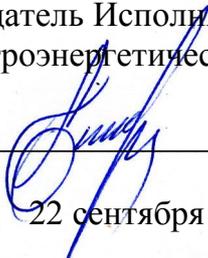


**Электроэнергетический Совет
Содружества Независимых Государств**

Утверждаю

Председатель Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ


_____ Е.С.Мишук

22 сентября 2015 года

**ПРОТОКОЛ № 5
заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда**

г. Брест

22 сентября 2015 года

На заседании присутствовали представители органов управления электроэнергетикой, электроэнергетических организаций и компаний Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации, Узбекистана и специалисты Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 1**).

Заседание Рабочей группы открыл Председатель Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Е.С.Мишук.

Вел заседание Заместитель Генерального директора по техническому надзору ПАО «Россети» - В.М. Гордиенко.

Участники заседания утвердили Повестку дня заседания Рабочей группы (**Приложение 2**).

1. О Руководителе Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.

*(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т.,
Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)*

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания

решили:

1.1. Одобрить предложение о назначении Руководителем Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда Заместителя Генерального директора по техническому надзору ПАО «Россети» Гордиенко Валерия Михайловича.

1.2. Просить Исполнительный комитет ЭЭС СНГ внести на 48-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ вопрос об утверждении Гордиенко В.М. Руководителем Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.

2. О проекте Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2015-2017 гг..

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

2.1. Одобрить предложенный проект Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2015-2017 гг. (**Приложение 3**), с учетом высказанных предложений и замечаний, и рекомендовать внести его на рассмотрение 48-го заседания ЭЭС СНГ.

3. О предоставленной государствами - участниками СНГ информации для выпуска Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств – участников СНГ.

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

3.1. Принять к сведению информацию о предоставлении государствами - участниками СНГ информации для выпуска Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств - участников СНГ.

3.2. Отметить, что Республика Беларусь регулярно и в срок дает исчерпывающую информацию в развернутом виде, Туркменистан ни разу не представил запрашиваемую информацию, а Республика Узбекистан с 2012 г. прекратила представление информации по аварийности и травматизму в энергосистеме.

3.3. Просить Исполнительный комитет обратиться к членам ЭЭС СНГ, представлять два раза в год информацию по аварийности и травматизму в энергосистемах государств Содружества.

4. О передовом опыте в области надежности работы электроэнергетического оборудования и охране труда.

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

4.1. Принять к сведению информацию представителей Российской Федерации, Республики Армения, Кыргызской Республики, Республики Беларусь о передовом опыте в области надежности работы электроэнергетического оборудования и охране труда.

4.2. Просить Исполнительный комитет изучить передовой опыт Республики Беларусь и Кыргызской Республики в части создания и оснащения учебных классов по подготовке персонала в подразделениях предприятий и организаций для распространения его в другие государства Содружества.

5. О разработке проекта Макета Реестра нормативных правовых и технических документов государств - участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда.

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

5.1. Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения, замечаний и предложений проект Макета Реестра нормативных правовых и технических документов государств - участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда (**Приложение 4**) и внести его на рассмотрение 48-го заседания ЭЭС СНГ.

5.2. Просить Исполнительный комитет обратиться к членам ЭЭС СНГ для предоставления информации о нормативных правовых и технических документах государств - участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда для заполнения Макета Реестра.

6. О доработке Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, Макета информации о несчастных случаях на производстве, Критериев представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств - участников СНГ.

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

6.1. Одобрить с учетом состоявшегося обсуждения, замечаний и предложений органов управления электроэнергетикой государств – участников СНГ проекты Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, Макета информации о несчастных случаях на производстве, Критериев представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ (**Приложение 5**).

6.2. Просить Исполнительный комитет внести проекты Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, Макета информации о несчастных случаях на производстве, Критериев представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ на рассмотрение 48-го заседания ЭЭС СНГ.

6.3. Просить Исполнительный комитет и Рабочую группу переработать Инструкцию по расследованию технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов, утвержденную Решением ЭЭС СНГ (Протокол №30 от 13 октября 2006 года), для последующего рассмотрения проекта Инструкции на очередном заседании Рабочей группы.

7. Разное.

7.1. Об итогах проведения Международного научно-практического семинара по теме «Ремонт и техническое обслуживание электроустановок под рабочим напряжением», прошедшего 17-18 декабря 2014 года в рамках открытия учебного комплекса в пос. Терволово ОАО «Ленэнерго».

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

7.1.1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета об итогах проведения Международного научно-практического семинара по теме «Ремонт и техническое обслуживание электроустановок под рабочим напряжением», прошедшего 17-18 декабря 2014 года в рамках открытия учебного комплекса в пос. Терволово ОАО «Ленэнерго».

