

part of eex group



# Kontraktsspezifikationen

~~17.10.2019~~01.01.2020

Leipzig

Version ~~0069a~~0070a

# Inhaltsverzeichnis

<b>A.</b>	<b>Kontraktgegenstand und Basiswert</b>	<b>8</b>
<b>1.</b>	<b>Energie und energienahe Produkte</b>	<b>8</b>
1.1	Strom (finanziell und physisch)	8
1.1.1	Basiswert	8
1.1.1.1	Strom-Futures	8
1.1.1.2	Windstrom-Futures	8
1.1.2	Marktgebiete/Referenzkontrakt	8
1.1.2.1	Strom-Futures mit physischer Erfüllung	8
1.1.2.2	Strom-Futures mit finanzieller Erfüllung	8
1.1.2.3	Windstrom-Futures	9
1.1.3	Lieferzeit	9
1.1.3.1	Base	9
1.1.3.2	Peak	9
1.1.3.3	Off-Peak	9
1.1.4	Lieferperiode/Zeitraum	9
1.1.5	Handelbare Lieferperioden	9
1.1.5.1	Physische Strom-Futures	9
1.1.5.2	Finanzielle Strom-Futures	9
1.1.6	Handelbare Abrechnungsperioden	10
1.1.6.1	Windstrom-Futures	10
1.1.7	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	10

1.1.8	Handelbare Fälligkeiten	11
1.1.8.1	Strom-Futures	11
1.1.8.2	Windstrom-Futures	11
1.2	Erdgas	12
1.2.1	Basiswert	12
1.2.2	Marktgebiete	12
1.2.3	Lieferperiode und Lieferzeit	12
1.2.4	Handelbare Lieferperioden je Marktgebiet	13
1.2.4.1	Spotmarkt	13
1.2.4.2	Terminmarkt	14
1.2.5	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	15
1.2.6	Handelbarkeit von Spotkontrakten	16
1.2.6.1	Hourly Kontrakte	16
1.2.6.2	Day Kontrakte	16
1.2.6.3	Within-Day Kontrakte	16
1.2.6.4	Weekend Kontrakte	17
1.2.7	Handelbare Lieferperioden für Futures	17
1.2.7.1	Month Futures	17
1.2.7.2	Quarter Futures	17
1.2.7.3	Season Futures	17
1.2.7.4	Year Futures	17
<b>2.</b>	<b>Umweltprodukte</b>	<b>17</b>
2.1	Emissionsrechte	17
2.1.1	Basiswert	17
2.1.1.1	Allgemeines Zertifikat (EUA) bzw. Luftverkehrszertifikat (EUAA)	17
2.1.1.2	Green Certified Emission Reductions	18
2.1.2	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	18
2.1.2.1	Spotmarkt	18
2.1.2.2	Terminmarkt	19
2.1.3	Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag	19
2.1.4	Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte	19

2.1.5	Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte	19
2.1.5.1	Month-Futures	19
2.1.5.2	Quarter-Futures	19
2.1.5.3	December-Futures	19
2.2	Zur Zeit nicht besetzt	19
<b>3.</b>	<b>Agrarprodukte</b>	<b>20</b>
3.1	Kartoffeln	20
3.1.1	Basiswert	20
3.1.2	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	20
3.1.3	Handelbare Fälligkeiten	20
3.2	Zur Zeit nicht besetzt	20
3.3	Milchprodukte	20
3.3.1	Basiswert	20
3.3.2	Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße	21
3.3.3	Handelbare Fälligkeiten	21
<b>4.</b>	<b>Optionen</b>	<b>21</b>
4.1	Basiswert	21
4.1.1	Basiswert von Optionen auf Strom-Futures	21
4.1.2	Basiswert von Optionen auf EUA Futures	22
4.2	Optionsprämie	22
4.3	Optionstypen	22
4.4	Verfall	22
4.4.1	Optionen auf Strom-Futures	22
4.4.2	Optionen auf EUA Futures	22
4.5	Handelbare Optionsserien	22
4.6	Handelbare Fälligkeiten	23
4.6.1	Optionen auf Strom-Futures	23
4.6.2	Optionen auf EUA Futures	23
4.7	Ausübung	23
4.7.1	Optionen auf Strom-Futures	23
4.7.2	Optionen auf EUA Futures	24
<b>B.</b>	<b>Preisermittlung und Preisveränderung</b>	<b>25</b>

