

ВЫПИСКА
из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(28 мая 2010 года, г. Углич)

10.8. О выпуске Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Константинов Н.И.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить:

Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей (**Приложение**);

Макет информации о несчастном случае на производстве (**Приложение**);

Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ (**Приложение**).

2. Просить членов ЭЭС СНГ, начиная с 2010 года, представлять в Исполнительный комитет два раза в год информацию по аварийности и травматизму в энергосистемах государств Содружества в соответствии с утвержденными макетами и критериями на бумажных носителях и в электронном виде.

3. Исполнительному комитету на основании представляемой информации ежегодно обеспечивать выпуск Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму за 1-е и 2-полугодие.

4. Преобразовать Рабочую группу ЭЭС СНГ по охране труда в Рабочую группу по надежности работы оборудования и охране труда, поручив ей выполнение дополнительных функций, связанных с вопросами обеспечения надежности работы оборудования.

Определить основными направлениями деятельности Рабочей группы:

мониторинг информационного обеспечения национальных энергосистем по вопросам аварийности и травматизма;

внесение предложений по организации семинаров, выставок по вопросам надежности работы оборудования и охраны труда;

обмен информацией о составе и содержании нормативно-технических документов государств-участников СНГ в области надежности работы оборудования и охраны труда.

** Украина не участвует в настоящем Решении.*

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

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

1. Название предприятия и энергосистемы, в состав которой это предприятие входит (если это необходимо для понимания ситуации).

2. Дата и время возникновения нарушения.

Указываются дата и местное время возникновения нарушения.

3. Дата и время ликвидации аварийного режима.

Указываются дата и местное время завершения аварийного режима.

4. Описание предшествующего режима.

Описывается предаварийный режим работы, состав оборудования и основные параметры энергоузла, энергоустановки, а также имевшиеся отклонения и ошибочные действия персонала, которые явились предпосылками возникновения нарушения.

5. Описание возникновения, развития и ликвидации нарушения.

В хронологическом порядке описываются возникновение, развитие и ликвидация нарушения.

6. Причины возникновения и развития нарушения.

Излагаются лаконичные словесные формулировки всех причин возникновения и развития нарушения, а также причинно-следственные связи между событиями.

7. Описание повреждений оборудования.

Описываются повреждения оборудования с указанием типа (марки) и характера повреждения.

8. Недостатки эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, монтажа оборудования, явившиеся предпосылками нарушения или затруднявшие его ликвидацию.

Указываются недостатки, способствовавшие возникновению и развитию нарушения или препятствовавшие его ликвидации.

9. Основные мероприятия по недопущению подобных нарушений.

Указываются мероприятия по предупреждению подобных нарушений.

СОГЛАСОВАН на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

МАКЕТ ИНФОРМАЦИИ О НЕСЧАСТНОМ СЛУЧАЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕ

1. Дата и время происшествия несчастного случая, количество полных часов от начала работы.
2. Наименование организации (если это необходимо для понимания ситуации).
3. Сведения о пострадавшем (пострадавших): профессия (должность), пол, возраст, стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, в том числе в данной организации.
4. Сведения о проведении инструктажей и обучения по охране труда, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, если несчастный случай связан с недостатками обучения, проверки знаний и инструктирования.
5. Краткая характеристика (при необходимости):
 - места выполнения работ;
 - оборудования, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель).
6. 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).
7. Причины несчастного случая.
8. Должностные лица, допустившие нарушение требований охраны труда (указываются при необходимости).
9. Мероприятия по устранению причин несчастного случая.

СОГЛАСОВАН на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

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

1. Отключение национальной энергосистемы от параллельно работающего объединения государства-участников СНГ.

2. Отклонение частоты параллельно работающего объединения энергосистем государств-участников СНГ более 0,2 Гц или более 0,4 Гц для послеаварийных и вынужденных режимов.

3. Технологическое нарушение на энергообъекте государства-участника СНГ, приведшее к необходимости привлечения к ликвидации его последствий ресурсов энергосистем других государств-участников СНГ.

4. Нарушение работы СДТУ, вызвавшее полную потерю диспетчерской связи между диспетчерскими центрами двух и более энергосистем государств-участников СНГ.

5. Нарушение работы СДТУ, вызвавшее полную потерю каналов передачи телеметрической информации, противоаварийного управления или частичную их потерю на срок более 24 часов.

СОГЛАСОВАНЫ на совещании представителей служб надежности и техники безопасности органов управления электроэнергетикой стран СНГ (Протокол от 19-20 ноября 2009 года).