



Kontraktsspezifikation

Datum / Date

01.08.2014

Ort / Place

Leipzig

Dokumentversion / Document Release

0040d

1. Inhalt

1.	<i>Inhalt</i>	<i>2</i>
2.	<i>Kontraktgegenstand und Basiswert</i>	<i>6</i>
2.1.	<i>Strom</i>	<i>6</i>
2.1.1.	Basiswert	6
2.1.2.	Marktgebiete	6
2.1.2.1.	Physische Erfüllung	6
2.1.2.2.	Finanzielle Erfüllung	6
2.1.3.	Lieferzeit	6
2.1.3.1.	Base	6
2.1.3.2.	Peak	6
2.1.3.3.	Off-Peak	6
2.1.4.	Lieferperiode	6
2.1.5.	Handelbare Lieferperioden	7
2.1.5.1.	Physische Futures	7
2.1.5.2.	Finanzielle Futures	7
2.1.6.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	7
2.1.7.	Handelbare Fälligkeiten	8
2.1.7.1.	Day-Futures	8
2.1.7.2.	Weekend-Futures	8
2.1.7.3.	Week-Futures	8
2.1.7.4.	Month-Futures	8
2.1.7.5.	Quarter-Futures	8
2.1.7.6.	Year-Futures	8
2.2.	<i>Erdgas</i>	<i>8</i>
2.2.1.	Basiswert	8
2.2.2.	Marktgebiete	9
2.2.3.	Lieferperiode und Lieferzeit	9
2.2.4.	Handelbare Lieferperioden je Marktgebiet	9
2.2.4.1.	Spotmarkt	9
2.2.4.2.	Terminmarkt	10
2.2.5.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	10
2.2.6.	Handelbare Fälligkeiten	10
2.2.6.1.	Within-Day-Kontrakte	10
2.2.6.2.	Day-Kontrakte	10
2.2.6.3.	Weekend-Kontrakte	10
2.2.6.4.	Month-Futures	10
2.2.6.5.	Quarter-Futures	11
2.2.6.6.	Season-Futures	11
2.2.6.7.	Year-Futures	11
2.3.	<i>Kohle</i>	<i>11</i>
2.3.1.	Basiswert	11

2.3.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	11
2.3.3.	Handelbare Kontrakte.....	11
2.3.4.	Handelbare Fälligkeiten.....	12
2.3.4.1.	Month-Futures.....	12
2.3.4.2.	Quarter-Futures.....	12
2.3.4.3.	Year-Futures.....	12
2.4.	Emissionsrechte	12
2.4.1.	Basiswert.....	12
2.4.1.1.	EU-Emissionsberechtigung bzw. EU-Aviation-Allowance.....	12
2.4.1.2.	Green Certified Emission Reductions.....	12
2.4.1.3.	Emission Reduction Units.....	13
2.4.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	13
2.4.2.1.	Spotmarkt.....	13
2.4.2.2.	Terminmarkt.....	13
2.4.3.	Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag.....	13
2.4.4.	Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte.....	13
2.4.5.	Handelbare Kontrakte.....	13
2.4.5.1.	Spotmarkt.....	13
2.4.5.2.	Terminmarkt.....	14
2.4.6.	Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte	14
2.4.6.1.	Month-Futures.....	14
2.4.6.2.	Quarter-Futures.....	14
2.4.6.3.	December-Futures	14
2.5.	Herkunftsnachweise	14
2.5.1.	Basiswert.....	14
2.5.2.	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße.....	15
2.5.3.	Fälligkeit	15
2.5.4.	Handelbare Kontrakte.....	15
2.5.5.	Handelbare Fälligkeiten.....	15
2.6.	Optionen.....	15
2.6.1.	Basiswert.....	15
2.6.1.1.	Strom.....	16
2.6.2.	Optionsprämie.....	16
2.6.3.	Optionstyp.....	16
2.6.4.	Fälligkeit	16
2.6.5.	Handelbare Kontrakte.....	16
2.6.6.	Handelbare Optionsserien.....	16
2.6.7.	Handelbare Fälligkeiten.....	16
2.6.8.	Ausübung.....	17
3.	Preisermittlung und Preisveränderung	18
3.1.	Euro-denominierte Produkte	18
3.2.	GBP-denominierte Produkte.....	18

3.3.	USD-denominierte Produkte.....	18
3.4.	Optionsprämien	18
4.	<i>Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte</i>	<i>19</i>
4.1.	Strom	19
4.1.1.	Physisch erfüllte Futures	19
4.1.2.	Finanziell erfüllte Futures.....	19
4.2.	Erdgas	19
4.3.	Kohle.....	20
4.4.	Emissionsrechte	20
4.5.	Herkunftsnachweise	20
4.6.	Optionen.....	20
4.6.1.	Letzter Handelstag	20
4.6.2.	Verfall.....	20
5.	<i>Erfüllung</i>	<i>21</i>
5.1.	Kaskadierung	21
5.1.1.	Year-/Season-/Quarter-Kontrakte	21
5.1.2.	Erdgas-Weekend-Kontrakte	21
5.2.	Strom	21
5.2.1.	Physische Futures	21
5.2.1.1.	Lieferung und Abnahme.....	21
5.2.1.2.	Kaufpreis	22
5.2.2.	Finanzielle Futures	22
5.2.2.1.	Month-Futures.....	22
5.2.2.2.	Week-Futures	22
5.2.2.3.	Weekend-Futures	22
5.2.2.4.	Day-Futures	22
5.3.	Erdgas	22
5.3.1.1.	Lieferung und Abnahme:.....	23
5.3.1.2.	Besondere ergänzende Regelungen für die Marktgebiete GASPOOL und NCG:.....	23
5.3.1.3.	Kaufpreis	23
5.4.	Kohle.....	23
5.5.	Emissionsrechte	24
5.5.1.	Primärauktion	24
5.5.1.1.	Treuhandkonten	24
5.5.1.2.	Erfüllung.....	24
5.5.1.3.	Auslieferung.....	24
5.5.2.	Sekundärhandel.....	24
5.5.2.1.	Treuhandkonten	24
5.5.2.2.	Erfüllung.....	24

5.5.2.3.	Auslieferung.....	24
5.6.	Herkunftsnachweise	25
5.6.1.1.	Treuhandkonten	25
5.6.1.2.	Erfüllung	25
5.6.1.3.	Auslieferung.....	25
5.7.	Optionen.....	25
5.7.1.	Erfüllung	25
5.7.2.	Zuteilung	25
6.	<i>ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel</i>	26
6.1.	Stromkontrakte mit physischer Erfüllung	26
6.2.	Stromkontrakte mit finanzieller Erfüllung.....	27
6.3.	Erdgaskontrakte.....	31
6.4.	Kohlekontrakte	33
6.5.	Emissionsrechtekontrakte	33
6.6.	Herkunftsnachweiskontrakte.....	33
7.	<i>Handelskalender</i>	34

2. Kontraktgegenstand und Basiswert

2.1. Strom

2.1.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Lieferzeit an jedem Liefertag während der Lieferperiode in die Höchstspannungsebene des entsprechenden Marktgebietes.

