

**ВЫПИСКА**  
**из Протокола 40-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**  
**(21 октября 2011 года, г. Москва)**

**11.3. О документах, разработанных Комиссией**  
**по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ**  
**и Балтии (КОТК)**

---

*(Мишук Е.С., Аюев Б.И., Борозин А.В.)*

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Утвердить разработанную в соответствии с Планом работы КОТК на 2010-2012 годы Рекомендуемую форму соглашения по организации обмена неоперативной технологической и статистической информацией, используемую для обеспечения параллельной работы (**Приложение**).

2. Внести изменение в План работы КОТК на 2010-2012 годы, изложив п. 2.1 в следующей редакции: "Разработка проекта рекомендуемой формы соглашения по организации обмена неоперативной технологической и статистической информацией, используемой для обеспечения параллельной работы".

3. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств-участников СНГ использовать Рекомендуемую форму соглашения в своей практической деятельности.

**УТВЕРЖДЕНА**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 40 от 21 октября 2011 года

**Рекомендуемая форма соглашения  
по организации обмена неоперативной технологической и статистической информацией,  
используемой для обеспечения параллельной работы**

\_\_\_\_\_ ,  
*(наименования государств)*

\_\_\_\_\_ , в лице

\_\_\_\_\_ ,  
*(наименование организации)*

\_\_\_\_\_ ,  
*(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)*

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,

\_\_\_\_\_ в лице,

\_\_\_\_\_ ,  
*(наименование организации)*

\_\_\_\_\_ ,  
*(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)*

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,

\_\_\_\_\_ в лице,

\_\_\_\_\_ ,  
*(наименование организации)*

\_\_\_\_\_ ,  
*(должность и Ф.И.О. уполномоченного лица)*

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,

именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили Соглашение по организации обмена неоперативной технологической и статистической информацией, используемой для обеспечения параллельной работы (далее – Соглашение) о нижеследующем:

## **1. Предмет Соглашения**

1.1. Предметом Соглашения является обмен между Сторонами неоперативной технологической и статистической информацией (далее – информацией), используемой для обеспечения параллельной работы и для организации работ по обеспечению надежной эксплуатации первичного оборудования, функционирования систем автоматического управления (систем режимной и противоаварийной автоматики, релейной защиты) и автоматизированных систем технологического управления энергосистем Сторон.

1.2. Соглашение регламентирует взаимоотношения Сторон по обмену информацией между ними.

1.3. Обмен технологической информацией между Сторонами может осуществляться напрямую, а также по взаимному согласию Сторон через системы обмена технологической информацией иных субъектов.

1.4. Соглашение устанавливает порядок взаимодействия Сторон на добровольных началах, вследствие совместной заинтересованности в обмене актуальной информацией.

## **2. Организация обмена неоперативной технологической информацией**

### **2.1. Виды неоперативной технологической информации**

Фрагменты схемы замещения прямой и нулевой последовательностей рассчитываемого участка сети. Эквивалентные параметры схемы замещения энергосистемы Стороны, примыкающей к межгосударственной линии электропередачи. Точки эквивалентирования определяются Стороной, запрашивающей эквивалентные параметры (как правило, по первому поясу примыкающих элементов схемы замещения для проверки выполнения условий обеспечения дальнего резервирования).

Токи и напряжения аварийного режима в точках эквивалентирования и ветвях схемы замещения первого пояса, примыкающего к точкам эквивалентирования для сверки значений противоположной Стороной.

Параметры межгосударственных линий электропередачи (Приложение 1).

Инструкции по оперативному обслуживанию релейной защиты и автоматики (РЗА), противоаварийной автоматики (ПА) и режимной автоматики, регистраторов аварийных событий (РАС), средств определения места повреждения (ОМП) межгосударственной линии электропередачи.

Параметры электрооборудования подстанций и электростанций, примыкающих к межгосударственным линиям электропередачи.

Перечень устройств РЗА и ПА, РАС и приборов ОМП на межгосударственных линиях электропередачи и параметры их срабатывания.

Данные о типах устройств РЗ и ЛА (ПА), установленных на присоединениях, примыкающих к межгосударственным линиям электропередачи, а также уставки резервных защит этих присоединений.

Данные записей (включая осциллограммы) приборов ОМП, РАС и микропроцессорных устройств РЗА межгосударственных линий электропередачи.

