группы направляет проект Плана работы (деятельности) на утверждение КС при ЭЭС СНГ.

## **10. Заключительные положения**

10.1. Оригинал Положения о Рабочей группе, утвержденный КС при ЭЭС СНГ, хранится в ИК ЭЭС СНГ.

10.2. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте предупреждает членов Рабочей группы, впервые вступивших в состав Рабочей группы, о предусмотренной, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (месте пребывания ИК ЭЭС СНГ), ответственности за разглашение сведений, относящихся к персональным данным членов Рабочей

группы.

10.3. ИК ЭЭС СНГ посредством уведомления по электронной почте либо посредством распространения уведомления в рамках проведения заседания Рабочей группы, с получением подтверждения об ознакомлении, информирует, в случае необходимости, членов Рабочей группы о конфиденциальном характере информации, полученной в ходе взаимодействия в рамках деятельности Рабочей группы, в случае необходимости.

10.4. В случае необходимости использования конфиденциальной информации, полученной в рамках деятельности Рабочей группы, член Рабочей группы должен письменно обратиться к Руководителю Рабочей группы и ИК ЭЭС СНГ с целью рассмотрения возможности предоставления разрешения на использование запрашиваемой информации.

**Электроэнергетический Совет  
Содружества Независимых Государств**

---

**Р Е Ш Е Н И Е**

**«О выполнении Плана корректирующих мероприятий  
по исполнению рекомендаций Ревизионной комиссии  
Электроэнергетического Совета СНГ»**

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по вопросу.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ 2023 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству-члену Электроэнергетического Совета СНГ.

**От Азербайджанской Республики**

**От Республики Молдова**

**От Республики Армения**

**От Российской Федерации**

**От Республики Беларусь**

**От Республики Таджикистан**

**От Республики Казахстан**

**От Туркменистана**

**От Кыргызской Республики**

**От Республики Узбекистан**