2.1.2. Marktgebiete

2.1.2.1. *Physische Erfüllung*

Es können Futures mit physischer Erfüllung in der jeweiligen Regelzone der folgenden Marktgebiete gehandelt werden:

- Belgien,
- Frankreich und
- Niederlande.

2.1.2.2. *Finanzielle Erfüllung*

Es können finanziell zu erfüllende Futures für folgende Marktgebiete gehandelt werden:

- Deutschland/Österreich,
- Frankreich und
- Italien

2.1.3. Lieferzeit

Lieferzeit sind die Tage und deren Stunden, die von der jeweiligen Lieferperiode des entsprechenden Kontraktes umfasst sind:

2.1.3.1. *Base*

00:00 Uhr bis 24:00 Uhr für alle Tage der Woche (Base)

2.1.3.2. *Peak*

08:00 Uhr bis 20:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Peak) bzw. 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für die Tage Samstag und Sonntag (Peak-Weekend)

2.1.3.3. *Off-Peak*

00:00 bis 08:00 Uhr und 20:00 bis 24:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag sowie die Stunden zwischen 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr am Wochenende (Off-Peak)

2.1.4. Lieferperiode

Die Lieferperioden für das jeweilige Marktgebiet können sein: Day, Weekend, Week, Month, Quarter und Year.

2.1.5. Handelbare Lieferperioden

2.1.5.1. Physische Futures

- Belgian-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Baseload-Month/Quarter/Year-Futures
- Dutch-Power-Peakload-Month/Quarter/Year-Futures
- French-Power-Baseload-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- French-Power-Peakload-Week/Month/Quarter/Year-Futures

2.1.5.2. Finanzielle Futures

- Phelix-Base-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Phelix-Peak-Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Phelix-Off-Peak-Month/Quarter/Year-Futures
- French-Base-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- French-Peak-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Base-Week/Month/Quarter/Year-Futures
- Italian-Peak-Week/Month/Quarter/Year-Futures

2.1.6. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen:
Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernde Menge. Diese ist in der Regel 24 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 23 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 25 MWh.

Das Kontraktvolumen von physisch zu erfüllenden Futures:

Ab dem zweiten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode reduziert sich das Kontraktvolumen nach Handelsschluss um die Menge Strom, die in die Lieferung geht. In die Lieferung geht jeweils der Liefertag, der dem nächsten Börsentag folgt (t+2). Ist dieser Liefertag kein Börsentag, gehen zusätzlich alle folgenden Liefertage bis einschließlich des nächsten Börsentages in die Lieferung.

- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.1.7. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

2.1.7.1. Day-Futures

- jeweils die nächsten 34 Tage (Day-Futures),

2.1.7.2. Weekend-Futures

- jeweils die nächsten 5 Wochenenden (Weekend-Futures),

2.1.7.3. Week-Futures

- die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Futures),
- die nächsten 5 Wochen (physische French-Week-Futures),

2.1.7.4. Month-Futures

- der aktuelle und die nächsten 6 Monate (Belgian/Dutch/Italian-Month-Future),
- der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix/French-Month-Future),

2.1.7.5. Quarter-Futures

- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Belgian/Dutch/Italian-Quarter-Future)
- jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix/French-Quarter-Future),

2.1.7.6. Year-Futures

- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Year-Future)

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2.2. Erdgas

2.2.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von

- Erdgas (TTF),
- Erdgas mit der Qualität H-Gas* (GASPOOL, NBP und NCG) bzw.
- qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas* bzw. L-Gas* (GASPOOL, NCG)

mit konstanter Leistung von

- 1 MW (GASPOOL, NCG, TTF) bzw.
- 1.000 therm/Tag ($\approx 29,3071$ MWh/Tag) (NBP)

in der Lieferzeit eines Liefertages der Lieferperiode am jeweiligen virtuellen Handelspunkt.

* Gemäß Technische Regel – Arbeitsblatt DVGW G 260 für die Marktgebiete GASPOOL und NCG.

2.2.2. Marktgebiete

- GASPOOL – das von der GASPOOL Balancing Services GmbH betrieben wird;
- NBP – National Balancing Point, welcher von National Grid betrieben wird;
- NCG – das von der NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird;
- TTF – Dutch Title Transfer Facility, welche von Gastransport Services B.V. betrieben wird.

2.2.3. Lieferperiode und Lieferzeit

Die Lieferperioden mit den jeweiligen Lieferzeiten für das jeweilige Marktgebiet können sein:

Within-Day: handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr* des folgenden Kalendertages;

Im Marktgebiet NBP ist Lieferperiode der gesamte Tag.

Day: Lieferzeit von 06:00 Uhr* eines Liefertages bis 06:00 Uhr* des folgenden Kalendertages;

Weekend: Lieferzeit von 06:00 Uhr* des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr* des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind;

Month: von 06:00 Uhr* an jedem Liefertag des Liefermonats bis 06:00 Uhr* des folgenden Kalendertages;

Quarter: keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt 5.1.1;

Season:** keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt 5.1.1;

Year: keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt 5.1.1.

* In der Regel CET, außer NBP, dort UK Zeit, 6:00 Uhr UK Zeit entspricht 7:00 Uhr CET.

** Eine Season beinhaltet entweder jeweils die Monate Oktober bis März (Winter-Season) oder jeweils die Monate April bis September (Sommer-Season).

2.2.4. Handelbare Lieferperioden je Marktgebiet

2.2.4.1. Spotmarkt

- GASPOOL-Natural-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- GASPOOL-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- GASPOOL-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- NCG-Natural-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- NCG-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- NCG-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- TTF-Natural-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte
- NBP-Natural-Gas-Within-Day/Day/Weekend-Kontrakte*

* Voraussichtlich ab Ende des dritten Quartals 2014.

2.2.4.2. Terminmarkt

- GASPOOL-Natural-Gas-Month/Quarter/Season/Year-Futures
- NCG-Natural-Gas-Month/Quarter/Season/Year-Futures
- NBP-Natural-Gas-Month/Quarter/Season/Year-Futures*

* Voraussichtlich ab Mitte des vierten Quartals 2014.

2.2.5. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen:

Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernde Menge. Diese ist in der Regel 24 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 23 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 25 MWh.

Für Within-Day Kontrakte im Marktgebiet NBP beträgt das Kontraktvolumen zu jedem Zeitpunkt 1.000 therm und verringert sich nicht in Abhängigkeit von dem Handelszeitpunkt.

- Mindestschlussgröße:
 - 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (alle Erdgas-Spot- und Terminmarktkontrakte) sowie zusätzlich
 - 10 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (NCG/Gaspool-Terminmarktkontrakte)

2.2.6. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

2.2.6.1. Within-Day-Kontrakte

- Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Ende der Lieferperiode.

