

<p style="text-align: center;">СОГЛАШЕНИЕ ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ТРАНСГРАНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ ПО ТРАНСГРАНИЧНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СВЯЗЯМ 400 кВ ПС ВЫБОРГСКАЯ (РОССИЯ) – ПС ЮЛЛИККЯЛЯ/ ПС КЮМИ (ФИНЛЯНДИЯ)</p>	<p style="text-align: center;">AGREEMENT ON CAPACITY ALLOCATION AND CROSS-BORDER TRADE MANAGEMENT ON 400 kV CROSS-BORDER CONNECTIONS BETWEEN VYBORG SUBSTATION (RUSSIA) AND YLLIKKÄLÄ / KYMI SUBSTATIONS (FINLAND)</p>
<p><i>Москва-Хельсинки « _ » _____ 2018</i></p>	<p><i>Moscow-Helsinki « _ » _____ 2018</i></p>
<p>Fingrid Oyj (в дальнейшем именуемая Fingrid), Хельсинки, Финляндия, в лице исполнительного директора компании Юкка Руусунена, действующего на основании Устава компании</p> <p>Публичное акционерное общество «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» (в дальнейшем именуемое ФСК), Москва, Россия, в лице заместителя Председателя Правления Алексея Валерьевича Мольского, действующего на основании доверенности от 09.11.2017 №350-17,</p> <p>Акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы" (в дальнейшем именуемое СО), Москва, Россия, в лице заместителя Председателя Правления Сергея Анатольевича Павлушко, действующего на основании доверенности от 08.10.2015 № 01-101,</p> <p>в дальнейшем именуемые при отдельном упоминании "Сторона", при совместном – "Стороны",</p> <p>заключили настоящее соглашение по использованию пропускной способности и осуществлению трансграничной торговли по трансграничным электрическим связям 400 кВ ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликяля/ ПС Кюми (Финляндия) (далее – Соглашение) о следующем:</p>	<p>Fingrid Oyj (hereinafter referred to as Fingrid), Helsinki, Finland, represented by CEO Mr. Jukka Ruusunen acting in accordance with the Company Charter, and</p> <p>Public joint stock company "Federal Grid Company of Unified Energy System (hereinafter referred to as FGC), Moscow, Russia, represented by the Deputy Chairman of the Executive Board Mr. Aleksey Valeryevich Molskij, acting under Power of attorney of the Company Warrant from November 9, 2017 No. 350-17,</p> <p>Joint stock company "System Operator of the United Power System" (hereinafter referred to as SO), Moscow, Russia, represented by the Deputy Chairman of the Executive Board Mr. Sergey Anatolyevich Pavlushko, acting under Power of attorney of the Company Warrant from October 08, 2015 No. 01-101,</p> <p>separately referred to as the "Party" and collectively referred to as the "Parties" hereto,</p> <p>have concluded this agreement on capacity allocation and cross-border trade management on 400 kV cross-border connections between Vyborg substation (Russia) and Yllikkälä / Kymi substations (Finland) (Agreement) on the following:</p>
<p>1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ</p>	<p>GENERAL</p>
<p>1.1 <u>Общие положения</u></p> <p>Настоящее Соглашение регулирует порядок взаимодействия Сторон при передаче электроэнергии по линиям электропередачи 400 кВ между Россией и Финляндией.</p> <p>Стороны руководствуются условиями данного Соглашения при осуществлении взаимодействия</p>	<p><u>General provisions</u></p> <p>This Agreement determines the procedures between the Parties in the electricity transmission over 400 kV cross-border connections between the Russia and Finland.</p> <p>The Parties are guided by the terms and conditions of the present Agreement in their</p>

с трейдерами и агентами по вопросам использования пропускной способности и осуществления трансграничной торговли по трансграничным электрическим связям 400 кВ ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликкяля/ ПС Кюми (Финляндия).

Термин «**Электропередача**» и иные термины и определения, используемые в настоящем Соглашении, имеют то же значение, что и в Межсистемном договоре по трансграничным электрическим связям 400 кВ между Россией и Финляндией (далее - Межсистемный договор).

Для целей настоящего Соглашения используются следующие определения:

- под термином «**Трейдер**» подразумевается продавец, покупатель или уполномоченный ими агент, осуществляющие трансграничную торговлю электрической энергией по трансграничным электрическим связям 400 кВ ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликкяля/ ПС Кюми (Финляндия);

- под термином «**Техническая пропускная способность**» подразумевается фактическая пропускная способность Электропередачи, определяемая техническим состоянием оборудования и схемой Электропередачи;

- под термином «**Коммерческая пропускная способность**» подразумевается доля Технической пропускной способности, зарезервированная для двусторонней и прямой торговли, определяемая составом включенного оборудования (без оборудования, находящегося в резерве).

- под термином «**Подтвержденный график торговли**» подразумеваются почасовые объемы поставок по Трейдерам или сводные почасовые объемы поставок, подтвержденные в соответствии с настоящим Соглашением;

- под термином «**Базовый переток**» Стороны понимают плановый почасовой переток электроэнергии по Электропередаче, обусловленный запланированными на сутки вперед и внутрисуточными поставками двусторонней и прямой торговли.

- под термином «**Назначенный оператор рынка электроэнергии**» (далее - **NEMO**) подразумевается энергетическая биржа, определенная в качестве Назначенного

cooperation with the traders, and agents on the issues of using the transmission capacity and carrying out cross-border trade on 400 kV cross-border electrical connections between Vyborg Substation (Russia) and Yllykkälä/Kymi (Finland).

The term **Power transmission** and other terms and definitions used in this Agreement have the same meaning as in the Intersystem Agreement on 400 kV cross-border connections Russia – Finland (hereinafter referred to as Intersystem Agreement).

For the purposes of this Agreement the following definitions are valid:

- the term "**Trader**" refers to the seller, buyer or an agent authorized by him carrying out cross-border trade of electricity on 400 kV cross-border electrical connections between Vyborg Substation (Russia) and Yllykkälä/Kymi (Finland).

- the term **Technical transmission capacity** refers to actual transmission capacity of the Power transmission to be determined by the technical condition of the equipment and the power transmission scheme;

- the term **Commercial transmission capacity** refers to the share of Technical transmission capacity that is reserved for bilateral and direct trade to be determined by the composition of the connected equipment (without stand-by equipment);

- the term **Confirmed trade schedule** refers to hourly supply volumes per Trader or total hourly supply volumes confirmed in accordance with the present Agreement.