7.2. О проведении научно-практических семинаров по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств - участников СНГ.

(Гордиенко В.М., Оганесян Б.В., Мойса С.В., Макаревич А.Н., Аппаков Н.Т., Бородин А.В, Айтакунов Р.А., Сухарев Д.А., Хакимов У.Х., Тивоненко А.А.)

Заслушав и обсудив информацию по данному вопросу, участники заседания **решили:**

7.2.1. Принять к сведению информацию о проведении научно-практических семинаров по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

7.2.2. Считать целесообразным продолжать практику проведения научно-практических семинаров по основным направлениям технологической деятельности национальных энергосистем государств-участников СНГ и совмещать проведение семинаров с проведением заседаний Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.

7.2.3. Провести семинар по охране труда в первой половине 2016 года, совместив его с 6-м заседанием Рабочей группы.

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

От Республики Армения



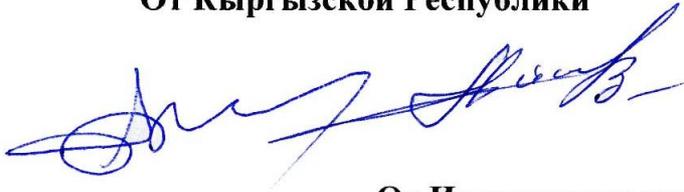
От Республики Беларусь



От Республики Казахстан



От Кыргызской Республики



От Республики Молдова



От Российской Федерации



От Узбекистана



От Исполнительного комитета ЭЭС СНГ



**Список участников 5-го заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда**

22.09.2015 г.

г. Брест

№ п/п	Страна	Ф.И.О.	Должность
1.	Республика Армения	Оганесян Борис Ванушевич	Главный инженер филиала «Южный» ЗАО «Высоковольтные электросети»
2.	Республика Беларусь	Мойса Станислав Вацлавович	Начальник управления надежности работы оборудования электростанций, электрических и тепловых сетей ГПО «Белэнерго»
3.		Макаревич Александр Николаевич	Начальник отдела охраны труда, пожарной и промышленной безопасности ГПО «Белэнерго»
4.	Республика Казахстан	Аппаков Нурбол Тилеукеевич	Руководитель Службы технического контроля и охраны труда АО «KEGOC»
5.	Кыргызская Республика	Бородин Алексей Викторович	Первый заместитель Генерального директора ОАО «НЭСК»
6.		Айтакунов Ражап Абдрасулович	Специалист по взаимоотношениям с ЭЭС СНГ и ОЭС Центральной Азии ОАО «НЭСК»
7.	Республика Молдова	Сухарев Дмитрий Александрович	Начальник Службы линий ГП «Молдэлектрика»
8.	Российская Федерация	Гордиенко Валерий Михайлович	Заместитель Генерального директора по техническому надзору ПАО «Россети»
9.	Республика Узбекистан	Хакимов Улугбек Хасанович	Заместитель начальника УЭЭС АО «Узбекэнерго»
10.	Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ	Мишук Евгений Семенович	Председатель Исполнительного комитета
11.		Тивоненко Алексей Адамович	Руководитель Информационно-аналитического центра энергосистем государств-участников СНГ

№ п/п	Страна	Ф.И.О.	Должность
12.		Артамонова Елена Васильевна	Главный специалист Отдела информационного и программно- технического обеспечения

**Повестка дня
5-го заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда**

22 сентября 2015 года

г. Брест

1. О Руководителе Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда.

2. О проекте Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2015-2017 гг.

3. О предоставленной государствами - участниками СНГ информации для выпуска Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств – участников СНГ.

(п.2 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2011-2012 гг.)

4. О передовом опыте в области надежности работы электроэнергетического оборудования и охране труда.

(п.6 Плана работы Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда на 2011-2012 гг.)

5. О разработке проекта Макета Реестра нормативных правовых и технических документов государств - участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда.

(пп.1 п.3 Протокола № 3 заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда от 16 декабря 2011г.)

6. О доработке Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, Макета информации о несчастных случаях на производстве, Критериев представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ.

(п.10.8 Протокола № 37 заседания ЭЭС СНГ от 28 мая 2010 г.)

7. Разное.

7.1. Об итогах проведения Международного научно-практического семинара по теме «Ремонт и техническое обслуживание электроустановок под рабочим напряжением», прошедшего 17-18 декабря 2014 года в рамках открытия учебного комплекса в пос. Терволово ОАО «Ленэнерго».

7.2. О проведении научно-практических семинаров по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.