2.2.6.2. Day-Kontrakte

- Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

2.2.6.3. Weekend-Kontrakte

- Jeder Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, Beginnt der Handel einen Tag früher. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

2.2.6.4. Month-Futures

- jeweils die nächsten 4 vollen Monate

Zur Trade Registration freigeschaltet sind:

- die jeweils nächsten 6 Monate (NBP-Natural-Gas-Month-Future)

2.2.6.5. *Quarter-Futures*

- jeweils die nächsten 4 vollen Quartale

Zur Trade Registration freigeschaltet sind:

- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (NBP-Natural-Gas-Quarter-Future),

2.2.6.6. *Season-Futures*

- die jeweils nächsten 4 vollen Seasons

Zur Trade Registration freigeschaltet sind:

- jeweils die nächsten 6 vollen Seasons (NBP-Natural-Gas-Season-Future),

2.2.6.7. *Year-Futures*

- jeweils die nächsten 3 vollen Kalenderjahre

Zur Trade Registration freigeschaltet sind:

- jeweils die nächsten 6 vollen Kalenderjahre (NBP-Natural-Gas-Year-Future).

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2.3. Kohle

2.3.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Kraftwerkskohle mit einem Brennwert von 6.000 kcal/kg netto wie erhalten (NAR/ net as received) und einem Schwefelanteil von maximal 1 % innerhalb der nächsten 90 Tage am Lieferpunkt:

- cif Amsterdam–Rotterdam–Antwerpen (cif ARA)
- fob Richards Bay, Südafrika (fob Richards Bay).

Die Futures werden finanziell gegen den API 2* (cif ARA) bzw. API 4* (fob Richards Bay) Monatsindex für Kohle während der jeweiligen Lieferperiode abgerechnet, wie er im Argus/McCloskey's Coal Price Index Report jeden letzten Freitag eines Monats veröffentlicht wird (Monatsindex). Der jeweilige Monatsindex ist der ungewichtete Durchschnitt aller Wochenindizes des jeweiligen Lieferpunktes, die in dem jeweiligen Monat veröffentlicht werden.

* API 2 and API 4 are trademarks of and used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 Indices belong exclusively to Argus Media Limited/IHS Global Limited. All rights reserved. **Argus and IHS take no position on the purchase or sale of EEX's financially settled listings.**

2.3.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 1.000 metrische Tonnen;
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.3.3. Handelbare Kontrakte

ARA-Coal-Month/Quarter/Year-Futures

Richards-Bay-Coal-Month/Quarter/Year-Futures

2.3.4. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

2.3.4.1. Month-Futures

- der aktuelle und die nächsten 6 Monate

2.3.4.2. Quarter-Futures

- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale

2.3.4.3. Year-Futures

- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2.4. Emissionsrechte

2.4.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von EU-Emissionsberechtigungen, EU-Aviation-Allowances, Green Certified Emission Reductions bzw. Emission Reduction Units.

2.4.1.1. EU-Emissionsberechtigung bzw. EU-Aviation-Allowance

Eine EU-Emissionsberechtigung (EUA) bzw. EU-Aviation-Allowance (EUAA) ist die Berechtigung zur Emission von einer Tonne Kohlendioxid oder einer Tonne Kohlendioxidäquivalent im Sinne der Richtlinie 2003/87/EG vom 13.10.2003 zuletzt geändert durch Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der bei Geschäftsabschluss eines Kontraktes jeweilig gültigen Fassung, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und an dem jeweiligen Liefertag im Anwendungsbereich dieser Richtlinie oder einer entsprechenden Nachfolgeregelung frei übertragbar ist.

2.4.1.2. Green Certified Emission Reductions

Green Certified Emission Reductions (CER)* sind zertifizierte Emissionsreduktionen aus bilateralen Projekten** im Sinne von Art. 12 des Kyoto-Protokolls und der jeweils zum Lieferzeitpunkt geltenden Entscheidungen zum Kyoto-Protokoll der United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) oder einer der in der EU geltenden Nachfolgeregelungen, die einer Tonne Kohlendioxidäquivalent entsprechen und die zum Zeitpunkt der Lieferung zu Compliance-Zwecken im EU ETS verwendet werden können und frei übertragbar sind.

Davon ausgenommen sind Projekte, die den Abbau von Trifluoromethan (HFC-23) und Salpeteroxid (N₂O) aus Adipinsäureproduktion beinhalten sowie große Wasserkraftprojekte über 20 MW.

* CERs aus Staaten, die Sanktionsprogrammen unterliegen, die bei der OFAC gelistet sind (www.treasury.gov), können nicht gehandelt werden.

** Bilaterale Projekte: Projekte, die neben dem Letter of Approval (LoA) des Projekt-Gastlandes auch über zumindest einen LoA einer Designated National Authority (DNA) eines Vertragsstaates gemäß Annex I des Kyoto-Protokolls im Rahmen der bei der UN eingereichten und veröffentlichten Projektdokumentation verfügen.

2.4.1.3. Emission Reduction Units

Emission Reduction Units (ERU) entsprechen einer Tonne Kohlendioxid oder Kohlendioxidäquivalent aus bilateralen Projekten* gemäß Artikel 6 des Kyoto Protokolls und der jeweils zum Lieferzeitpunkt geltenden Entscheidungen zum Kyoto-Protokoll der United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) oder einer der in der EU geltenden Nachfolgeregelungen, die einer Tonne Kohlendioxidäquivalent entsprechen und die an dem jeweiligen Liefertag gemäß den geltenden Regeln des EU-ETS zu Compliance Zwecken geeignet und frei übertragbar sind.

* Bilaterale Projekte: Projekte, die neben dem Letter of Approval (LoA) des Projekt-Gastlandes auch über zumindest einen LoA einer Designated National Authority (DNA) eines Vertragsstaates gemäß Annex I des Kyoto-Protokolls im Rahmen der bei der UN eingereichten und veröffentlichten Projektdokumentation verfügen.

2.4.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

2.4.2.1. Spotmarkt

- EU-Emissionsberechtigungen / EU-Aviation-Allowances – Primärauktion
 - Kontraktvolumen: 1 EUA bzw. EUAA,
 - Mindestschlussgröße: 500 oder ein Vielfaches davon
- EU-Emissionsberechtigungen / EU-Aviation-Allowances / CER-Kontrakte – Sekundärhandel:
 - Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA bzw. CER,
 - Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.4.2.2. Terminmarkt

- European-Carbon-Futures/EU-Aviation-Allowances-Future/CER-Futures/ERU-Futures
 - Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA, CER bzw. ERU,
 - Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.4.3. Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag

Der Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag ist für die Spotmarktkontrakte am ersten ECC-Geschäftstag nach Geschäftsabschluss und für die Terminmarktkontrakte jeweils am 2. ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

2.4.4. Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, December

2.4.5. Handelbare Kontrakte

2.4.5.1. Spotmarkt

- EU-Emissionsberechtigungen – Primärauktion
- EU-Emissionsberechtigungen – Sekundärhandel
- EU-Aviation-Allowances – Primärauktion
- EU-Aviation-Allowances – Sekundärhandel
- CER-Kontrakte

2.4.5.2. Terminmarkt

- European-Carbon-Dec-Futures – Primärauktion
- European-Carbon-Month*/Quarter*/Dec-Futures – Sekundärhandel
- EU-Aviation-Allowances-Dec-Futures
- CER-Dec-Futures
- ERU-Dec-Futures

* Voraussichtlich ab Mitte des vierten Quartals 2014.