<b>1.</b>	<b>Euro-denominierte Produkte</b>	<b>25</b>
<b>2.</b>	<b>GBP-denominierte Produkte</b>	<b>25</b>
<b>3.</b>	<b>USD-denominierte Produkte</b>	<b>26</b>
<b>4.</b>	<b>Optionsprämien</b>	<b>26</b>
<b>C.</b>	<b>Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte</b>	<b>27</b>
<b>1.</b>	<b>Energie und energienahe Produkte</b>	<b>27</b>
1.1	Strom	27
1.1.1	Physisch erfüllte Strom-Futures	27
1.1.2	Finanziell erfüllte Strom-Futures	27
1.1.3	Cap- und Floor-Futures	27
1.1.4	Windstrom-Futures	27
1.2	Erdgas-Futures	27
<b>2.</b>	<b>Umweltprodukte</b>	<b>28</b>
2.1	Emissionsrechte	28
2.2	Zur Zeit nicht besetzt	28
<b>3.</b>	<b>Agrarprodukte</b>	<b>28</b>
3.1	Kartoffeln	28
3.2	Zur Zeit nicht besetzt	28
3.3	Milchprodukte	28
<b>4.</b>	<b>Optionen</b>	<b>29</b>
4.1	Letzter Handelstag	29
4.1.1	Optionen auf Strom-Futures	29
4.1.2	Optionen auf EUA Futures	29
4.2	Verfall	29
4.2.1	Optionen auf Strom-Futures	29
4.2.2	Optionen auf EUA Futures	29
<b>D.</b>	<b>Erfüllung</b>	<b>30</b>
<b>1.</b>	<b>Allgemeine Bestimmungen</b>	<b>30</b>
1.1	Finanzielle Erfüllung	30
1.2	Physische Erfüllung	30
<b>2.</b>	<b>Energie und energienahe Produkte</b>	<b>30</b>
2.1	Kaskadierung	30
2.2	Strom	31

2.2.1	Schlussabrechnungspreis	31
2.2.1.1	Physische Strom-Futures	31
2.2.1.2	Finanzielle Strom-Futures	31
2.2.1.3	Windstrom-Futures Deutschland/Österreich	33
2.2.2	Erfüllung physischer Strom-Futures	33
2.2.3	Erfüllung finanzieller Strom- und Windstrom-Futures	33
2.2.3.1	Month-Futures	33
2.2.3.2	Week-Futures	34
2.2.3.3	Weekend-Futures	34
2.2.3.4	Day-Futures	34
2.3	Erdgas	34
2.3.1	Besondere ergänzende Regelungen für die Marktgebiete GASPOOL und NCG	34
2.3.2	Kaufpreis	34
2.3.2.1	Spotmarktkontrakte	34
2.3.2.2	Terminmarktkontrakte	34
<b>3.</b>	<b>Umweltprodukte</b>	<b>35</b>
3.1	Emissionsrechte	35
3.1.1	Primärauktion	35
3.1.1.1	Treuhandkonten	35
3.1.1.2	Erfüllung	35
3.1.1.3	Auslieferung	35
3.1.2	Sekundärhandel	35
3.1.2.1	Bestandskonten	35
3.1.2.2	Erfüllung	36
3.1.2.3	Auslieferung	36
<b>4.</b>	<b>Agrarprodukte</b>	<b>36</b>
4.1	Kartoffeln	36
4.1.1	Schlussabrechnungspreis	36
4.1.2	Erfüllung	36
4.2	Milchprodukte	37
4.2.1	Schlussabrechnungspreis für alle Fälligkeiten bis September 2020	37