(пп.1.1 п.1 Протокола № 4 заседания Рабочей группы по надежности работы оборудования и охране труда от 13 апреля 2012 г.)

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № от _____ 201_ года

**План работы Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда на 2015 - 2017 гг.**

№ п/п	Мероприятия	Сроки выполнения
1.	Анализ информации, представленной государствами-участниками СНГ для выпуска Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств-участников СНГ.	2 раза в год
2.	Выпуск Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств-участников СНГ.	2 раза в год
3.	Разработка проекта Методических рекомендаций по проверке предприятий электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ по подготовке к ОЗП.	2016 г.
4.	Доработка Критериев представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ.	2016 г.
5.	Доработка Макета информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей, Макета информации о несчастных случаях на производстве.	2016 г.
6.	Разработка проекта Макета Реестра нормативных правовых и технических документов государств-участников СНГ по обеспечению надежности работы оборудования и охране труда.	2016 г.
7.	Подготовка предложений об обмене информацией о составе и содержании нормативно-технических документов государств-участников СНГ в области надежности работы оборудования и охраны труда.	2016 г.
8.	Организация проведения научно-практических семинаров по основным направлениям технической деятельности в электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ.	Ежегодно
9.	Участие в международных выставках, посвященных вопросам надежности работы электроэнергетического оборудования и охране труда в отрасли.	Согласно планам проведения выставок
10.	Обмен передовым опытом в области надежности работы электроэнергетического оборудования и охране труда.	Ежегодно
11.	Проведение заседаний Рабочей группы.	2 раза в год
12.	Организация работы Секции по ремонту и техническому обслуживанию электроустановок под рабочим напряжением (по отдельному плану).	2015-2017 гг.

СОГЛАСОВАН

Протокол № 5 заседания Рабочей
группы по надежности работы
оборудования и охране труда
от 22 сентября 2015 года

**Макет Реестра нормативных правовых и технических документов
государств – участников СНГ по обеспечению надежности работы
оборудования и охране труда**

Раздел 1. Подразделения надежности и охраны труда государств-участников СНГ

(информация представляется по государствам-участникам СНГ)

Наименование подразделений надежности и охраны труда (ПН и ОТ), структура, основные задачи и функции (краткое описание).

1.2. Нормативные правовые акты, регламентирующие деятельность ПН и ОТ.

Раздел 2. Нормативные правовые и технические документы, соблюдение которых контролируют Подразделения надежности и охраны труда государств-участников СНГ

(информация представляется по государствам-участникам СНГ)

2.1. Законы и другие нормативные правовые акты

- Об электроэнергетике.
 - О техническом регулировании.
 - О промышленной безопасности опасных производственных объектов.
- (другие акты – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*

2.2. Международные, межгосударственные и национальные стандарты

- 2.2.1. Принятые в рамках СНГ.
- Межгосударственный стандарт «Организация работы с персоналом в электроэнергетике государств-участников СНГ».
- (другие документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*
- 2.2.2. Принятые на национальном уровне.
- (документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*

2.3. Основополагающие нормативные правовые и технические документы

- 2.3.1. Технические регламенты.
- 2.3.1.1. Принятые в рамках СНГ.
- О безопасности электрических сетей (утвержден Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 27 мая 2011 года).
 - О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций (утвержден Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 21 октября 2011 года).
- 2.3.1.2. Национальные.
- О безопасности электроустановок.
 - О безопасности электрических станций и сетей.
 - О безопасности низковольтного оборудования.
 - О безопасности высоковольтного оборудования.
- (другие документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*

2.3.2. Кодексы установившейся практики.

- Правила технической эксплуатации электро- и теплоустановок.
 - Правила техники безопасности при эксплуатации электро- и теплоустановок.
 - Правила устройства электроустановок.
 - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей.
 - Нормы и объемы испытания электрооборудования.
 - Правила испытания и применения электротехнических средств.
- (другие документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*

2.4. Отраслевые нормативные правовые и технические акты

- Правила работы с персоналом в электроэнергетической отрасли.
 - Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий.
 - Правила безопасности при работе с механизмами, инструментом и приспособлениями.
 - Правила подготовки и прохождения осенне-зимнего периода.
 - Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе электростанций, сетей и энергосистем.
 - Инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.
 - Отраслевые стандарты, Стандарты организаций.
 - Типовые инструкции, Методические указания.
- (другие акты – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*
- Положения о типовых структурах управления, Технические условия, Циркуляры (противоаварийные и эксплуатационные), Решения, Извещения, Информационные письма, другие акты – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ.*

2.5. Локальные нормативные и технические акты*

2.5.1. Организационно-распорядительные документы.