2.4.6. Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

2.4.6.1. Month-Futures

- jeweils der aktuelle und die nächsten 2 Monate, sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin kein EUA-DEC-Future oder EUA-Quarter-Future verfällt (EUA-Month-Future)*

2.4.6.2. Quarter-Futures

- jeweils das aktuelle und die nächsten 11 Quartale, sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin kein EUA-DEC-Future verfällt (EUA-Quarter-Future)*

2.4.6.3. December-Futures

- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020
(European-Carbon-Future – Primärauktion)
- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020
(EUA-DEC-Future, EU-Aviation-Allowance-Future, CER-Future, ERU-Future)

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

* Voraussichtlich ab Mitte des vierten Quartals 2014.

2.5. Herkunftsnachweise

2.5.1. Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Herkunftsnachweisen (HKN).

Gültiger Herkunftsnachweis im Sinne von Artikel 2 (j) der Richtlinie 2009/28/EG für Elektrizität, die aus erneuerbaren Energiequellen erzeugt wurde und der gemäß Artikel 15 der Richtlinie 2009/28/EG durch einen zuständigen Mitgliedsstaat oder eine zuständige Stelle für die Produktion von 1 MWh elektrischer Energie aus einer hydroelektrischen Installation:

- in Dänemark, Finnland, Norwegen oder Schweden (Nordic Hydro Power)
- in Deutschland, Österreich oder der Schweiz (Alpine Hydro Power)

ausgestellt wurde, die nicht in den Genuss einer nationalen Förderregelung gekommen ist, das entspricht dem Code 0 des EECS Rules Fact Sheet 3 - TYPES OF PUBLIC SUPPORT;

- in Belgien, Dänemark, Deutschland oder den Niederlanden (Northern Continental Europe Wind Power)

ausgestellt wurde. Die Erzeugungsanlage kann in den Genuss einer nationalen Förderregelung gekommen sein, das entspricht den Codes 0, 1, 2, 3 oder 4 des EECS Rules Fact Sheet 3 - TYPES OF PUBLIC SUPPORT.

Die Produktion der durch den Herkunftsnachweis zertifizierten Elektrizität muss in den Monaten vor Fälligkeit des Future-Kontraktes gemäß dem folgenden Schema stattgefunden haben:

Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum
März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres
Dezember	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres

2.5.2. Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 1.000 HKN
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

2.5.3. Fälligkeit

Fälligkeiten sind: März und Dezember

2.5.4. Handelbare Kontrakte

- Futures auf Herkunftsnachweise für Nordic Hydro Power
- Futures auf Herkunftsnachweise für Alpine Hydro Power
- Futures auf Herkunftsnachweise für Northern Continental Europe Wind Power

2.5.5. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Dezember und März-Fälligkeiten sind jeweils innerhalb der 3 Jahre vor Fälligkeit handelbar

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.

2.6. Optionen

2.6.1. Basiswert

Der Käufer der Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden Future zu erhalten.

Der Verkäufer der Kaufoption (Call) erhält nach Ausübung der Kaufoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Verkaufsposition im korrespondierenden Future.

Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden Future zu erhalten.

Der Verkäufer der Verkaufsoption (Put) erhält nach Ausübung der Verkaufsoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Kaufposition im korrespondierenden Future.

2.6.1.1. Strom

Phelix-Base-Month-Future bzw. Phelix-Base-Quarter-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht; bzw. der Phelix-Base-Year-Future des Jahres, das dem Jahr des jeweiligen Optionsverfalls folgt.

2.6.2. Optionsprämie

Der Käufer einer Option ist verpflichtet, am ECC-Geschäftstag nach Erwerb den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Optionsprämie am gleichen Tag gutgeschrieben.

2.6.3. Optionstyp

European style, d.h. die Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag möglich.

2.6.4. Fälligkeit

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, Year

2.6.5. Handelbare Kontrakte

- Phelix-Base-Month/Quarter/Year-Optionen

2.6.6. Handelbare Optionsserien

Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.

Es sind für jede Fälligkeit mindestens drei Serien mit verschiedenen Ausübungspreisen handelbar, wobei bei ihrer Einführung in den Handel ein Ausübungspreis im Geld (in-the-money), ein Ausübungspreis am Geld (at-the-money) und ein Ausübungspreis aus dem Geld (out-of-the-money) ist.

Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern

2.6.7. Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils nächsten 5 Liefermonate (Phelix-Month-Option),
- die jeweils nächsten 6 Lieferquartale (Phelix-Quarter-Option),
- die jeweils nächsten 3 oder 4 Lieferjahre* des Basiswertes (Phelix-Year-Option)

* Für jedes Lieferjahr des Basiswertes sind bis zu vier Kontrakte mit unterschiedlichen Verfallterminen verfügbar, die jeweils am Ende eines Quartals im vorangehenden Jahr liegen. Pro Basiswert stehen zur Verfügung:

Verfall Ende März :	Phelix-Base-Year-Apr-Option
Verfall Ende Juni:	Phelix-Base-Year-Jul-Option
Verfall Ende September:	Phelix-Base-Year-Oct-Option
Verfall Ende Dezember:	Phelix-Base-Year-Jan-Option

Neue Fälligkeiten werden so zum Handel eingeführt, dass jederzeit 12 Fälligkeiten bezogen auf die nächsten 3 oder 4 Lieferjahre des Basiswertes handelbar sind.

Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt und vor Einführung bekannt gegeben.

2.6.8. Ausübung

Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr am letzten Handelstag (Ausübungsphase).

Die Börse ermittelt für die Phelix-Optionen per 14:00 Uhr am letzten Handelstag einen untertägigen Marktwert für den Basiswert (Intraday-Fixing-Preis), den sie rechtzeitig vor Ablauf der Ausübungsphase veröffentlicht.

Optionen, die zum Ende der Ausübungsphase gegenüber dem Intraday-Fixing-Preis im Geld sind, werden abweichend von Satz 1 automatisch ausgeübt, sofern der Börsenteilnehmer bis dahin keine abweichende Eingabe in das System vorgenommen hat.

Ausübungen werden erst um 15:00 Uhr wirksam, sie können bis dahin jederzeit geändert oder gelöscht werden.

3. Preisermittlung und Preisveränderung

3.1. Euro-denominierte Produkte

Preisermittlung in EUR je

- EUA, EUAA, CER, ERU, und MWh (Strom) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma
- HKN auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
- MWh (Erdgas) auf drei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 EUR je EUA, EUAA, CER, ERU und MWh (Strom)
- 1,00 EUR je HKN
- 0,025 EUR je MW (Erdgas)

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen bzw. Anzahl der Lieferstunden

3.2. GBP-denominerte Produkte

Preisermittlung in GBP Pence (GBp) je

- therm (NBP-Erdgas) auf drei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,001 GBp je therm

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen bzw. Anzahl der Lieferstunden

3.3. USD-denominierte Produkte

Preisermittlung in USD je

- Tonne (Kohle) auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 USD je Tonne

Minimale Preisveränderung je Kontrakt ergibt sich aus dem Faktor minimale Preisveränderung je Einheit und Kontraktvolumen

3.4. Optionsprämien

Preisermittlung in EUR je

- MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.

Minimale Preisveränderung:

- 0,001 € je MWh.

4. Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte

4.1. Strom

4.1.1. Physisch erfüllte Futures

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future
zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats
- French-Power-Week-Future
der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag der Lieferperiode. Dieser Tag ist in der Regel ein Donnerstag. Wenn der Donnerstag und/oder der Freitag keine Börsentage sind:

Mittwoch, wenn Donnerstag oder Freitag keine Börsentage sind
Dienstag, wenn Donnerstag und Freitag keine Börsentage sind
- Quarter/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode

4.1.2. Finanziell erfüllte Futures

Letzter Handelstag ist für den

- Day-Future
der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den Liefertag durchgeführt wird,
- Weekend-Future
der Freitag vor Beginn der Lieferperiode,
- Base-Week-Future
der Freitag der aktuellen Lieferwoche,
- Peak-Week-Future
der Donnerstag der aktuellen Lieferwoche,
- Month-Future
der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag.

Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

- Quarter/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode

4.2. Erdgas

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future
zwei Börsentage vor dem ersten Liefertag des Liefermonats
- Quarter/Season/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode

4.3. Kohle

Letzter Handelstag ist für den:

- Month-Future
der letzte Freitag eines Liefermonats

Ist dieser Tag kein Börsentag der EEX oder ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
- Quarter/Year-Future
der dritte Börsentag vor Beginn der Lieferperiode

4.4. Emissionsrechte

Letzter Handelstag ist:

- Mitte des jeweiligen Fälligkeitsmonats, an dem marktüblich Futures auf EUA, EUAA, ERU bzw. CER verfallen.

Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.

4.5. Herkunftsnachweise

Der letzte Handelstag liegt innerhalb des Kalendermonats der jeweiligen Fälligkeit und wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung des Kontrakts zum Handel festgelegt. In der Regel wird der letzte Handelstag mindestens zwei Wochen vor dem letzten Kalendertag des Monats liegen.

4.6. Optionen

4.6.1. Letzter Handelstag

Letzter Handelstag ist für die:

- Month-Option
 - Liefermonat Januar: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.
 - Alle sonstigen Liefermonate*: vier Börsentage vor Beginn des Liefermonats.
- * Der letzte Handelstag des 2014-06-Kontraktes (O1BM Jun14) ist fünf Börsentage vor Beginn des Liefermonats.
- Quarter-Option
 - Erstes Quartal eines Jahres: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.
 - Alle sonstigen Quartale: vier Börsentage vor Beginn des Lieferquartals.
- Year-Option
 - Phelix-Base-Year-Jan-Option: der zweite Donnerstag im Dezember.
 - Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.

4.6.2. Verfall

Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15.00 Uhr am letzten Handelstag.

5. Erfüllung

5.1. Kaskadierung

Bei folgenden Future-Kontrakten kaskadieren längere Laufzeiten in korrespondierende kürzere Laufzeiten:

- Strom-Futures
- Erdgas-Futures
- Kohle-Futures

5.1.1. Year-/Season-/Quarter-Kontrakte

Jede offene Position in einem Year-Future wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei entsprechenden Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei entsprechende Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.

Jede offene Position in einem Season-Future wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei entsprechenden Month-Futures für die Liefermonate Oktober bis Dezember (Winter-Season) bzw. April bis Juni (Summer-Season) und den jeweils darauf folgenden entsprechenden Quarter-Future ersetzt.

Jede offene Position eines Quarter-Futures wird am dritten ECC-Geschäftstag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei entsprechenden Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.

5.1.2. Erdgas-Weekend-Kontrakte

Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Weekend-Kontrakt durch die entsprechende Anzahl Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Weekend-Kontrakt entsprechen.

5.2. Strom

5.2.1. Physische Futures

Der Käufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.

Der Verkäufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Strom mit konstanter Leistung und Dauer zu liefern.

5.2.1.1. Lieferung und Abnahme

Lieferung und Abnahme von Strom erfolgt nach näherer Bestimmung in den Clearingbedingungen durch Abgabe eines den Anforderungen der jeweiligen Bilanzkreisverträge entsprechenden Fahrplans bzw. Nominierung, der bzw. die das zugrunde liegenden Liefergeschäft wie vereinbart mit erfasst, sowie der verbindlichen Bestätigung des Fahrplans bzw. der Nominierung durch den Übertragungsnetzbetreiber.

An jedem Liefertag geht der Teil eines Kontraktes in Lieferung, der nach Maßgabe der jeweiligen Kontraktspezifikationen an jedem Tag der Lieferperiode für die Lieferung bestimmt ist.

5.2.1.2. Kaufpreis

Der Kaufpreis für alle Liefertage im gesamten Lieferzeitraum ist der Schlussabrechnungspreis. Dieser wird am letzten Handelstag (Week-Futures) bzw. zwei Börsentage vor Beginn der Lieferperiode (Month-Futures) festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des jeweiligen Kontrakts gehandelt wird.

5.2.2. Finanzielle Futures

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen. Der Schlussabrechnungspreis kann negativ sein.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

5.2.2.1. Month-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag. Wird der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder einem Sonntag folgenden Feiertag ermittelt, erfolgt der Barausgleich erst am zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

5.2.2.2. Week-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am ECC-Geschäftstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).

5.2.2.3. Weekend-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

5.2.2.4. Day-Futures

Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am ECC-Geschäftstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises. Wenn der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder Feiertag, bestimmt wird, erfolgt die Erfüllung an zweiten ECC-Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.

5.3. Erdgas

Der Käufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Erdgas abzunehmen und den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.

Der Verkäufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Erdgas zu liefern.

5.3.1.1. Lieferung und Abnahme:

Lieferung und Abnahme von Erdgas erfolgt nach näherer Bestimmung in den Clearingbedingungen durch Abgabe eines den Anforderungen der jeweiligen Bilanzkreisverträge entsprechenden Fahrplans bzw. Nominierung, der bzw. die das zugrunde liegenden Liefergeschäft wie vereinbart mit erfasst, sowie der verbindlichen Bestätigung des Fahrplans bzw. der Nominierung durch den Fernleitungsnetzbetreiber bzw. den Marktgebietsverantwortlichen oder Hubbetreiber. An jedem Liefertag geht der Teil eines Kontraktes in Lieferung, der nach Maßgabe der jeweiligen Kontraktspezifikationen an jedem Tag der Lieferperiode für die Lieferung bestimmt ist.

5.3.1.2. Besondere ergänzende Regelungen für die Marktgebiete GASPOOL und NCG:

Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem Marktgebietsverantwortlichen (MGV) frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.

Handelt es sich bei dem Handelsgeschäft um ein Geschäft über qualitätsspezifisches Erdgas, steht es dem Handelsteilnehmer nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Erdgas zu bewirken oder bewirken zu lassen.

5.3.1.3. Kaufpreis

Der Kaufpreis von Spotmarktgeschäften ist der vereinbarte Preis je MW multipliziert mit der zu liefernden Menge.

Der Kaufpreis von Terminmarktgeschäften ist für alle Liefertage im gesamten Lieferzeitraum der Schlussabrechnungspreis. Dieser wird am letzten Handelstag (Monats-Futures) festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des jeweiligen Kontrakts gehandelt wird.