4.2.2	Schlussabrechnungspreis für alle Fälligkeiten ab Oktober 2020	37
4.2.2.1	Liquid Milk Futures	37
4.2.2.2	Skimmed Milk Powder und Butter Futures	37
4.2.2.3	Whey Powder Futures	37
4.2.3	Erfüllung	38
<b>5.</b>	<b>Optionen</b>	<b>38</b>
5.1	Erfüllung	38
5.2	Zuteilung	38
<b>E.</b>	<b>ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel</b>	<b>39</b>
<b>1.</b>	<b>Strom (finanzielle Erfüllung)</b>	<b>39</b>
<b>2.</b>	<b>Windstrom-Futures (finanzielle Erfüllung)</b>	<b>74</b>
<b>3.</b>	<b>Kontrakte auf Erdgas</b>	<b>74</b>
<b>3.1.</b>	<b>Terminmarkt</b>	<b>74</b>
<b>4.</b>	<b>Emissionsrechte</b>	<b>76</b>
<b>5.</b>	<b>Kartoffeln</b>	<b>76</b>
<b>6.</b>	<b>Milchprodukte</b>	<b>77</b>
<b>7.</b>	<b>Optionen</b>	<b>77</b>
7.1.	Optionen auf Strom-Futures	77
7.2.	Optionen auf EUA Futures	77
<b>F.</b>	<b>Handelskalender</b>	<b>79</b>

## A. Kontraktgegenstand und Basiswert

### 1. Energie und energienahe Produkte

An der EEX können finanzielle und physische Futures auf folgende Energie und energienahe Produkte gehandelt werden:

#### 1.1 Strom (finanziell und physisch)

##### 1.1.1 Basiswert

##### 1.1.1.1 Strom-Futures

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.

##### 1.1.1.2 Windstrom-Futures

Der für das jeweilige Marktgebiet berechnete durchschnittliche Lastfaktor der installierten Windkraftanlagen in Prozent (%). Der Lastfaktor wird für jeden Monat als ungewichtetes Mittel der Quotienten aus erzeugter Windstrommenge (in MWh) und installierter Erzeugungskapazität für Windstrom (in MW) aller Einzelstunden dieses Monats ermittelt. Bei Futures mit einer geringeren Laufzeit als einem Monat werden diese kürzeren Zeiträume der Ermittlung zugrunde gelegt.

##### 1.1.2 Marktgebiete/Referenzkontrakt

##### 1.1.2.1 Strom-Futures mit physischer Erfüllung

Gegenwärtig werden keine Strom-Futures mit physischer Erfüllung über Orderbücher an der EEX gehandelt.

##### 1.1.2.2 Strom-Futures mit finanzieller Erfüllung

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

- Belgien (Belgian Base Futures),
- Bulgarien (PXE Bulgarian Power Base Futures),
- Deutschland (Phelix-DE Base und Peak Futures),
- Deutschland/Österreich (Phelix-DE/AT Base, Peak und Off-Peak Futures),
- Frankreich (French Base und Peak Futures),
- Griechenland (Greek Base Futures),
- Großbritannien (EEX GB Power Base und Peak Futures),
- Italien (Italian Base und Peak Futures),
- Niederlande (Dutch Base und Peak Futures),
- Nordic (Nordic Base Futures),
- Österreich (Phelix-AT Base und Peak Futures),
- Polen (PXE Polish Financial Power Base und Peak Futures),
- Rumänien (PXE Romanian Financial Power Base und Peak Futures),
- Serbien (PXE Serbian Power Base Futures),
- Slowakei (PXE Slovakian Financial Power Base und Peak Futures),

- Slowenien (PXE Slovenian Power Base und Peak Futures),
- Spanien (Spanish Base Futures),
- Schweiz (Swiss Base Futures),
- Tschechien (PXE Czech Financial Power Base und Peak Futures) und
- Ungarn (PXE Hungarian Financial Power Base und Peak Futures).

