

Дополнительное соглашение №1

к Соглашению о техническом обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии от 26 февраля 2008 года

г. Москва

«20» декабря 2017г.

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», в лице Заместителя Председателя Правления Мольского Алексея Валерьевича, действующего на основании доверенности от 20.11.2014 № 505-14,

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», в лице Заместителя Председателя Правления Павлушко Сергея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 08.10.2015 № 01-101,

Акционерная компания «Национальная электропередающая сеть», в лице Исполнительного директора Б. Нямсамбуу, действующего на основании Устава,

Компания с ограниченной ответственностью «Национальный диспетчерский центр», в лице Исполнительного директора Д. Балдоржа, действующего на основании Устава,

именуемые в дальнейшем «Стороны»,

заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 к Соглашению о техническом обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии от 26 февраля 2008 года (далее – Дополнительное соглашение) о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в Соглашение о техническом обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии от 26 февраля 2008 года (далее – Соглашение):

а. По тексту Соглашения:

слова «Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» заменить словами «Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», слова «ОАО «ФСК ЕЭС»» заменить на «ПАО «ФСК ЕЭС»»;

слова «Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» заменить словами «Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», слова «СО - ЦДУ ЕЭС» заменить на «СО», слова «ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» заменить на «АО «СО ЕЭС»»;

слова Акционерная компания «Центральная региональная электропередающая сеть» заменить словами «Акционерная компания «Национальная электропередающая сеть», слова «ЦРЭПС» заменить на «НЭПС», слова «АК «ЦРЭПС» заменить на «АК «НЭПС»».

б. Пункт 1.4 Соглашения дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«При отсутствии действующего договора поставки электроэнергии по какой-либо межгосударственной линии электропередачи (далее – МГЛЭП), указанной в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, переток электроэнергии по этой МГЛЭП не осуществляется.»

с. Пункт 2.1 Соглашения изложить в следующей редакции:

«2.1. Параллельная работа электроэнергетических систем Сторон осуществляется по взаимосогласованным схемам. Перечень межгосударственных линий электропередачи (далее – МГЛЭП), по которым осуществляется параллельная работа, приведен в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

Оперативно-диспетчерское управление параллельной работой электроэнергетических систем Сторон осуществляется СО и НДЦ, именуемыми в дальнейшем «Системные операторы».

д. Пункт 3.1.10 Соглашения изложить в следующей редакции:

«3.1.10. Осуществлять обмен данными коммерческого учета перетоков электроэнергии между Россией и Монголией и определение фактического количества поставленной электроэнергии по коммерческим договорам.

Порядок организации и техническое обеспечение учета, перечень средств измерений для коммерческого учета электрической энергии, порядок использования и согласования данных коммерческого (расчетного) учета электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП, алгоритм дорасчета, переданных/полученных фактических объемов электрической энергии, определяются в соответствии с соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.

Перечень МГЛЭП, по которым осуществляется учет перетоков электрической энергии между Россией и Монголией, приведен в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, являющемуся его неотъемлемой частью.»

е. Пункт 4.1 Соглашения изложить в следующей редакции:

«4.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистемы Монголии и ЕЭС России осуществляется в соответствии с Положением по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и энергосистемы Монголии.»

ф. Пункт 4.2 из текста Соглашения исключить. Пункты 4.3, 4.4 считать пунктами 4.2, 4.3 соответственно.

г. Пункт 7.1 Соглашения изложить в следующей редакции:

«7.1. Фиксация показаний приборов учета электроэнергии осуществляется в соответствии с заключенными соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.»

h. Пункт 7.2 Соглашения изложить в следующей редакции:

«7.2. Расчет фактических перетоков электроэнергии, перемещенной по МГЛЭП, указанных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, осуществляется в соответствии с заключенными соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.»

i. Изложить Приложение № 1 к Соглашению в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

j. Дополнить Соглашение Приложением №2 в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в четырех экземплярах на русском языке, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Каждый экземпляр имеет равную юридическую силу.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до окончания срока действия Соглашения.

4. В части, не урегулированной настоящим Дополнительным соглашением, применяются положения Соглашения.

5. Юридические адреса Сторон:

ПАО «ФСК ЕЭС»
 Российская Федерация,
 117630, г. Москва,
 ул. Академика Челомея, 5А
 т. +7 (495) 710-93-33
 ф.+7 (495) 710-96-55
 e-mail: info@fsk-ees.ru
 web: www.fsk-ees.ru

АО «СО ЕЭС»
 Российская Федерация,
 109074, г. Москва,
 Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3
 т. +7-499-218-88-88
 ф.+7-495-627-95-15
 e-mail: secr@so-ups.ru
 web: www.so-ups.ru

АК «НЭПС»
 Монголия,
 210136, Улан-батор, район Хан-Уул,
 проспект Чингиз-Хана, 45,
 т.+976-11-7004-32-87
 ф.+976-11-7004-29-39
 e-mail: master@transo.energy.mn
 web:www.transco.energy.mn