5.4. Kohle

Erfüllung durch Barausgleich an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Settlementpreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem API 2* Monatsindex bzw. API 4* Monatsindex.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Settlementpreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) API 2* Monatsindex bzw. API 4* Monatsindex in bar auszugleichen.

Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

*

API 2 and API 4 are trademarks of and used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 Indices belong exclusively to Argus Media Limited/IHS Global Limited. All rights reserved.

Argus and IHS take no position on the purchase or sale of EEX's financially settled listings.

5.5. Emissionsrechte

5.5.1. Primärauktion

5.5.1.1. Treuhandkonten

EU-Emissionsberechtigungen bzw. EU-Aviation-Allowances werden von der ECC Lux treuhänderisch im primary auction account als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

5.5.1.2. Erfüllung

Erfüllung erfolgt durch Lieferung der erworbenen EU-Emissionsberechtigungen oder der erworbenen EU-Aviation-Allowances nach Zahlung: Nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) überträgt ECC Lux die erworbenen EU-Emissionsberechtigungen bzw. EU-Aviation-Allowances auf die internen Konten der erfolgreichen Bieter im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.

5.5.1.3. Auslieferung

Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EU-Emissionsberechtigungen bzw. EU-Aviation-Allowances auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

5.5.2. Sekundärhandel

5.5.2.1. Treuhandkonten

Emissionsrechte (EUA, EUAA, CER oder ERU) werden von der ECC Lux treuhänderisch als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

5.5.2.2. Erfüllung

ECC Lux überträgt die erworbenen Emissionsrechte auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.

5.5.2.3. Auslieferung

Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen Emissionsrechte auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

5.6. Herkunftsnachweise

5.6.1.1. Treuhandkonten

Herkunftsnachweise werden von der ECC Lux treuhänderisch als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

5.6.1.2. Erfüllung

ECC Lux überträgt die erworbenen Herkunftsnachweise auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.

5.6.1.3. Auslieferung

Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen Herkunftsnachweise auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

5.7. Optionen

5.7.1. Erfüllung

Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

5.7.2. Zuteilung

Übt ein Käufer einer Option sein Optionsrecht aus, so teilt die ECC AG am Ausübungstag nach Schluss der Nachhandelsphase mittels eines die Neutralität des Zuteilungsvorgangs gewährleistenden Verfahrens dem Käufer einen Verkäufer der gleichen Optionsserie und des gleichen Optionstyps (Call bzw. Put) zu. Teilzuteilungen sind zulässig.

Alle für das Kundenpositionskonto eines Handelsteilnehmers erfolgten Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zugeteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet.

Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder am Ausübungstag über die Zuteilung.

6. ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel

6.1. Stromkontrakte mit physischer Erfüllung

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Belgian-Power-Baseload-Month-Future	DE000A1XQRD2	A1XQRD	QBBM
Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A1XQRE0	A1XQRE	QBBQ
Belgian-Power-Baseload-Year-Future	DE000A1XQRF7	A1XQRF	QBBY
Dutch-Power-Baseload-Month-Future	DE000A1XQRG5	A1XQRG	QDBM
Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A1XQRH3	A1XQRH	QDBQ
Dutch-Power-Baseload-Year-Future	DE000A1XQRJ9	A1XQRJ	QDBY
Dutch-Power-Peakload -Month-Future	DE000A1XQRK7	A1XQRK	QDPM
Dutch-Power-Peakload -Quarter-Future	DE000A1XQRL5	A1XQRL	QDPQ
Dutch-Power-Peakload -Year-Future	DE000A1XQRM3	A1XQRM	QDPY
French-Power-Baseload-Week-Future	DE000A1XRD77	A1XRD7	F2B1*
	DE000A1XRD85	A1XRD8	F2B2*
	DE000A1XRD93	A1XRD9	F2B3*
	DE000A1XREA4	A1XREA	F2B4*
	DE000A1XREB2	A1XREB	F2B5*
French-Power-Baseload-Month-Future	DE000A0C3164	A0C316	F2BM
French-Power-Baseload-Quarter-Future	DE000A0C3180	A0C318	F2BQ
French-Power-Baseload-Year-Future	DE000A0C32A9	A0C32A	F2BY
French-Power-Peakload-Week-Futures	DE000A1XREC0	A1XREC	F2P1*
	DE000A1XRED8	A1XRED	F2P2*
	DE000A1XREE6	A1XREE	F2P3*
	DE000A1XREF3	A1XREF	F2P4*
	DE000A1XREG1	A1XREG	F2P5*
French-Power-Peakload-Month-Future	DE000A0C3172	A0C316	F2BM
French-Power-Peakload-Quarter-Future	DE000A0C3198	A0C318	F2BQ
French-Power-Peakload-Year-Future	DE000A0C32B7	A0C32A	F2BY

* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

6.2. Stromkontrakte mit finanzieller Erfüllung

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Base-Day-Future	DE000A1PH1G3	A1PH1G	FB01*
	DE000A1PH1H1	A1PH1H	FB02*
	DE000A1PH1J7	A1PH1J	FB03*
	DE000A1PH1K5	A1PH1K	FB04*
	DE000A1PH1L3	A1PH1L	FB05*
	DE000A1PH1M1	A1PH1M	FB06*
	DE000A1PH1N9	A1PH1N	FB07*
	DE000A1PH1P4	A1PH1P	FB08*
	DE000A1PH1Q2	A1PH1Q	FB09*
	DE000A1PH1R0	A1PH1R	FB10*
	DE000A1PH1S8	A1PH1S	FB11*
	DE000A1PH1T6	A1PH1T	FB12*
	DE000A1PH1U4	A1PH1U	FB13*
	DE000A1PH1V2	A1PH1V	FB14*
	DE000A1PH1W0	A1PH1W	FB15*
	DE000A1PH1X8	A1PH1X	FB16*
	DE000A1PH1Y6	A1PH1Y	FB17*
	DE000A1PH1Z3	A1PH1Z	FB18*
	DE000A1PH100	A1PH10	FB19*
	DE000A1PH118	A1PH11	FB20*
	DE000A1PH126	A1PH12	FB21*
	DE000A1PH134	A1PH13	FB22*
	DE000A1PH142	A1PH14	FB23*
	DE000A1PH159	A1PH15	FB24*
	DE000A1PH167	A1PH16	FB25*
	DE000A1PH175	A1PH17	FB26*
	DE000A1PH183	A1PH18	FB27*
	DE000A1PH191	A1PH19	FB28*
	DE000A1PH2A4	A1PH2A	FB29*
	DE000A1PH2B2	A1PH2B	FB30*
	DE000A1PH2C0	A1PH2C	FB31*
	DE000A1PH2D8	A1PH2D	FB32*
	DE000A1PH2E6	A1PH2E	FB33*
	DE000A1PH2F3	A1PH2F	FB34*
Phelix-Base-Weekend-Future	DE000A1PH3G9	A1PH3G	FWB1*
	DE000A1PH3H7	A1PH3H	FWB2*
	DE000A1PH3J3	A1PH3J	FWB3*
	DE000A1PH3K1	A1PH3K	FWB4*
	DE000A1PH3L9	A1PH3L	FWB5*