Данные записей переходных режимов от устройств системы мониторинга переходных режимов (СМНР).

Иная информация, способствующая повышению надежности и эффективности работы электрооборудования объектов Сторон, не противоречащая законодательству государственной принадлежности Сторон в области разглашения коммерческой и секретной информации.

## **2.2. Системы обмена технологической информацией между Сторонами**

Обмен технологической информацией обеспечивается посредством следующих систем:

- специализированными системами передачи телеизмерений параметров режима и систем регистрации аварийных событий;
- системами оперативно-диспетчерской и производственно-технологической телефонной связи;
- системами обмена другими видами технологической информации, в частности, системой межмашинного обмена, электронной почтой, Web-обменом, и др.

## **3. Организация обмена статистической информацией**

В целях совершенствования параллельной работы энергосистем, Стороны могут обмениваться необходимыми видами статистической информации из приведенных ниже:

- информация о производстве, потреблении, экспорте и импорте электроэнергии;
- информация о применении Сторонами технологий, позволяющих поддерживать нормативные характеристики электрооборудования и способствующих продлению срока его эксплуатации;
- сведения о структуре генерации и об установленной мощности электростанций, видах использования топлива и его удельных расходах;
- информация о текущем состоянии электроэнергетической отрасли и основных проблемах и перспективах развития;
- информация о новых вводах и выводе из эксплуатации основного электроэнергетического оборудования;
- информация о потерях электроэнергии в электрических сетях общего назначения.

Указанной выше статистической информацией Стороны обмениваются ежегодно до 31 марта года, следующего за отчетным.

Кроме того, Стороны могут обмениваться результатами контрольных замеров на межгосударственных объектах электроэнергетики.

## **4. Порядок организации межсистемного обмена неоперативной технологической информацией**

4.1. Передача осциллограмм РАС, МП РЗА, СМПП производится после запуска этих устройств при отключениях межгосударственных линий электропередачи.

4.2. Обмен данными неоперативной технологической информацией может производиться по запросу Сторон по мере необходимости.

## **5. Порядок разграничения зон ответственности при обмене информацией**

5.1. Сторона, передающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств передачи информации;

- поддержание достоверности переданной информации;
- полноту и достоверность передаваемой информации, за исключением случаев, когда такая информация отнесена к разряду коммерческой или конфиденциальной.

5.2. Сторона, принимающая информацию, обязана обеспечить:

- функционирование средств приема информации;
- целевое использование принятой информации.

## **6. Ответственность Сторон**

6.1. При исполнении настоящего Соглашения Стороны несут ответственность за выполнение обязательств, обозначенных в данном Соглашении.

6.2. Стороны принимают на себя обязательство не разглашать (делать доступной любым третьим лицам, кроме случаев наличия у третьих лиц соответствующих полномочий в силу прямого указания закона либо случаев, когда другая Сторона в письменном виде даст свое согласие на предоставление конфиденциальной информации) информацию, полученную в рамках Соглашения, без согласия Стороны, которая предоставила данную информацию.

## **7. Заключительные положения**

7.1. Соглашение вступает в силу со дня подписания всеми Сторонами и действует в течение 5 лет. В случае, если ни одна из Сторон не направила другим Сторонам предложение о прекращении в соответствии с п.7.3. исполнения Соглашения, Соглашение автоматически пролонгируется на следующие 5 лет.

7.2. Внесение изменений в Соглашение должно оформляться дополнительными соглашениями.

7.3. Каждая из Сторон вправе отказаться от исполнения Соглашения, письменно уведомив об этом другую(-ие) Сторону(-ы). Отказ одной из Сторон от Соглашения должен быть передан ею другой(-им) Стороне(-ам) не менее чем за полгода до предполагаемой даты расторжения Соглашения.

7.4. В случае принятия законодательными или исполнительными органами государств Сторон решений, препятствующих нормальному исполнению Соглашения в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

7.5. Изменения и дополнения к Соглашению могут быть внесены только по взаимному согласию Сторон в письменной форме.

7.6. Одностороннее внесение изменений и дополнений не допускаются.

7.7. Ни одна из Сторон не имеет право передавать третьим лицам информацию, права и обязанности, которые вытекают из настоящего Соглашения, без письменного согласия другой Стороны.