- the term **Basic flow** is comprehended by the Parties as hourly flow of electricity over the Power transmission caused by the planned day-ahead and intraday deliveries of the bilateral and direct trade.

- the term **Nominated electricity market operator** (hereinafter referred to as **NEMO**) means a power exchange designated as a Nominated electricity market operator in Finland or operating according to EU regulation 2015/1222 in Finland.

оператора рынка электроэнергии в Финляндии или действующая в соответствии с Регламентом ЕС 2015/1222 в Финляндии.

Настоящее Соглашение основывается на равных и недискриминационных условиях для всех Трейдеров, действующих на торговых площадках электроэнергетических рынков России и Финляндии.

Настоящее Соглашение определяет правила и условия, обеспечивающие трансграничную торговлю между Россией и Финляндией, в том числе: порядок заключения договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с ФСК и Fingrid, согласования графиков торговли, формирования сводных графиков пропускной способности электропередачи, принципы урегулирования баланса поставленной энергии, корректировки и распределения ограничений.

Настоящее Соглашение разработано в соответствии с положениями Межсистемного договора, Соглашения по эксплуатации трансграничных электрических связей 400 кВ между ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликкяля/ ПС Кюми (Финляндия) (далее – Соглашение по эксплуатации), и Соглашения об организации учета перетоков по трансграничным электрическим связям 400 кВ ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликкяля/ ПС Кюми (Финляндия) (далее – Соглашение об организации учета перетоков).

1.2. Условия поставок. Пункт поставки

Поставки электроэнергии осуществляются на условиях DAF российско-финляндская государственная граница по линиям 400 кВ, соединяющим подстанцию Выборгская (Россия) с подстанциями Юлликкяля и Кюми (Финляндия). Условия DAF понимаются в толковании Инкотермс 2000, опубликованных Международной торговой палатой (ICC, публикация 560).

The Agreement is based on equal and non-discriminatory conditions for all traders acting on electricity markets of Russia and Finland.

This Agreement determines regulations and conditions providing cross-border trade between Russia and Finland, as well as the procedure for conclusion of agreements on power transmission with FGC and Fingrid, co-ordination of trade schedules, building up total transmission programme, balance settlement principles of delivered energy, adjustment and distribution of limitations.

This Agreement has been developed on the basis of and in compliance with the provisions of Intersystem Agreement, Agreement on operation of the 400 kV cross-border connections between Vyborg substation (Russia) and Yliskälä/ Kymi substations (Finland) (hereinafter referred to as Operation Agreement) and Agreement on electricity metering and accounting over the cross-border connections between Vyborg substation (Russia) and Yliskälä/ Kymi substations (Finland) (hereinafter referred to Agreement on electricity metering and accounting).

Terms of Delivery, Point of Delivery

The electricity is delivered from Russia to Finland under DAF terms Russian/Finnish state border via the 400 kV transmission lines connecting the Vyborg substation (Russia) to the Yliskälä and Kymi substations (Finland). The term “DAF” shall have the meaning set forth in Incoterms 2000 as published by the International Chamber of Commerce (Publication 560).

2. СПОСОБЫ ТОРГОВЛИ

2.1 Торговля по Электропередаче может быть реализована:

- путем поставок электроэнергии по двусторонним коммерческим контрактам между российскими Трейдерами и

MODES OF TRADE

The trade across the Power transmission can be executed:

- by deliveries of the electric power under bilateral commercial contracts between Russian and Internal Energy Market Traders -

Трейдерами, являющимися субъектами Internal Energy Market (далее – **двусторонняя торговля**)

- путем прямой торговли Трейдера на рынке на сутки вперед и внутрисуточном рынке в рамках Internal Energy Market, а также на «Рынке на сутки вперед (PCB)» и «Балансирующем рынке (БР)» оптового рынка электрической энергии и мощности Российской Федерации (далее – **прямая торговля**)
- по отдельному коммерческому контракту между Fingrid и российскими Трейдерами для целей автоматического регулирования частоты и для обеспечения работы энергосистемы Финляндии (далее – **регулирование частоты**).
- по отдельным коммерческим контрактам между Fingrid и российскими Трейдерами на поставку электроэнергии в целях оказания аварийной помощи (далее – **аварийная помощь**).

hereinafter referred as **bilateral trade**

- by direct trade of the Trader through day-ahead market and intraday market within the EU Internal Energy Market and also «day ahead market» and «balancing market» of the wholesale market of the electric power of the Russian Federation - hereinafter referred as **direct trade**,
- by Fingrid for the purposes of automatic frequency control and supporting the operations of Finnish power system under a separate commercial contract - hereinafter referred as **frequency control**.
- by Fingrid under separate commercial contracts on delivery of electricity for the purposes of rendering of emergency assistance - further called the **emergency assistance**.

3. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ

3.1. Техническая пропускная способность Электропередачи используется для **двусторонней торговли**, для **прямой торговли**, а также для целей регулирования частоты и поставок электроэнергии в целях оказания аварийной помощи следующим образом:

Техническая пропускная способность составляет в нормальных условиях работы 1400 МВт при поставке электроэнергии из России в Финляндию и 350 МВт при поставке электроэнергии из Финляндии в Россию. При этом минимальная величина перетока через комплектные выпрямительно-преобразовательные устройства (КВПУ) составляет 115 МВт в оба направления.

Максимальная скорость изменения мощности Электропередачи (при переходе от одной уставки мощности к другой) составляет 30 МВт/мин для обоих направлений передачи мощности.

Максимально допустимая величина изменения передаваемой мощности вверх или вниз при переходе на следующий час (рампинг),

USE OF TECHNICAL TRANSMISSION CAPACITY

The technical transmission capacity of the Power transmission is used for **bilateral trade**, for **direct trade**, and for the aims of frequency regulation and emergency assistance as follows:

The technical transmission capacity in normal mode of operation is equal to 1400 MW from Russia to Finland and 350 MW from Finland to Russia. The minimal flow via integrated converter/transformer facility (HVDC) unit is 115 MW in both directions.

The maximum ramping rate of Power transmission capacity (from one set point to another) is 30 MW/min for both directions of power flows.