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Base-Week-Future	DE000A1A41M7	A1A41M	F1B1*
	DE000A1A41N5	A1A41N	F1B2*
	DE000A1A41P0	A1A41P	F1B3*
	DE000A1A41Q8	A1A41Q	F1B4*
	DE000A1A41R6	A1A41R	F1B5*
Phelix-Base-Month-Future	DE0006606023	660602	F1BM
Phelix-Base-Quarter-Future	DE0006606049	660604	F1BQ
Phelix-Base-Year-Future	DE0006606064	660606	F1BY
Phelix-Peak-Day-Future	DE000A1PH2G1	A1PH2G	FP01*
	DE000A1PH2H9	A1PH2H	FP02*
	DE000A1PH2J5	A1PH2J	FP03*
	DE000A1PH2K3	A1PH2K	FP04*
	DE000A1PH2L1	A1PH2L	FP05*
	DE000A1PH2M9	A1PH2M	FP06*
	DE000A1PH2N7	A1PH2N	FP07*
	DE000A1PH2P2	A1PH2P	FP08*
	DE000A1PH2Q0	A1PH2Q	FP09*
	DE000A1PH2R8	A1PH2R	FP10*
	DE000A1PH2S6	A1PH2S	FP11*
	DE000A1PH2T4	A1PH2T	FP12*
	DE000A1PH2U2	A1PH2U	FP13*
	DE000A1PH2V0	A1PH2V	FP14*
	DE000A1PH2W8	A1PH2W	FP15*
	DE000A1PH2X6	A1PH2X	FP16*
	DE000A1PH2Y4	A1PH2Y	FP17*
	DE000A1PH2Z1	A1PH2Z	FP18*
	DE000A1PH209	A1PH20	FP19*
	DE000A1PH217	A1PH21	FP20*
	DE000A1PH225	A1PH22	FP21*
	DE000A1PH233	A1PH23	FP22*
	DE000A1PH241	A1PH24	FP23*
	DE000A1PH258	A1PH25	FP24*
	DE000A1PH266	A1PH26	FP25*
	DE000A1PH274	A1PH27	FP26*
	DE000A1PH282	A1PH28	FP27*
	DE000A1PH290	A1PH29	FP28*
	DE000A1PH3A2	A1PH3A	FP29*
	DE000A1PH3B0	A1PH3B	FP30*
	DE000A1PH3C8	A1PH3C	FP31*
	DE000A1PH3D6	A1PH3D	FP32*
	DE000A1PH3E4	A1PH3E	FP33*
	DE000A1PH3F1	A1PH3F	FP34*

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-Peak-Weekend-Future	DE000A1PH3M7	A1PH3M	FWP1*
	DE000A1PH3N5	A1PH3N	FWP2*
	DE000A1PH3P0	A1PH3P	FWP3*
	DE000A1PH3Q8	A1PH3Q	FWP4*
	DE000A1PH3R6	A1PH3R	FWP5*
Phelix-Peak-Week-Future	DE000A1A41S4	A1A41S	F1P1*
	DE000A1A41T2	A1A41T	F1P2*
	DE000A1A41U0	A1A41U	F1P3*
	DE000A1A41V8	A1A41V	F1P4*
	DE000A1A41W6	A1A41W	F1P5*
Phelix-Peak-Month-Future	DE0006606031	660603	F1PM
Phelix-Peak-Quarter-Future	DE0006606056	660605	F1PQ
Phelix-Peak-Year-Future	DE0006606072	660607	F1PY
Phelix-Off-Peak-Month-Future	DE000A1A41G9	A1A41G	F1OM
Phelix-Off-Peak-Quarter-Future	DE000A1A41H7	A1A41H	F1OQ
Phelix-Off-Peak-Year-Future	DE000A1A41J3	A1A41J	F1OY
French-Base-Week-Future	DE000A1EZKJ5	A1EZKJ	F7B1*
	DE000A1EZKK3	A1EZKK	F7B2*
	DE000A1EZKL1	A1EZKL	F7B3*
	DE000A1EZKM9	A1EZKM	F7B4*
	DE000A1EZKN7	A1EZKN	F7B5*
French-Base-Month-Future	DE000A1L19A5	A1L19A	F7BM
French-Base-Quarter-Future	DE000A1L19B3	A1L19B	F7BQ
French-Base-Year-Future	DE000A1L19C1	A1L19C	F7BY
French-Peak-Week-Future	DE000A1EZKP2	A1EZKP	F7P1*
	DE000A1EZKQ0	A1EZKQ	F7P2*
	DE000A1EZKR8	A1EZKR	F7P3*
	DE000A1EZKS6	A1EZKS	F7P4*
	DE000A1EZKT4	A1EZKT	F7P5*
French-Peak-Month-Future	DE000A1L19D9	A1L19D	F7PM
French-Peak-Quarter-Future	DE000A1L19E7	A1L19E	F7PQ
French-Peak-Year-Future	DE000A1L19F4	A1L19F	F7PY
Italian-Power-Base-Week-Future	DE000A1YD5W4	A1YD5W	FDB1*
	DE000A1YD5X2	A1YD5X	FDB2*
	DE000A1YD5Y0	A1YD5Y	FDB3*
	DE000A1YD5Z7	A1YD5Z	FDB4*
	DE000A1YD507	A1YD50	FDB5*
Italian-Power-Base-Month-Future	DE000A1RREN9	A1RREN	FDBM
Italian-Power-Base-Quarter-Future	DE000A1RREP4	A1RREP	FDBQ

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian-Power-Base-Year-Future	DE000A1RREQ2	A1RREQ	FDBY
Italian-Power-Peak-Week-Future	DE000A1YD515	A1YD51	FDP1*
	DE000A1YD523	A1YD52	FDP2*
	DE000A1YD531	A1YD53	FDP3*
	DE000A1YD549	A1YD54	FDP4*
	DE000A1YD556	A1YD55	FDP5*
Italian-Power-Peak-Month-Future	DE000A1YD5T0	A1YD5T	FDPM
Italian-Power-Peak-Quarter-Future	DE000A1YD5U8	A1YD5U	FDPQ
Italian-Power-Peak-Year-Future	DE000A1YD5V6	A1YD5V	FDPY
Phelix-Base-Month-Option	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM
Phelix-Base-Quarter-Option	DE000A0AEQP4	A0AEQP	O1BQ
Phelix-Base-Year-Option	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY

* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

6.3. Erdgaskontrakte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
GPL-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt	DE000A1HT4A6	A1HT4A	GWID
GPL-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Within-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GHWD
GPL-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Within-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GLWD
GPL-Natural-Gas-Day-Kontrakt	DE000A1HUD56 DE000A1HUD64 DE000A1HUD72 DE000A1HT4C2 DE000A1HUD80 DE000A1HUD98 DE000A1HUEA1	A1HUD5 A1HUD6 A1HUD7 A1HT4C A1HUD8 A1HUD9 A1HUEA	GND1
GPL-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GHND
GPL-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GLND
GPL-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt	DE000A1HUD49	A1HUD4	GWE1
GPL-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Weekend-Kontrakt	tbd	tbd	GHWE
GPL-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Weekend-Kontrakt	tbd	tbd	GLWE
GPL-Natural-Gas-1-MW-Month-Future	DE000A1YD1N2	A1YD1N	G2BM
GPL-Natural-Gas-10-MW-Month-Future	DE000A0MEXB5	A0MEXB	tbd
GPL-Natural-Gas-1-MW-Quarter-Future	DE000A1YD1P7	A1YD1P	G2BQ
GPL-Natural-Gas-10-MW-Quarter-Future	DE000A0MEXC3	A0MEXC	tbd
GPL-Natural-Gas-1-MW-Season-Future	DE000A1YD1Q5	A1YD1Q	G2BS
GPL-Natural-Gas-10-MW-Season-Future	DE000A1N5RJ2	A1N5RJ	tbd
GPL-Natural-Gas-1-MW-Year-Future	DE000A1YD1R3	A1YD1R	G2BY
GPL-Natural-Gas-10-MW-Year-Future	DE000A0MEXD1	A0MEXD	tbd
NBP-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt	DE000A11Q661	A11Q66	GPWD
NBP-Natural-Gas-Day-Kontrakt	DE000A11Q646	A11Q64	GPND
NBP-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt	DE000A11Q653	A11Q65	GPWE
NBP-Natural-Gas-Month-Future	DE000A1KQTD5	A1KQTD	G9BM
NBP-Natural-Gas-Quarter-Future	DE000A1KQTE3	A1KQTE	G9BQ
NBP-Natural-Gas-Season-Future	DE000A1KQTF0	A1KQTF	G9BS
NBP-Natural-Gas-Year-Future	DE000A1KQTG8	A1KQTG	G9BY
NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt	DE000A1HT359	A1HT35	GWID
NCG-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Within-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GHWD
NCG-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Within-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GLWD

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakt	DE000A1HT367 DE000A1HT383 DE000A1HUDM8 DE000A1HUDN6 DE000A1HUDP1 DE000A1HUDQ9 DE000A1HUDR7	A1HT36 A1HT38 A1HUDM A1HUDN A1HUDP A1HUDQ A1HUDR	GND1
NCG-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GHND
NCG-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Day-Kontrakt	tbd	tbd	GLND
NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt	DE000A1HUDS5	A1HUDS	GWE1
NCG-Qualitätsspezifisches-H-Gas-Weekend-Kontrakt	tbd	tbd	GHWE
NCG-Qualitätsspezifisches-L-Gas-Weekend-Kontrakt	tbd	tbd	GLWE
NCG-Natural-Gas-1-MW-Month-Future	DE000A1YD1J0	A1YD1J	G0BM
NCG-Natural-Gas-10-MW-Month-Future	DE000A0MEW81	A0MEW8	tbd
NCG-Natural-Gas-1-MW-Quarter-Future	DE000A1YD1K8	A1YD1K	G0BQ
NCG-Natural-Gas-10-MW-Quarter-Future	DE000A0MEW99	A0MEW9	tbd
NCG-Natural-Gas-1-MW-Season-Future	DE000A1YD1L6	A1YD1L	G0BS
NCG-Natural-Gas-10-MW-Season-Future	DE000A0G9FX0	A0G9FX	tbd
NCG-Natural-Gas-1-MW-Year-Future	DE000A1YD1M4	A1YD1M	G0BY
NCG-Natural-Gas-10-MW-Year-Future	DE000A0MEXA7	A0MEXA	tbd
TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt	DE000A1HT4F5	A1HT4F	GWID
TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakt	DE000A1HT4G3 DE000A1HT4J7 DE000A1HUEB9 DE000A1HUEC7 DE000A1HUED5 DE000A1HUEE3 DE000A1HUEF0	A1HT4G A1HT4J A1HUEB A1HUEC A1HUED A1HUEE A1HUEF	GND1
TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt	DE000A1HUEG8	A1HUEG	GWE1

6.4. Kohlekontrakte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
ARA-Month Future	DE000A0G87V0	A0G87V	FT2M
ARA-Quarter-Future	DE000A0G87W8	A0G87W	FT2Q
ARA-Year-Future	DE000A0G87X6	A0G87X	FT2Y
Richard-Bay-Month-Future	DE000A0G87Y4	A0G87Y	FT4M
Richard-Bay-Quarter-Future	DE000A0G87Z1	A0G87Z	FT4Q
Richard-Bay-Year-Future	DE000A0G8706	A0G870	FT4Y

6.5. Emissionsrechtekontrakte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EUA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HU0	A1N5HU	T3PA
EU-Emissionsberechtigung - Sekundärhandel	DE000A1DKQ99	A1DKQ9	EUSP
EUA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HT2	A1N5HT	EAA3
EU-Aviation-Allowance - Sekundärhandel	DE000A1MLGA5	A1MLGA	EAAC
Green Certified Emission Reductions (CER)	DE000A1RRG98	A1RRG9	GREC
European-Carbon-Future - Primärauktion	DE000A1A41K1	A1A41K	F2EA
European-Carbon-Future - Sekundärhandel	DE000A0SYVA6	A0SYVA	FEUA
EU-Aviation-Allowance-Future Sekundärhandel	DE000A1MLFJ8	A1MLFJ	FEAA
CER-Futures	DE000A1A41L9	A1A41L	F2CR
ERU-Futures	DE000A1MLFK6	A1MLFK	FERU

* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

6.6. Herkunftsnachweiskontrakte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Futures auf HKN für Nordic Hydro Power	DE000A1RRV24	A1RRV2	FECN
Futures auf HKN für Alpine Hydro Power	DE000A1RRV32	A1RRV3	FECA
Futures auf HKN für Northern Continental Europe Wind Power	DE000A1RRV40	A1RRV4	FECW

7. Handelskalender

Alle Produkte außer Gasprodukte (Allgemeiner Handelskalender)	Gasprodukte (UK-Handelskalender)	ECC-Geschäftstage*
Börsentage bzw. ECC-Geschäftstage sind die Tage Montag bis Freitag, sofern sie nicht auf einen der nachstehend aufgeführten Feiertage fallen ¹ :		
Neujahr 1. Januar	Neujahr	Neujahr 1. Januar
Karfreitag	Karfreitag	Karfreitag
Ostermontag	Ostermontag	Ostermontag
Maifeiertag 1. Mai	Maifeiertag 1. Mai	Maifeiertag 1. Mai
	Early May Bank Holiday	
	Spring Bank Holiday	
	Summer Bank Holiday	
Heiligabend 24. Dezember		
1. Weihnachtsfeiertag 25. Dezember	1. Weihnachtsfeiertag (bzw. Bank Holiday)	1. Weihnachtsfeiertag 25. Dezember
2. Weihnachtsfeiertag 26. Dezember	2. Weihnachtsfeiertag (bzw. Bank Holiday)	2. Weihnachtsfeiertag 26. Dezember
Silvester 31. Dezember		

* Veröffentlichung erfolgt nur zu Informationszwecken. Maßgeblich ist allein die Veröffentlichung auf der Internetseite der ECC AG (www.ecc.de).

¹ Änderungen des Handelskalenders erfolgen durch Entscheidung der Börsengeschäftsführung