

Соглашение

о порядке и условиях организации безопасного производства ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением и связывающих энергосистемы Украины и Российской Федерации

г. Москва

« 04 » мая 2006г.

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - ОАО «ФСК ЕЭС») в лице Заместителя Председателя Правления **Васильева Виктора Алексеевича**, действующего на основании доверенности от 26 мая 2005 года № 81-05, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (далее - ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») в лице Заместителя Председателя Правления **Шульгинова Николая Григорьевича**, действующего на основании доверенности от 30 января 2006 года № 01-180, со второй стороны,

Государственное предприятие «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго» (далее - ГП НЭК «Укрэнерго») в лице Первого заместителя директора, главного диспетчера **Ущиповского Константина Валерьевича**, действующего на основании доверенности от 07 июля 2005 года № 57, с третьей стороны,

в соответствии со Статьей 3 Технического соглашения «Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем Российской Федерации и Украины» от 28 февраля 2001 года (далее - Техническое соглашение), с целью определения общих требований по организации безопасного производства ремонтных работ на воздушных межгосударственных линиях (ВЛ) электропередачи, находящихся под наведенным напряжением, заключили настоящее трехстороннее Соглашение о нижеследующем:

1. При выводе в ремонт межгосударственной ВЛ, находящейся под наведенным напряжением, для производства ремонтных работ только на участке ВЛ, находящемся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании ГП НЭК «Укрэнерго», диспетчер, в управлении которого находится данная ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ после ремонта и обеспечивает режим её заземления согласно требованиям, указанным в поданной со стороны Украины оперативной заявке.

2. При выводе в ремонт межгосударственной ВЛ, находящейся под наведенным напряжением, для производства ремонтных работ только на участке ВЛ находящемся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании предприятий Российской Федерации, диспетчер, в управлении которого находится ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ после ремонта и обеспечивает режим её заземления согласно требованиям, указанным в поданной со стороны Российской Федерации оперативной заявке.

3. При выводе в ремонт межгосударственной ВЛ, находящейся под наведенным напряжением, для одновременного производства работ на участках ВЛ находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании ГП НЭК «Укрэнерго» и предприятий Российской Федерации, диспетчер, в управлении которого находится ВЛ обеспечивает режим её заземления в соответствии с согласованными между сторонами требованиями, указанными в оперативных заявках Сторон, по одному из ниже перечисленных вариантов:

3.1. При подтверждении готовности ремонтных бригад предприятий Российской Федерации к проведению работ на ВЛ в соответствии с требованиями к «Работам под напряжением» - режим заземления ВЛ определяется требованиями, указанными в оперативной заявке поданной со стороны Украины. При этом ремонтные бригады предприятий Российской Федерации выполняют работы без установки заземления.

3.2. При невозможности проведения работ на ВЛ в соответствии с требованиями к «Работам под напряжением» - производится разделение ВЛ на электрически не связанные участки. Разделение ВЛ на электрически не связанные участки выполняется разрезанием шлейфов в местах, определенных «Перечнем межгосударственных ВЛ находящихся под наведенным напряжением» (Приложение), в котором указываются Стороны, производящие работы по разрезанию шлейфов. При этом диспетчер, в управлении которого находится данная ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ и обеспечивает режим её заземления согласно требованиям, указанным в оперативной заявке Стороны выполняющей разрезание и соединение шлейфов. После разрезания шлейфов Стороны, для обеспечения безопасного производства работ, самостоятельно производят установку заземлений на своих участках ВЛ, в соответствии с требованиями Правил. Места установки заземлений указываются в оперативных заявках Сторон.

4. Для каждой межгосударственной ВЛ, находящейся под наведенным напряжением, в установленном порядке должны быть внесены изменения в действующие программы переключений, отражающие требования настоящего

Соглашения. Пересмотр и утверждение программ выполняется той Стороной, в управлении диспетчера которой находится межгосударственная ВЛ.

5. «Перечень межгосударственных ВЛ находящихся под наведенным напряжением» является обязательным приложением к настоящему Соглашению.

6. Каждая Сторона несет ответственность за безопасное производство работ на межгосударственных ВЛ в соответствии с установленной границей эксплуатационного обслуживания, руководствуясь своими нормативными документами по безопасной эксплуатации электроустановок и взаимосогласованными Сторонами документами.

7. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания всеми Сторонами.

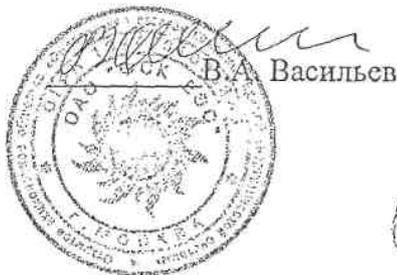
8. Настоящее Соглашение подписано в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
Заместитель
Председателя Правления



ОАО «ФСК ЕЭС»
Заместитель
Председателя Правления



ГП «НЭК Укрэнерго»
Первый заместитель
директора



Handwritten signatures of A. A. Anisimov and T. M. Moshin.

Приложение 1
к Соглашению «О порядке и условиях организации безопасного
производства ремонтных работ на межгосударственных воздушных
линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением
и связывающих энергосистемы Украины и России»

Перечень межгосударственных ВЛ, находящихся под наведенным напряжением

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ граничной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от разделяющей опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для производства работ по разделению (соединению) линии	Время выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	750	Курская АЭС-Североукраинская	264	274 (РФ)	5	180 Курский ЛУ Черноземное ПМЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Курский ЛУ Черноземное ПМЭС МЭС Центра (Россия)
2.	500	Нововоронежская АЭС- Донбасс	442	411 (РФ)	10,7	210 Старооскольский ЛУ Черноземное ПМЭС	ВЛ заземлить с двух сторон с включением ЗН в конечных РУ в сторону линии	10	Старооскольский ЛУ Черноземное ПМЭС МЭС Центра (Россия)
3.	330	Н.Черкасская ГРЭС-Южная	394	394 (Украина)	0,04	97 Чайкинские МЭС Донбасская ЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	10	Чайкинские МЭС Донбасская ЭС (Украина)
4.	330	Змиевская ТЭС-Белгород с отпайкой на ПС Лосево	288	199 (Украина)	22,5	30 Харьковские МЭС Северная ЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Харьковские МЭС Северная ЭС (Украина)

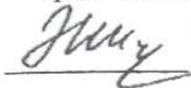
5.	330	Лосево-ШБХЗ (Шебекино)	105 (215*)	105 (Украина)	Опора №105 находится на межгосудар. границе	70 Харьковские МЭС Северная ЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Харьковские МЭС Северная ЭС (Украина)
6.	330	Змиевская ТЭС- Валуйки	496 (342*)	344 (РФ)	0,4	210 Старооскольский ЛУ Черноземное ПМЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Старооскольский ЛУ Черноземное ПМЭС МЭС Центра (Россия)
7.	330	Сумы Северная- Курская АЭС	145	130 (Украина)	4,03	60 Сумские МЭС Северная ЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Сумские МЭС Северная ЭС (Украина)
8.	330	Курская АЭС- Шостка	199	204 (РФ)	1,5	200 Курский ЛУ Черноземное ПМЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Курский ЛУ Черноземное ПМЭС МЭС Центра (Россия)
9.	110	Сумы-Суджа	147	131 (Украина)	4,5	60 Сумские МЭС Северная ЭС	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	7-8	Сумские МЭС Северная ЭС (Украина)
10.	110	Теткино-Белополье	29	19 (РФ)	3	130 Западные электрические сети ОАО Курскэнерго	Без заземления ВЛ в сторону линии в конечных РУ	8	Западные электрические сети ОАО Курскэнерго (Россия)

- - нумерация опор от ПС, принадлежащих РФ

Примечание: разделение ВЛ на электрически не связанные участки, до реализации проектных решений с применением разъемных соединений, выполняется путем разрезания шлейфов с последующей их сваркой,

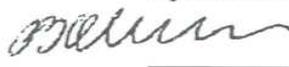
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»

Заместитель
Председателя Правления

 Н.Г. Шульгинов

ОАО «ФСК ЕЭС»

Заместитель
Председателя Правления

 В.А. Васильев

ГП «НЭК Укрэнерго»

Первый заместитель
директора

 К.В. Ушаповский