The maximum admissible upwards or downwards change of power flow from one hour during the transition to next hour (ramping) defined by

определяемая техническими характеристиками вставки постоянного тока (ВПТ), при передаче мощности из России в Финляндию не должна превышать 600 МВт, при передаче мощности из Финляндии в Россию не должна превышать 350 МВт.

Величина рампинга может уточняться в процессе краткосрочного планирования в соответствии с режимами работы ОЭС Северо-Запада и ЭС Финляндии и возможностями регулирования. Уточненная величина рампинга должна быть согласована СО и Fingrid.

Величина рампинга и процедура изменения рампинга должны быть опубликованы на «Платформе информационной прозрачности», поддерживаемой ENTSO-E.

3.2.

Величина плановых почасовых коммерческих поставок электроэнергии в рамках двусторонней торговли и прямой торговли, должна быть либо равной нулю, либо находиться в диапазоне 130 – 1300 МВтч/ч при поставке электроэнергии из России в Финляндию и в диапазоне 130 – 320 МВтч/ч при поставке электроэнергии из Финляндии в Россию. Прямая торговля (торговля на сутки вперед + внутрисуточная торговля) не должна превышать 140 МВтч/ч в нормальных условиях работы в оба направления. Когда Коммерческая пропускная способность для двусторонней или прямой торговли ограничена, объем торговли не должен превышать ограниченной Коммерческой пропускной способности для двусторонней или прямой торговли, соответственно. Использование суммарной Коммерческой пропускной способности контролируется Fingrid, а использование Коммерческой пропускной способности для прямой торговли контролируется через внутрисуточный рынок и рынок на сутки вперед.

Неиспользованная в рамках двусторонней и прямой торговли Коммерческая пропускная способность может быть использована для целей оказания аварийной помощи по согласованию между СО и Fingrid.

Часть Коммерческой пропускной способности, использованная для целей оказания аварийной помощи, не подпадает под действие трансграничных тарифов.

technical performances of HVDC converter station in case of Russia – Finland power flows direction shall not exceed 600 MW, in case of Finland – Russia power flows direction ramping shall not exceed 350 MW.

The ramping value can be itemized in short-term scheduling process according to operation modes of North-West IPS and Finland PS and regulation possibilities. The itemized ramping value shall be coordinated by SO and Fingrid.

The agreed hourly ramping value and the procedures for ramping shall be published on the Transparency Platform maintained by ENTSO-E

The planned hourly commercial deliveries of electricity shall be zero or in range 130-1300 MWh/h from Russia to Finland direction and in range 130-320 MWh/h from Finland to Russia direction in frames of bilateral and direct trade. The direct trade (day-ahead and intraday trade) shall not exceed 140 MWh/h in normal operating conditions in both directions. When the commercial transmission capacity for bilateral or direct trade is limited, the volume of trade shall not exceed the limited commercial transmission capacity for bilateral or direct trade, respectively. The use of total commercial transmission capacity is controlled by Fingrid and the use of commercial transmission capacity for direct trade is controlled through the day-ahead and intraday market coupling.

Unused commercial transmission capacity in frames of bilateral or direct trade can be used for emergency assistance aims by coordination between SO and Fingrid.

Part of commercial transmission capacity that is used for emergency assistance aims shall not get under the cross-border tariffs effect.

- | | | |
|-------------|---|---|
| <p>3.3.</p> | <p>При направлении Базового перетока из России в Финляндию максимальная величина мощности для целей регулирования частоты составляет ± 100 МВт, но не более $\pm 10\%$ от мощности передачи через параллельно работающие КВПУ ПС Выборгская. В случае, если Базовый переток равен нулю, то диапазон регулирования равен нулю. При направлении Базового перетока из Финляндии в Россию максимальная величина мощности для целей регулирования частоты составляет ± 30 МВт, но не более $\pm 10\%$ от мощности передачи.</p> <p>Величина мощности для целей регулирования частоты в рамках установленной настоящим пунктом Соглашения максимальной величины и условия ее использования могут быть согласованы отдельным договором между Fingrid и российским Трейдером.</p> | <p>In the case of Basic flow towards Finland, the maximum regulation range for frequency control is ± 100 MW but not more than $\pm 10\%$ of the power transmitted through of the HVDC units of Vyborg substation operating in parallel. In case the Basic flow is zero, the regulation range is zero. In the case of Basic flow towards Russia, the maximum regulation range for frequency control is ± 30 MW but not more than $\pm 10\%$ of the transmission power.</p> <p>The capacity value for the purposes of frequency regulation as defined in this item of the Agreement within the established maximum and the terms of its use can be agreed in a separate contract between Fingrid and the Russian Trader.</p> |
| <p>3.4.</p> | <p>Стороны ежегодно, не позднее 30 ноября предшествующего года, разрабатывают годовой планируемый график Технической пропускной способности Электропередачи на предстоящий год, составленный на основе годового плана ремонтов.</p> | <p>The Parties shall annually, but not later than 30th of November of the preceding year prepare an annual plan for availability of Technical transmission capacity for the next year, based on the annual maintenance plan.</p> |
| <p>3.5.</p> | <p>Не позднее вторника предшествующей недели Стороны уточняют и согласовывают между собой предварительный график Технической пропускной способности Электропередачи на предстоящую неделю с учетом уточненного плана ремонтов и ожидаемых режимов работы энергосистем России и Финляндии на предстоящую неделю. В среду текущей недели график Технической пропускной способности актуализируется.</p> <p>Любые изменения годовых или недельных графиков Технической пропускной способности должны быть согласованы Сторонами, за исключением случаев возникновения аварийных и системных ограничений.</p> | <p>Not later than Tuesday of the preceding week the Parties specify and co-ordinate the preliminary technical transmission capacity plan of the Power transmission for the coming week taking into account the updated maintenance plan and forecasted modes of operation of Russian and Finnish power systems for the coming week. On Wednesday of the ongoing week the technical transmission capacity plan will be updated.</p> <p>Any changes in the annual or weekly plan for technical transmission capacity shall be coordinated by the Parties excluding the cases of emergency and system limitations.</p> |
| <p>3.6.</p> | <p>Процедуры планирования и ограничения Коммерческой пропускной способности приведены в Статье 8 настоящего Соглашения, процедуры согласования графиков торговли приведены в Приложениях 1 и 1b, являющихся неотъемлемыми частями настоящего Соглашения.</p> | <p>Procedures for the commercial transmission capacity planning and limitations are described in Article 8 of the present Agreement, the co-ordination of trade schedules are described in Annexes 1 and 1b, which constitute an integral part of this Agreement.</p> |