- Приказы.
 - Указания.
 - Стандарты организации.
 - Положения о структурных подразделениях.
- (другие документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)*

2.5.2. Методические нормативно-технические документы.

(документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)

2.5.3. Инструктивные нормативно-технические документы.

(документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)

2.5.4. Инструкции.

(документы – по предложению ПН и ОТ государств-участников СНГ)

*Предоставляются по усмотрению ПН и ОТ государств-участников СНГ.

Возможно предоставление информации о сайтах, на которых размещаются данные нормативные и технические акты.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № ___ от _____ 201__ года

**МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ
В РАБОТЕ ЭНЕРГОСИСТЕМ, ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ И
ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

1. Наименования энергокомпаний, предприятия, подстанции, линии электропередачи, в которых произошло и (или) получило развитие нарушение.

2. Дата и время возникновения нарушения.

3. Учетный признак (вид) нарушения.

Указывается признак в соответствии с Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов, утвержденной Решением Электроэнергетического совета СНГ от 13 октября 2006 года, или в соответствии с национальными нормативными документами государств-участников СНГ по расследованию и учету технологических нарушений в работе оборудования.

4. Классификационные признаки причин нарушения.

5. Недоотпуск электроэнергии (тыс.кВтч) *если есть*.

6. Экономический ущерб (тыс.руб.) *если есть*.

7. Дата и местное время ликвидации аварийного режима.

8. Описание режима работы до возникновения нарушения.

Описываются режимы работы, предшествовавшие нарушению, состав оборудования и основные параметры электроэнергетического объекта, электроустановки, а также происшедшие отключения и ошибочные действия персонала, которые явились предпосылками возникновения нарушения.

9. Описание возникновения нарушения и его развития, климатические условия при нарушениях.

В хронологическом порядке описываются возникновение, развитие и ликвидация нарушения, действия персонала, а также причинно-следственные связи между событиями.

10. Причины возникновения и развития нарушения.

Излагаются краткими формулировками все причины возникновения и развития нарушения, после чего отдельной строкой указываются учетные классификационные признаки (как правило, по одному техническому и организационному). Признаки указываются в соответствии с Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов или в соответствии с национальными

документами государств-участников СНГ по расследованию и учету технологических нарушений в работе оборудования).

При наличии ошибочных действий персонала указываются: допущенные ошибки, продолжительность смены на объекте, время от начала смены до нарушения, стаж работы лица, допустившего нарушение – общий и в занимаемой должности.

11. Описание повреждений электроустановок, оборудования, устройств.

Перечисляются наименования поврежденных узлов, устройств и оборудования, конструкционных материалов, типа и года изготовления, заводы-изготовители (фирмы), длительность эксплуатации, характер повреждения.

12. Недостатки эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства сооружений, монтажа оборудования, явившиеся предпосылками нарушения или затруднившие его ликвидацию.

Указываются выявленные недостатки и замечания по выполнению противоаварийных предписаний и циркуляров.

13. Мероприятия по предотвращению подобных технологических нарушений.

Перечисляются конкретные мероприятия по предупреждению подобных нарушений на данном предприятии, при необходимости – рекомендации по изменению (типовых) проектных решений и отраслевых нормативно-технических документов; указываются сроки и ответственные исполнители.

СОГЛАСОВАН

Протокол № 5 заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда
от 22 сентября 2015 года

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № ___ от _____ 201__ года

МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ О НЕСЧАСТНОМ СЛУЧАЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕ

1. Дата и время происшествия несчастного случая, количество полных часов от начала работы.
 2. Наименование организации, работником которой является (являлся) пострадавший, наименование структурного подразделения.
 3. Наименование организации, направившей работника (указывается при необходимости).
 4. Лица, проводившие расследование несчастного случая.
 5. Сведения о пострадавшем: фамилия, имя, отчество, пол (мужской, женский), дата рождения, профессия (должность), стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, в том числе в данной организации.
 6. Сведения о проведении инструктажей, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай; стажировки и обучения по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай (если проводились и несчастный случай связан с недостатками данных видов организационных мероприятий по обеспечению безопасных условий труда).
 7. Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай: краткое описание места происшествия с указанием опасных и (или) вредных производственных факторов со ссылкой на сведения, содержащиеся в протоколе осмотра места несчастного случая; оборудование, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель).
- Наименование организации, проводившей специальную оценку условий труда и сведения о проведении специальной оценки условий труда (указываются, если проводились).
8. Обстоятельства несчастного случая: краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования. Вид происшествия, характер полученных повреждений, нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения, очевидцы несчастного случая.
 9. Причины несчастного случая: указываются основная и сопутствующие причины несчастного случая со ссылками на нарушенные требования законодательных и иных нормативных правовых актов и локальных нормативных актов.