### 1.1.2.3 Windstrom-Futures

Es können folgende finanziell zu erfüllende Windstrom-Futures gehandelt werden:

- Deutschland/Österreich, Baseload (German Austrian Wind Power Future)

### 1.1.3 Lieferzeit

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

#### 1.1.3.1 Base

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

#### 1.1.3.2 Peak

08:00 Uhr bis 20:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Peak Day/Week/Month/Quarter/Year) bzw.

08:00 Uhr bis 20:00 Uhr für die Tage Samstag und Sonntag (Peak Day/ Weekend)

#### 1.1.3.3 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)

### 1.1.4 Lieferperiode/Zeitraum

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

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

### 1.1.5 Handelbare Lieferperioden

#### 1.1.5.1 Physische Strom-Futures

Zurzeit nicht besetzt.

#### 1.1.5.2 Finanzielle Strom-Futures

- Belgian Base Month/Quarter/Year Futures
- Dutch Power Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Dutch Power Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- EEX GB Power Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Season/Year Futures
- EEX GB Power Peak Week/Month/Quarter/Season/Year Futures
- French Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- French Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Greek Power Base Month/Quarter/Year Futures

- Italian Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Italian Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Nordic Base Week/Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-AT Base Day\*/Weekend\*/Week\*/Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-AT Peak Day\*/Weekend\*/Week\*/Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-DE Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-DE Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-DE/AT Base Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-DE/AT Peak Month/Quarter/Year Futures
- Phelix-DE/AT Off-Peak Month/Quarter/Year Futures
- PXE Bulgarian Power Base Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Czech Financial Power Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Czech Financial Power Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Hungarian Financial Power Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Hungarian Financial Power Peak Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Polish Financial Power Base Month/Quarter/Year Futures
- PXE Polish Financial Power Peak Month/Quarter/Year Futures
- PXE Romanian Financial Power Base Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Romanian Financial Power Peak Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Serbian Power Base Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Slovakian Financial Power Base Month/Quarter/Year Futures
- PXE Slovakian Financial Power Peak Month/Quarter/Year Futures
- PXE Slovenian Power Base Week/Month/Quarter/Year Futures
- PXE Slovenian Power Peak Week/Month/Quarter/Year Futures
- Spanish Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures
- Swiss Base Day/Weekend/Week/Month/Quarter/Year Futures

\* ~~Verfügbarkeit zum Handel voraussichtlich ab 2. Dezember 2019.~~

## 1.1.6 Handelbare Abrechnungsperioden

### 1.1.6.1 Windstrom-Futures

- German Austrian Wind Power Week/Month/Quarter/Year Future

## 1.1.7 Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen von Strom-Futures:  
Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der Anzahl der Lieferstunden (h) während der Lieferperiode multipliziert mit der im jeweiligen Referenzkontrakt (siehe oben 1.1.5) spezifizierten konstanten Leistung (MW). Die maximale Strommenge pro Tag innerhalb der Lieferperiode beträgt in der Regel 24 MWh, beim Wechsel von oder zur Sommerzeit, 25 MWh bzw. 23 MWh.

- Das Kontraktvolumen von Windstrom-Futures:  
Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der Anzahl der Einzelstunden (h) während der Abrechnungsperiode. Die maximale Anzahl Einzelstunden pro Tag beträgt in der Regel 24, beim Wechsel von oder zur Sommerzeit, 25 bzw. 23.
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