4.	ВЗАИМООТНОШЕНИЯ. ВЫДЕЛЕНИЕ МОЩНОСТИ ДЛЯ ДВУСТОРОННЕЙ ТОРГОВЛИ	RELATIONSHIPS AND CAPACITY ALLOCATION FOR BILATERAL TRADE
4.1	<p><u>Взаимоотношения с Трейдерами</u></p> <p>Трейдеры должны заключать коммерческие контракты для двусторонней торговли с учетом условий настоящего Соглашения, Межсистемного договора, Соглашения по эксплуатации и Соглашения об организации учета перетоков.</p> <p>ФСК должно сообщить Fingrid о коммерческих контрактах между российскими Трейдерами и Трейдерами, являющимися субъектами Internal Energy Market. Треjder, являющийся субъектом Internal Energy Market, представляет Fingrid документ, свидетельствующий о том, что имеет коммерческий контракт, согласованный ФСК в части технических условий.</p> <p>Треjder, являющийся субъектом Internal Energy Market, заключает с Fingrid договор оказания услуг по передаче электроэнергии. Fingrid сообщает ФСК о Трейдерах, являющихся субъектами Internal Energy Market, и зарезервированных для них величинах Коммерческой пропускной способности, по мере заключения с ними договоров оказания услуг по передаче электроэнергии.</p>	<p><u>Relationship with the Traders</u></p> <p>Traders shall conclude commercial contracts on bilateral trade taking into account the terms of this Agreement, Intersystem Agreement, Operation Agreement and the Agreement on electricity metering and accounting.</p> <p>FGC shall inform Fingrid about the commercial contracts between the Russian Traders and the Internal Energy Market Traders. The Internal Energy Market Trader shall provide Fingrid with a document certifying the commercial contract agreed by FGC for the technical part.</p> <p>The Internal Energy Market Trader shall conclude an agreement on transmission services with Fingrid. Fingrid informs FGC about the Internal Energy Market Traders and their reserved commercial transmission capacity as soon as they have concluded an agreement on transmission services.</p>
4.2	<p>Если контракт между российским Трейдером и Трейдером, являющимся субъектом Internal Energy Market, будет расторгнут до истечения зафиксированного в контракте срока его действия, то ФСК письменно информирует об этом Fingrid. В этом случае Fingrid будет иметь возможность заключить новый договор оказания услуг по передаче электроэнергии на эту мощность. Российские Трейдеры должны заключить с ФСК договор на оказание услуг по передаче электроэнергии, включая ее перемещение через таможенную границу Российской Федерации, для реализации торговли и контрактов.</p>	<p>In case the commercial contract between the Russian Trader and the Internal Energy Market Trader is terminated before the expiration of the contract, FGC shall notify in a written form Fingrid thereof. Fingrid is entitled to sign a new agreement on transmission services for that capacity. The Russian Traders shall conclude an agreement on transmission services with FGC, including transit through customs border of the Russian Federation, for the realization of the trade and contracts.</p>
5.	ВЗАИМООТНОШЕНИЯ. ВЫДЕЛЕНИЕ МОЩНОСТИ ДЛЯ ПРЯМОЙ ТОРГОВЛИ	RELATIONSHIPS AND CAPACITY ALLOCATION FOR DIRECT TRADE
5.1	<p><u>Взаимоотношения с Трейдерами</u></p> <p>Следующие условия должны быть соблюдены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Трейдеры для реализации прямой торговли должны заключить с ФСК договор на оказание 	<p><u>Relationship with Traders</u></p> <p>The following conditions shall be satisfied:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Traders for realization of the direct trade shall conclude with FGC an agreement on

услуг по передаче электроэнергии через таможенную границу Российской Федерации. Такой договор должен соответствовать Межсистемному договору, Соглашению по эксплуатации, Соглашению об организации учета перетоков и настоящему Соглашению. ФСК сообщает о наличии договора Fingrid.

- ФСК незамедлительно информирует Fingrid в случае, если Трейдер не имеет возможности осуществлять прямую торговлю ввиду отсутствия действующих контрактов и/или несоответствия требованиям российского законодательства и требованиям, предъявляемым на российском рынке электроэнергии и мощности для осуществления прямой торговли.
- Трейдер заключает с Fingrid договор оказания услуг по передаче электроэнергии для прямой торговли. Такой договор должен соответствовать Межсистемному договору, Соглашению по эксплуатации, Соглашению об организации учета перетоков и настоящему Соглашению. До заключения такого договора Трейдер должен предоставить Fingrid свидетельство о том, что он является участником NEMO и может осуществлять торговлю на рынке на сутки вперед и на внутрисуточном рынке. Fingrid сообщает о наличии договора ФСК.
- Трейдер, работая на Internal Energy Market, должен выполнить все требования в части прозрачности и инсайдерской информации, действующие на Внутреннем рынке электроэнергии ЕС, а также правила и регламенты соответствующего/-их NEMO.

5.2 Если Трейдер уполномочит Агента на ведение прямой торговли от своего имени, то соглашения между ними должны соответствовать Межсистемному договору, Соглашению по эксплуатации, Соглашению об организации учета перетоков и настоящему Соглашению.

transmission services transit through customs border of the Russian Federation. This agreement shall be in accordance with the Intersystem Agreement, Operation Agreement and the Agreement on electricity metering and accounting and this Agreement. FGC shall inform Fingrid thereof.

- FGC shall inform Fingrid immediately in case the Trader has no possibilities for direct trade in view of absence of effective agreements on the Russian side and/or does not fulfil the requirements of Russian legislation and normative documents of the wholesale market of the electric power of the Russian Federation for direct trade.
- The Trader shall conclude an agreement on the transmission services for direct trade with Fingrid. This contract shall be in accordance with the Intersystem Agreement, Operation Agreement and the Agreement on electricity metering and accounting and this Agreement. Prior to conclusion of such an agreement the Trader shall provide Fingrid with evidence that the Trader is a member of the NEMO(s) and can carry out trade on single day-ahead and intraday market coupling. Fingrid informs FGC about the agreement.
- The Trader, when operating in the Internal Energy market, shall comply with all relevant transparency and insider information regulations of the EU internal electricity market and rules and regulations of the relevant NEMO(s).

