

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., Бородин 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 (СМПР).

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

№п/п	Параметры ВЛ	Значение
1	2	3
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	Сопровожения прямой последовательности ВЛ (X, R, G, B)	
15	Сопровожения нулевой последовательности ВЛ(X, R, G, B)	
16	Длины коридоров взаимной индукции 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 взаимной индукции по всем ВЛ до подстанций	
18	Протяженность участков взаимной индукции с указанием расстояний между осями опор ВЛ	
19	Сопровожения взаимной индукции 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.

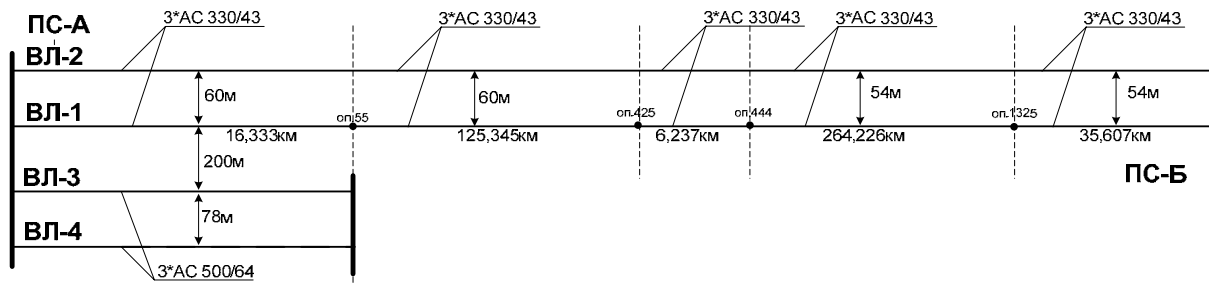
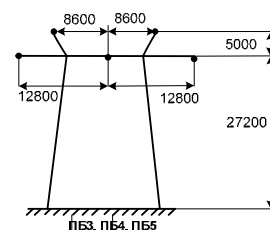


Рисунок 1