КОО «НДЦ Монголия»
 Монголия,
 210136, Улан-батор, район Хан-Уул,
 проспект Чингиз-Хана, 46
 т. +976-11-7004-13-71
 ф. +976-11-7004-34-67
 e-mail: ndc@ndc.energy.mn
 web:www.ndc.energy.mn

ПОДПИСИ СТОРОН

ПАО «ФСК ЕЭС»
 Заместитель Председателя Правления


 _____ **А.В. Мольский**
 « 20 » Декабрь 2017

АО «СО ЕЭС»
 Заместитель Председателя Правления


 _____ **С.А. Павлушко**
 « » _____ 2017

АК «НЭПС»
 Исполнительный директор


 _____ **Б. Нямсамбуу**
 « » _____ 2017

КОО «НДЦ Монголия»
 Исполнительный директор


 _____ **Д. Балдорж**
 « » _____ 2017

Приложение № 1
к Дополнительному соглашению
к Соглашению о техническом обеспечении
параллельной работы Единой энергетической системы России и
электроэнергетической системы центрального региона Монголии
от 26 февраля 2008 года

Приложение №1
к Соглашению о техническом обеспечении
параллельной работы Единой энергетической системы России
и электроэнергетической системы центрального региона Монголии
от 26 февраля 2008 года

ПЕРЕЧЕНЬ
межгосударственных линий электропередачи, по которым
осуществляется параллельная работа ЕЭС России и
электроэнергетической системы центрального региона Монголии

№ п/п	Напряжение МГЛЭП, кВ	Наименование ПС в России	Наименование ПС в Монголии	Диспетчерское наименование МГЛЭП
1	220	Селендума	Дархан	ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан I цепь (СД-257)
2	220	Селендума	Дархан	ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан II цепь (СД-258)



Приложение №2
к Дополнительному соглашению
к Соглашению о техническом обеспечении
параллельной работы Единой энергетической системы России и
электроэнергетической системы центрального региона Монголии
от 26 февраля 2008 года

Приложение №2
к Соглашению о техническом обеспечении
параллельной работы Единой энергетической системы России
и электроэнергетической системы центрального региона Монголии
от 26 февраля 2008 года

ПЕРЕЧЕНЬ

межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществляется учет перетоков электрической энергии между Российской Федерацией и Монголией

№ п/п	Напряжение МГЛЭП, кВ	Наименование ПС в России	Наименование ПС в Монголии	Диспетчерское наименование МГЛЭП	Наименование МГЛЭП в соответствии с таможенным законодательством Российской Федерации
1	220	Селендума	Дархан	ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан I цель (СД-257)	Селендума - Дархан (С-257)
2	220	Селендума	Дархан	ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан II цель (СД-258)	Селендума - Дархан (С-258)
3	110	Чадан, Хандагайты	Улангом	ВЛ 110 кВ Хандагайты – Улангом I цель (С-457)	Чадан - Хандагайты - Улангом (С-457, С-458)
4	110	Чадан, Хандагайты	Улангом	ВЛ 110 кВ Хандагайты – Улангом II цель (С-458)	
5	10	Монды	Турта	М-1 Завод (ВЛ 10 кВ Монды – Завод с отпайкой на ПС Турта)	Монды - Турта
6	10	Хандагайты	Давст	ВЛ 10 кВ Хандагайты – Таможенный пункт с отпайкой на сомон Давст (Монголия) (28-06)	Хандагайты - ДАПП Хандагайты с отпайкой на сомон Давст
7	10	Эрзин	КПП Арц-Суурь	ВЛ 10 кВ Эрзин – Нарын с отпайкой на КПП Арц-Суурь (Монголия) (16-04)	Эрзин - Нарын с отпайкой Молдурга с отпайкой КПП Цаган-Толгой с отпайкой КПП Арц-Суурь
8	10	Оо-Шынаа	ПС Тэс	ВЛ 10 кВ Оо-Шынаа – сомон Тэс	Оо-Шынаа - сомон Тэс

				(Монголия) (43-07)	
9	10	Верхний ульхун	Ульхан-Майхан	ВЛ 10 кВ Верхний Ульхун – Ульхан-Майхан	Верхний Ульхун (отпайка ВЛ-10 кВ - государственная граница) - Ульхан-Майхан
10	10	Соловьевск	Эренцав	ВЛ 10 кВ Соловьевск – Эренцав	Соловьевск - Эренцав
11	0,4	Хандагайты	КТП (Монголия)	ВЛ 0,4 кВ МТП № 11 КПП Боршоо – таможня Боршоо (Монголия)	Хандагайты - КТП 11 - КТП (Монголия)
12	0,4	ТП10/0,4 кВ	КПП - Тэс	ВЛ 0,4 кВ ТП №15-02/4-5 – КПП Тэс (Монголия)	ТП 10/0,4 кВ № 15-02/4-5 - КПП-Тэс