In case the Trader authorises an Agent to act on his behalf for direct trade, their mutual agreement shall be in accordance with the Intersystem Agreement, Operation Agreement and the Agreement on electricity metering and accounting and this Agreement.

6. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОСТАВОК

6.1 Торговля осуществляется по подтвержденным графикам торговли. Величина мощности передачи регулируется управлением

TECHNICAL CONDITIONS

The trade shall be carried out as per the confirmed trade schedules. The power flow shall be controlled by the inverter units in the Vyborg

инверторных блоков КВПУ ПС Выборгская и/или загрузкой генераторов Северо-Западной ТЭЦ. Точность поддержания почасовой передачи, указанной в подтвержденных графиках торговли мощности, составляет $\pm 3\%$.

HVDC substation and/or the generators of the North West Power Plant. The accuracy of the hourly transmission stipulated by the confirmed trade schedules shall be $\pm 3\%$.

7. УЧЕТ ПОСТАВОК

DELIVERY REGISTERING

7.1 Определение фактических объемов поставок

Determination of actual delivery volumes

Фактический объем поставок электроэнергии определяется по согласованной методике, изложенной в Соглашении об организации учета перетоков.

The actual volume of electricity deliveries shall be determined according to the methodology agreed in the Agreement on electricity metering and accounting.

7.2. Распределение поставок между Трейдерами

Distribution of Deliveries among the Traders

ФСК и Fingrid производит распределение общего фактического объема поставки между способами торговли, определенными в разделе 2, между Трейдерами и Fingrid: в нормальных режимах – в соответствии с п. 7.5, а в режимах ограничений – согласно разделу 8 настоящего Соглашения.

FGC and Fingrid shall divide the total actual delivery between the modes of trade defined in section 2 between the traders and Fingrid in the normal mode of operation – according to section 7.5, and in the mode with limitations – according to section 8 of this Agreement.

ФСК извещает российских Трейдеров об объемах поставок по каждому заключенному ими коммерческому контракту с разбивкой по видам торговли, на основании которых выставляются счета на оплату.

FGC shall notify to the Russian Traders amounts of supply for each commercial contract concluded by them by trade types, which shall be used for invoicing.

7.3. Подтверждение поставок со стороны Fingrid

Validation of Deliveries by Fingrid

Fingrid после согласования информации об общем фактическом объеме поставки с ФСК в соответствии с пунктом 7.2 подтверждает ФСК и Трейдерам, являющимся субъектами Internal Energy Market, фактические объемы поставок за предыдущий месяц в течение 5 рабочих дней, но не позднее 6 календарных дней после окончания месяца поставки.

After having received information from FGC as per section 7.2, Fingrid shall confirm to FGC and the Internal Energy Market Traders the actual deliveries concerning the previous month within 5 working days after the delivery month and not later than on 6-th day.

7.4. Выставление счетов Трейдерам

Invoicing the Traders

Трейдера выставляют счета друг другу, в соответствии с фактическими месячными объемами поставок на основании актов ФСК и Fingrid в соответствии с п.7.3.

The Traders shall invoice each other according to actual monthly delivery based on unilateral certificates of FGC and confirmations by Fingrid as per section 7.3.

7.5. Регистрация балансовых отклонений,

Registration of imbalances

В нормальном режиме (при отсутствии ограничений в передаче и когда регулирование частоты введено в работу), объем подтвержденной двусторонней торговли Трейдера записывается в баланс Трейдера двусторонней торговли и объем подтвержденной

In normal mode of operation (no delivery limitations and when frequency control is in operation), the Trader's confirmed bilateral trade shall be recorded to the power balance of the Trader of bilateral trade and confirmed direct trade shall be recorded to the Trader's power balance

прямой торговли в баланс соответствующего Трейдера прямой торговли. Запись по балансам Трейдеров происходит в национальной энергосистеме Финляндии. Fingrid отвечает за урегулирование разности фактических объемов поставки от объемов, указанных в подтвержденных графиках двусторонней и прямой торговли.

Однако, разница между фактическим объемом поставки (часовой, месячной) и объемами, указанными в подтвержденных графиках торговли, записывается в баланс Трейдеров в любом из следующих случаев:

- Fingrid не имел коммерческого контракта для регулирования частоты, либо
- регулирование частоты было выведено из работы, либо
- технические сбои или другие ограничения ограничивали поставки.

Разница делится между Трейдерами двусторонней торговли пропорционально объемам, соответствующим подтвержденным графикам двусторонней торговли. Если нет никакой двусторонней торговли, подтвержденной на данный час, то разница будет разделена пропорционально между Трейдерами прямой торговли.

Если подтвержденные объемы Трейдера прямой торговли на российском рынке отличаются от подтвержденных объемов прямой торговли на рынке соответствующего/-их NEMO, то разность между объемом подтвержденным на российском рынке и подтвержденных объемов прямой торговли на рынке соответствующего/-их NEMO записывается в баланс Fingrid.

Fingrid подтверждает ФСК, Finnish National Balance Settlement, каждому Трейдеру их почасовые объемы.

Информация о предварительных объемах должна быть передана Трейдерам в течение двух рабочих дней, следующих за днем поставки.

Информация об окончательных объемах должна быть передана Трейдерам и ФСК ежемесячно в течение 5 рабочих дней, следующих за месяцем поставки, но не позднее 6 календарных дней после окончания месяца поставки.

accordingly. Recording to the balances of the Traders shall be made in the Finnish national grid. Fingrid shall be responsible for regulation of the differences between the actual delivery and the confirmed bilateral and direct trade schedules.

However, in the following situations the difference between actual delivery (hourly, monthly) and confirmed trade schedules shall be recorded to the balances of the Traders:

- Fingrid has no commercial contract on the frequency control, or
- the frequency control is switched off, or
- technical faults or other limitations limit the delivery.

The difference will be divided among the Traders of bilateral trade pro rata corresponding to the volumes of the confirmed bilateral trade schedules. If there is no bilateral trade confirmed for a given hour, the difference will be divided among the Traders of direct trade pro rata.

If the volumes of Trader's confirmed direct trade on Russian market differs from the volumes of the confirmed direct trade by the relevant NEMO(s), the difference is written down to Fingrid's balance.

Fingrid confirms each Trader's hourly volumes to FGC, Finnish National Balance Settlement and the Trader.