10. Должностные лица, допустившие нарушение требований охраны труда, с указанием требований законодательных, иных нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая и организация, работниками которой являются данные лица (указываются при необходимости).

11. Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки.

СОГЛАСОВАН

Протокол № 5 заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда
от 22 сентября 2015 года

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № ___ от _____ 201__ года

**КРИТЕРИИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
НАРУШЕНИЯХ В РАБОТЕ НАЦИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМ
ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ**

Информация о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ предоставляется органами управления электроэнергетикой государств Содружества по двум направлениям: по технологическим нарушениям в работе межгосударственных электроэнергетических объектов (в обязательном порядке в случае их наличия) в соответствии с Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе межгосударственных электроэнергетических объектов, утвержденной Решением Электроэнергетического Совета СНГ от 13 октября 2006 года, и технологическим нарушениям в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей в соответствии с национальными нормативными документами государств-участников СНГ по расследованию и учету технологических нарушений в работе оборудования.

Информация используется при подготовке выпусков Обзоров аварийности и травматизма в электроэнергетических системах государств-участников СНГ.

Раздел 1. Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе межгосударственных электроэнергетических объектов

1. Повреждение электроустановок межгосударственных электроэнергетических объектов (далее - МГЭЭО), их элементов, сооружений, приводящее к прекращению электроснабжения потребителей, в том числе систем, обеспечивающих жизнедеятельность людей, функционирование транспорта и связи, исключающие возможность параллельной работы энергосистем государств, соединенных МГЭЭО.

2. Взрыв или пожар с обрушением несущих элементов технологических зданий, сооружений, приведшие к нарушению передачи электроэнергии по МГЭЭО.

3. Отклонение частоты в синхронной зоне энергообъединений, энергосистем, соединенных МГЭЭО, более 0,2 Гц или более 0,4 Гц для послеаварийных и вынужденных режимов.

4. Нарушение устойчивости электропередачи, отключение одной или нескольких линий МГЭЭО из-за превышения аварийно допустимого перетока мощности, если это привело к отключению в параллельно работающей энергосистемы 25% потребляемой мощности и/или недоотпуску 100 тыс. кВтч, за исключением случаев штатной работы противоаварийной автоматики.

5. Повреждение электроустановок и электрооборудования МГЭЭО напряжением 110 кВ и выше, приведшее к выходу их из работы на время более 48 ч. и ограничению передачи электроэнергии.

6. Повреждения линий напряжением 110 кВ и выше и массовые отключения в одной или нескольких энергосистемах из-за стихийных явлений, приведшие к снижению передачи электроэнергии в объеме 100 тыс. кВтч и более, независимо от длительности отключений.

7. Отклонение от согласованного диспетчерского графика сальдо межгосударственного перетока мощности на величину 200 МВт продолжительностью не менее 2 ч.

8. Нарушение в работе МГЭЭО, вызванное повреждением электрооборудования МГЭЭО напряжением 110 кВ и выше, приведшее к его простоям в отключенном состоянии свыше 72 ч.

9. Отключение электрооборудования МГЭЭО действием устройств РЗА или персоналом из-за недопустимых отклонений технологических параметров.

10. Неправильное действие устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики МГЭЭО, вызвавшее снижение передачи электроэнергии по электропередаче на величину более 100 тыс. кВтч.

11. Нарушение работы СДТУ, вызвавшее полную потерю связи диспетчера с управляемым объектом, а также между диспетчерами энергосистем сопредельных государств длительностью более 1 ч.

12. Нарушение работоспособности каналов и средств диспетчерско-технологического управления МГЭЭО на срок более 24 ч.

13. Отключение МГЭЭО, вызванное ошибочными действиями персонала.

14. Нарушение работы электроустановок и электрооборудования МГЭЭО при проведении испытаний по взаимосогласованным программам, утвержденным руководителями параллельно работающих энергосистем государств - участников СНГ.

Раздел 2. Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей государств - участников СНГ

Аварии и другие крупные наиболее поучительные технологические нарушения, кроме перечисленных в Разделе 1, предусмотренные классификационными признаками, содержащимися в нормативных документах по расследованию и учету технологических нарушений в работе оборудования государств - участников СНГ.

СОГЛАСОВАНЫ

Протокол № 5 заседания Рабочей группы
по надежности работы оборудования и охране труда
от 22 сентября 2015 года