7.8. Соглашение составлено на русском языке в \_ -х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## **8. Реквизиты и подписи Сторон**

Приложение 1  
к Рекомендуемой форме Соглашения

от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Перечень параметров оборудования**

**Межгосударственные линии электропередачи:**

Таблица 1

<b>№п/п</b>	<b>Параметры ВЛ</b>	<b>Значение</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Диспетчерское наименование ВЛ	
2	Длина ВЛ, км	
3	Допустимый ток ВЛ, А	
4	Поопорная ведомость	См. таблицу 2
5	Количество цепей на опоре	
6	Марка провода по разнородным участкам	
7	Длина провода по разнородным участкам, м	
8	Конструкция фазы (количество проводов в фазе их расположение)	Привести рисунок фазы
9	Усредненная стрела провеса проводов фаз с учетом длины гирлянды изоляторов, м	
10	Марка грозотроса по разнородным участкам	
11	Длина грозотроса по разнородным участкам, м	
12	Количество проводов грозотроса	
13	Способ заземления грозотроса	Указать способ заземления
14	Сопровитвления прямой последовательности ВЛ (X, R, G, B)	
15	Сопровитвления нулевой последовательности ВЛ(X, R, G, B )	
16	Длины коридоров взаимоиנדукции ВЛ с другими ВЛ напряжением от 110 кВ и выше находящимися на расстоянии до 500 м от крайнего провода соответствующей ВЛ	См. рис.1
17	Расстояние от точек начала зон взаимоиנדукции по всем ВЛ до подстанций	
18	Протяженность участков взаимоиנדукции с указанием расстояний между осями опор ВЛ	
19	Сопровитвления взаимоиנדукции между ВЛ ( $X_{M0}$ , $R_{M0}$ )	

## Поопорная ведомость ВЛ \_\_\_\_\_ кВ

№ п/п	№ опор эксплуатационные	Шифр опоры	Тип опоры	Длина пролета, м	Расстояние от ПС А, м	Пересечения
	1890	П-2	П	329,74	76330,08	
1	1891	П-2	П	449,51	76779,59	
2	1892	П-2	П	448,30	77227,89	
3	1893	П-2	П	340,19	77568,08	2 ВЛ
4	1894	П-2	П	453,62	78021,70	

## ВЛ А-Б

ВЛ 1 – два грозотроса: портал А-оп.1325 АЖС-70/39 с искровыми промежутками;  
 оп.1325-портал Б АС-70/72 с искровыми промежутками.  
 ВЛ 2 – два грозотроса: портал А-оп.1325 АЖС-70/39 с искровыми промежутками;  
 оп.1325-портал Б АС-70/72 с искровыми промежутками.  
 ВЛ 3/4 – два грозотроса: портал А-оп.55 АС-70/72 с искровыми промежутками.

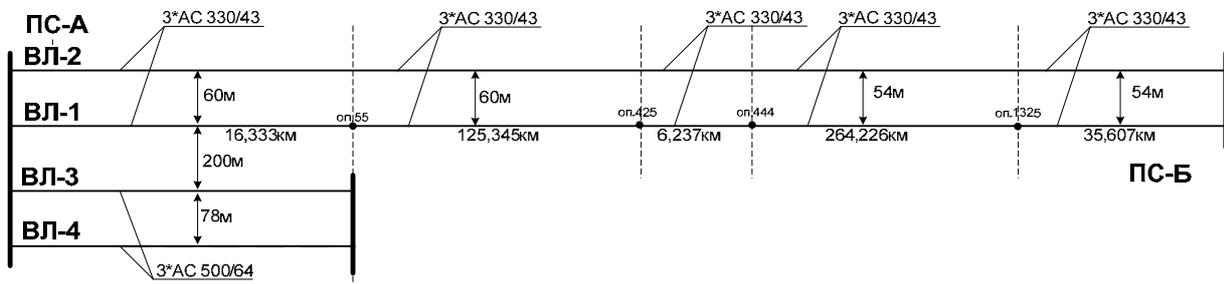
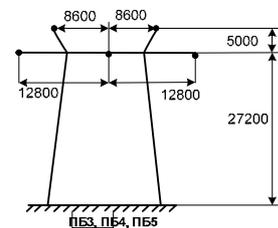


Рисунок 1