Information about the preliminary volumes shall be submitted to the Traders within 2 working days after the delivery day.

Information about the final volumes shall be submitted to the traders and to FGC monthly within 5 working days after the delivery month, however, not later than on 6-th day.

8.	ПЛАНИРОВАНИЕ И ОГРАНИЧЕНИЯ КОММЕРЧЕСКОЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ ПЕРЕДАЧИ	PLANNING AND LIMITATIONS OF COMMERCIAL TRANSMISSION CAPACITY
8.1.	<p>Коммерческая пропускная способность Электропередачи может быть ограничена в соответствии с настоящей Статьей и в случае ограничения технической пропускной способности в соответствии с Соглашением по эксплуатации.</p> <p>Согласованные величины годовых и недельных коммерческих пропускных способностей и возможные изменения к ним ФСК направляет Продавцам после того как они опубликованы на «Платформе информационной прозрачности», поддерживаемой ENTSO-E.</p> <p>ФСК и Fingrid должны информировать Трейдеров о возможных изменениях технической и коммерческой пропускной способности в письменном виде в кратчайшие сроки с указанием причины указанных изменений.</p>	<p>Commercial transmission capacity of the Power Transmission can be limited as stipulated in the present Article and in case of technical transmission capacity limitation – in accordance with the Operation Agreement.</p> <p>FGC submits to the Traders the coordinated yearly and weekly commercial transmission capacity schedules and possible changes to them after their publication on the Transparency Platform maintained by ENTSO-E .</p> <p>FGC and Fingrid should inform the Traders about possible changes of the technical and commercial transmission capacity in writing as soon as possible indicating the reason of the said changes.</p>
8.2.	<p>Fingrid через «Платформу информационной прозрачности» заблаговременно информирует Трейдеров и других участников Internal Energy Market о возможных ограничениях или прекращении коммерческой передачи электроэнергии и мощности на время ремонтного периода, так же как и о других возможных событиях и причинах, влияющих на величину пропускной способности Электропередачи. Любое ограничение коммерческой пропускной способности передачи, вызванное техническими причинами должно быть опубликовано на «Платформе информационной прозрачности».</p> <p>Информация о запланированных ограничениях коммерческой пропускной способности должна быть опубликована заблаговременно, немедленно после того, как об ограничениях становится известно, а информация о любом незапланированном ограничении коммерческой пропускной способности, вызванном техническими причинами или возмущениями – немедленно после происхождения незапланированного ограничения.</p>	<p>The Traders and other participants of Internal Electricity Market shall be informed in advance by Fingrid through the Transparency Platform about the possible decreases or cancellations of the commercial transmission capacity for the period of maintenance, as well as on other possible incidents and reasons that affect the transmission capacity of the Power transmission. Any limitation of commercial transmission capacity caused by technical reasons shall be published on the Transparency Platform.</p> <p>Information about the planned limitations of the commercial transmission capacity shall be published in advance immediately after the limitation is known and any unplanned limitation of the commercial transmission capacity due to technical reasons or faults immediately after the unplanned limitation has taken place.</p>
8.3.	<p><u>Коммерческая пропускная способность во время ограничений технической пропускной способности</u></p> <p>В случае ограничения технической пропускной способности Fingrid ограничивает суммарную коммерческую пропускную способность и графики</p>	<p><u>Commercial Transmission Capacity during Limitations of Technical Transmission Capacity</u></p> <p>When the technical transmission capacity is limited, Fingrid limits the total commercial transmission capacity and trade schedules as</p>

торговли следующим образом:

- В случае плановых и системных ограничений, коммерческая пропускная способность для Трейдеров по двусторонней торговле ограничивается пропорционально законтрактованной ими мощности, чтобы покрыть ограничение полностью. Если ограничения коммерческой пропускной способности для двусторонней торговли будет не достаточно, чтобы полностью покрыть ограничение технической пропускной способности, то ограничивается коммерческая пропускная способность для прямой торговли.

- Для аварийных (незапланированных) ограничений ограничиваются почасовые подтвержденные графики двусторонней торговли пропорционально часовым объемам мощностей, указанным в графиках. Если ограничения двусторонней торговли будет не достаточно, чтобы полностью покрыть ограничение, то ограничиваются графики объемов прямой торговли.

В случае, если СО должен ограничить техническую пропускную способность Электропередачи, СО информирует ФСК и Fingrid, который информирует соответствующего/-их NEMO, действующего/-их на рынке на сутки вперед и внутрисуточном рынке. В случае, если ФСК должно ограничить техническую пропускную способность Электропередачи, ФСК информирует СО, СО информирует Fingrid, который информирует соответствующего/-их NEMO.

Трейдеры или другие участники Internal Energy Market получают такую информацию только после ее публикации на «Платформе информационной прозрачности».

Стороны соглашаются, что при выдаче информации и уведомлений о технической пропускной способности передачи должны соблюдаться правила торговли электроэнергетических рынков России и соответствующего/-их NEMO.

8.4. Информация об ограничениях графиков торговли

Если Fingrid ограничивает коммерческую пропускную способность, то Fingrid сообщает об ограничении графиков торговли СО, ФСК,

follows:

- In case of planned and system limitations, the contracted commercial transmission capacity for bilateral trade is limited pro rata among the Traders of bilateral trade in order to cover the full limitation. If the limitation of the commercial transmission capacity for bilateral trade is not sufficient to cover the full limitation of the technical transmission capacity, the commercial transmission capacity for direct trade will be limited.

- In case of emergency (unplanned) limitations the hourly confirmed bilateral trade schedules are limited pro rata. If the limitation of the bilateral trade is not sufficient to cover the full limitation, the trade volume schedules for direct trade will be limited.

In case SO has to limit the Technical transmission capacity of the Power transmission SO informs FGC and Fingrid and the latter informs the relevant NEMO(s) active in the day-ahead and intraday market. In case FGC has to limit the technical transmission capacity of the Power transmission FGC informs SO, SO informs Fingrid who informs the relevant NEMO(s).

The Traders and other participants of the Internal Energy Market receive such information only after it has been published on the Transparency Platform.

The Parties agree that while giving information and notifications on the technical transmission capacity the trading rules of the electric energy markets of Russia and the relevant NEMO(s) should be observed.

Information on Limitations of Trade Schedules

In case Fingrid limits the commercial transmission capacity, Fingrid informs SO, FGC and relevant NEMO(s) active in day-ahead and intraday market

	<p>соответствующему/-им NEMO действующему/-им на рынке на сутки вперёд и внутридневном рынке, и публикует информацию на «Платформе информационной прозрачности».</p> <p>Трейдеры получают информацию об ограниченных графиках торговли только после публикации этой информации на «Платформе информационной прозрачности».</p>	<p>and publishes the information on the Transparency Platform about the limitation of trade schedules.</p> <p>Traders will receive the information about limited trade schedules only after the commercial transmission capacity limitation is published on the Transparency Platform .</p>
8.5.	<p>Fingrid подтверждает графики торговли для часов, на которые приходится ограничение, когда влияние этого ограничения известно. Fingrid подтверждает графики торговли также для часов, в которые Fingrid не имел коммерческого контракта на регулирование частоты, либо регулирование частоты было выведено из работы, с учетом п.7.5.</p>	<p>Fingrid confirms the trade schedules for the hours, which fall under the limitation when the impact of limitation is known. Fingrid confirms the trade schedules also for the hours, in which Fingrid had no commercial contract on the frequency control, or the frequency control has been switched off taking into account section 7.5.</p>
8.6.	<p>Fingrid передает данную информацию в ФСК.</p>	<p>Fingrid shall send this information to FGC.</p>
9.	КОМПЕНСАЦИЯ УЩЕРБА	COMPENSATION OF DAMAGES
9.1.	<p>Сторона несет ответственность за нанесенный другой Стороне прямой ущерб, в случае, если он явился результатом невыполнения Стороной или ее работником своих обязательств по настоящему Соглашению из-за своей небрежности, которая не может быть признана незначительной.</p> <p>Распределение ответственности между ФСК и СО за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению устанавливается в соответствии с нормами действующего Российского законодательства.</p>	<p>The Party is liable to the other party for the direct damage caused by negligence which can not be considered slight by the Party or someone employed by it because of nonfulfilment by the Party of its obligation under the Agreement.</p> <p>Imposing responsibilities between FGC and SO for non-performance and improper performance of obligations under this Agreement is to be determined according to the Russian legislation.</p>
9.2.	<p>Сторона не несет ответственности за какой-либо ущерб, кроме оговоренного выше. Обязательство Стороны по возмещению ущерба не распространяется на косвенный ущерб, причиненный другой Стороне.</p> <p>Под косвенным ущербом понимается, в частности, недополученная прибыль, снижение объемов производства, порча сырья и материалов, затраты на восстановление производства, присужденные к оплате Стороне или уплаченные Стороной в возмещение такого ущерба.</p>	<p>The Party shall not be responsible for any other damage than the damage described above. The liability of the Party to compensate the damage does not include indirect damages incurred on the other Party.</p> <p>Indirect damage is understood, in particular, as the deficient profit, production loss, damaged raw materials, production rehabilitation costs, ruled to be compensated to the Party or the compensation paid by the Party for these damage.</p>

10.	НЕПРЕОДОЛИМАЯ СИЛА	FORCE MAJEURE
10.1.	В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажора) Стороны имеют право ограничить или полностью прекратить передачу электроэнергии. Ни одна из Сторон не будет нести ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если неисполнение вызвано наличием обстоятельств непреодолимой силы.	In case of force majeure, the Parties are entitled to restrict or fully cancel the power transmission. Neither of the Parties shall be responsible for the partial or complete failure to fulfil their respective obligations if this failure has been caused by force majeure.
10.2.	Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются такие события как наводнение, пожар, землетрясение или другое подобное явление природы, а также война, военные действия, запрещение экспорта или импорта, забастовки, прекращение работы группой ключевых сотрудников, локауты со стороны организаций работодателей, действия властей или других внезапных и непредусмотренных, не зависящих от Сторон обстоятельств, возникших после заключения Соглашения(форс-мажор).	The circumstances of force majeure are to be understood as the events like flood, fire, earthquake or any other similar phenomenon of the Nature as well as war, military operations, prohibition of export or import, strikes and cancellation of work by key group of workers, lockout by the employers' organisations, acts of the authorities or other sudden and unforeseen circumstances or any other circumstances beyond the control of the Parties, that could arise after the conclusion of the Agreement (Force majeure).
10.3.	Обстоятельством непреодолимой силы является также прекращение выработки электроэнергии вследствие вышеуказанных причин, а также такие повреждения системы выработки и передачи электроэнергии, к которым с учетом применяемых в энергосистемах Сторон общих требований по обеспечению надежности поставки электроэнергии, Стороны не могли быть в разумной мере готовы.	Force majeure circumstances shall also include the stoppage of the power generation due to the above mentioned reasons as well as the power generation and transmission system damage for which the Parties could not reasonably be prepared as per the general requirements of power supply reliability applicable for the national grids of the Parties.
10.4.	Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Соглашению из-за форс-мажорных обстоятельств, должна немедленно и письменно в течение 14 календарных дней уведомить другую Сторону о начале, возможном периоде действия и ожидаемом сроке окончания вышеуказанных обстоятельств.	The Party for whom it becomes impossible to meet its obligations under the Agreement due to the force majeure circumstances shall immediately, and no later than within 14 days, notify the other Party in writing as regards the beginning, possible term of duration and the cessation of the above mentioned circumstances.
11.	ПЕРЕДАЧА ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ	TRANSFER OF RIGHTS AND OBLIGATIONS
11.1.	Сторона может передать свои права и обязанности по данному Соглашению при условии получения письменного на то согласия других Сторон. Права по Соглашению могут быть переданы третьей стороне лишь в случае, если власти соответствующей страны назначили такую третью сторону ответственной за национальную	The Party may transfer its rights and obligations as per the Agreement to a third party by a written consent thereto of the other Parties. The above mentioned rights may be only transferred to the third party if the authorities of the respective country have appointed this third party to be responsible for the national grid and/or for the

сеть электропередачи и/или оперативно-диспетчерское управление.

operational dispatch control.

12. РАЗНОГЛАСИЯ

DISPUTES

12.1. Стороны примут все необходимые меры для дружественного разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть по настоящему Соглашению или в связи с ним.

The Parties shall undertake all necessary measures for amicable resolution of any differences and conflicts that may arise from this Agreement or in connection therewith.

12.2. Споры, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, не подлежат подсудности общих судов, а должны быть разрешены в третейском суде.

The conflicts arising from this Agreement or in connection therewith shall not be subject to the general courts of law, but shall be resolved by the Court of Arbitration.

12.3. В случае, если споры или разногласия не смогут быть разрешены путем переговоров в течение 90 дней с даты их возникновения, такие споры или разногласия разрешаются в третейском суде в соответствии с правилами и процедурами Арбитражного Института Стокгольмской торговой палаты. Местом рассмотрения спора является Стокгольм, Швеция. В качестве языка судопроизводства используется английский язык, если не будет достигнуто иной договоренности.

If the disputes or differences fail to be resolved by negotiations within 90 days from their origination, these disputes or differences shall be settled by the Court of Arbitration in accordance with the rules of procedure of the Arbitration Institute of Stockholm Chamber of Commerce. The venue of the arbitration shall be Stockholm, Sweden. English language shall be used during Arbitration if not agreed otherwise.

12.4. Настоящий Договор толкуется в соответствии с законами Швеции, за исключением распределения ответственности между СО и ФСК, в соответствии с разделом 9 настоящего Соглашения.

This agreement shall be governed by the Law of Sweden except imposing responsibilities between SO and FGC according to section 9 of this Agreement.

12.5. Решения указанного третейского суда являются окончательными и обязательными для Сторон.

The ruling of the Arbitration shall be final and binding for the Parties.

13. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

TERMS OF CONFIDENTIALITY

13.1. Содержание настоящего Соглашения является общественно доступным.

The content of this agreement is regarded as public.

14. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

TERM OF AGREEMENT

14.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с первого числа месяца, следующего за датой подписания, и действует до 1 марта 2019 года.

This Agreement shall enter into force on the 1st of month next to the date of signing by the Parties and will remain in force till 1st of March 2019.

С момента вступления в силу настоящего Соглашения прекращает действовать Соглашение по использованию пропускной способности и осуществлению трансграничной торговли по трансграничным электрическим связям 400 кВ ПС Выборгская (Россия) – ПС Юлликяля/ ПС Кюми (Финляндия) от 07.11.2014,

This Agreement will replace the Agreement on capacity allocation and cross-border trade management on 400 kV cross-border connections between Vyborg substation (Russia) and Yliskälä/Kymi substations (Finland) signed between the Parties on 7th of November, 2014 including all its Annexes and Supplement

	<p>включая все дополнительные соглашения к нему.</p> <p>Если за 30 дней до истечения срока действия настоящего Соглашения ни одна из Сторон не уведомит о своем намерении расторгнуть Соглашение, то настоящее Соглашение будет считаться продленным на каждый последующий год на тех же условиях. Стороны могут по взаимному согласованию расторгнуть настоящее Соглашение до истечения срока действия Соглашения.</p> <p>Необходимым условием передачи электроэнергии по трансграничным связям является наличие действующих документов: настоящее Соглашение, Межсистемный Договор, Соглашение по эксплуатации и Соглашение об организации учета перетоков.</p>	<p>Agreements.</p> <p>Unless 30 days before the expiry of this Agreement any Party does notify in writing the other Parties of its intention to terminate the present Agreement the Agreement is deemed to be extended for a further following period on the same terms and conditions. The Parties may also mutually agree to terminate this Agreement prior to the expiration.</p> <p>Prerequisite for power transmission across cross-border connections is that this Agreement, Intersystem Agreement, Operation Agreement and the Agreement on electricity metering and accounting are signed and in force.</p>
14.3.	<p>Ко всем остальным вопросам, не оговоренным в настоящем Соглашении, применяются положения и условия Межсистемного Договора.</p>	<p>On all the other matters, which are not stipulated in this Agreement the terms and conditions of the Intersystem Agreement shall apply.</p>
15.	ДРУГИЕ УСЛОВИЯ СОГЛАШЕНИЯ	OTHER CONDITIONS
15.1	<p>Стороны, каждая со своей стороны, будут всячески содействовать исполнению Соглашения. Стороны незамедлительно передают друг другу информацию, необходимую для исполнения настоящего Соглашения, стремясь при этом обеспечить максимально возможную автоматизацию процесса передачи информации.</p> <p>Стороны должны предоставить друг другу информацию, имеющую отношение к соответствующим изменениям в правилах рынка электроэнергии, которые могут оказать влияние на трансграничные перетоки по Электропередаче.</p>	<p>The Parties, each from its part, shall promote due functioning of this Agreement. The Parties shall immediately provide each other with the information needed for due functioning of this Agreement aiming at making the information exchange as automatic as possible.</p> <p>The Parties shall provide each other with the information pertaining to relevant changes in the market rules, which may have an impact on the cross-border flows across the Power transmission.</p>
15.2	<p>Для обмена информацией в рамках настоящего Соглашения, стороны стремятся к реализации электронного обмена данными.</p>	<p>The Parties shall aim at swift electronic data transfer for interchanging data related to the execution of this Agreement.</p>
15.3.	<p>В настоящее Соглашение могут вноситься изменения и дополнения путем подписания Сторонами дополнительных соглашений.</p>	<p>Amendments and additions to this agreement shall be made by means of appendices mutually agreed upon by the Parties.</p>
15.4.	<p>Данное Соглашение подписано в трех экземплярах, с одинаковым содержанием на русском и английском языках, каждая Сторона получает один экземпляр на английском и русском языках. В случае расхождений преваляющую силу имеет английский текст.</p>	<p>This Agreement is signed in three copies of equal content in English and Russian, one copy in English and in Russian given to each Party. In case of any conflict the English version shall prevail.</p>

16.

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ПАО "ФСК ЕЭС "

Россия
117630 г. Москва
ул. Академика Челомея, 5а

АО "СО ЕЭС "

Россия
109074 г. Москва
Китайгородский проезд, 7, стр. 3

FINGRID OYJ

Ляккисепянтие 21
00620 Хельсинки
Финляндия

Подписи Сторон

ПАО «ФСК ЕЭС»

АО «СО ЕЭС»

LEGAL ADDRESSES OF THE PARTIES

PJSC "FGC UES"

Russia
117630 Moscow
Academician Chelomeja St. 5A

JSC "SO UPS"

Russia
109074 Moscow
Kitaigorodsky travel, 7/ 3

FINGRID OYJ

Läkkisepäntie 21
00620 Helsinki
Finland

Signatures of the Parties

Fingrid Oyj