### 1.1.8 Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten von gehandelt werden:

#### 1.1.8.1 Strom-Futures

- Day-Futures:
  - jeweils die nächsten 34 Tage (Day-Futures),
- Weekend-Futures:
  - jeweils die nächsten 5 Wochenenden (Weekend-Futures),
- Week-Futures:
  - die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Futures),
- Month-Futures:
  - der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-AT / Phelix-DE / Phelix-DE/AT / French Month Future),
  - der aktuelle und die nächsten 6 Monate (übrige Month-Future),
- Quarter-Futures
  - jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-AT / Phelix-DE / Phelix-DE/AT / French / Italian / Spanish Quarter-Future),
  - jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (übrige Quarter-Future)
- Season-Futures
  - jeweils die nächsten 6 vollen Seasons (Season-Future)
- Year-Futures
  - jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Year-Future)

#### 1.1.8.2 Windstrom-Futures

- Week-Futures:
  - die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Week-Future),
- Month-Futures:
  - der aktuelle und die nächsten 3 Monate (Month-Future),

- Quarter-Futures
  - jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (Quarter-Future),
- Year-Futures
  - jeweils die nächsten 2 vollen Jahre (Year-Future)

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

## 1.2 ~~Zur Zeit nicht besetzt~~Erdgas

### 1.2.1 Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Erdgas unter Beachtung der jeweils gültigen Bedingungen des Marktgebietsmanagers oder Übertragungsnetzbetreibers (ÜNB) des betreffenden Marktgebietes, darunter auch qualitätsspezifisches Erdgas mit der Qualität L-Gas (GPL, NCG, ZTP) bzw. H-Gas (GPL, NCG), mit einer Leistung von

- 1 MW (ETF, CEGH VTP, CZ VTP, GPL, NCG, PSV, TTF, ZTP),
- 1 MWh/Tag (PEG, PVB) bzw.
- 1.000 therm/Tag ( $\approx 29.307,1$  MWh/Tag) (NBP, ZEE),

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

### 1.2.2 Marktgebiete

- CEGH VTP – im österreichische Marktgebiet Ost, betrieben von Central European Gas Hub AG;
- CZ VTP – das von NET4GAS, Erdgas-ÜNB in der Tschechischen Republik, betrieben wird;
- ETF – das von Energinet.dk, Erdgas-ÜNB in Dänemark, betrieben wird;
- GPL – das von GASPOOL Balancing Services, Marktgebietsmanager in Deutschland, betrieben wird;
- NBP – das von National Grid, Erdgas-ÜNB im Großbritannien, betrieben wird;
- NCG – das von NetConnect Germany GmbH & Co. KG, Marktgebietsmanager in Deutschland, betrieben wird;
- PEG – das von GRTgaz und Teréga, Erdgas-ÜNBs in Frankreich betrieben wird;
- PVB – das von Enagas, Erdgas-ÜNB in Spanien, betrieben wird;
- PSV – das von Snam Rete Gas, Erdgas-ÜNB in Italien, betrieben wird;
- TTF – das von Gasunie Transport Services B.V., Erdgas-ÜNB in den Niederlanden, betrieben wird;
- ZEE – das von Fluxys, Erdgas-ÜNB in Belgien, betrieben wird;
- ZTP – das von Fluxys betrieben wird.

### 1.2.3 Lieferperiode und Lieferzeit

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

- Hourly: eine einzige volle Stunde innerhalb derer die Lieferung stattfindet;
- Day: Lieferzeit von 06:00\* eines beliebigen Tages bis 06:00\* des folgenden Kalendertages („Gasliefertag“). Day-Kontakte umfassen die folgenden Liefertage:
- Day-Ahead (DA): jeder Tag, der auch ein Börsentag ist;
- Saturday (SAT): jeder Tag, der auch ein Samstag ist;
- Sunday (SUN): jeder Tag, der auch ein Sonntag ist;
- Bank Holiday (BH)\*\*: jeder Tag von Montag bis Freitag, der kein Börsentag ist, Bank Holiday-Kontrakte können mehrere aufeinanderfolgende Feiertage umfassen; und
- Individual Day (ID): jeder Tag, der ein Börsentag ist und direkt auf einen lokalen Bankfeiertag folgt;
- Within-Day: die handelbare Lieferperiode des aktuellen Gasliefertages zum Zeitpunkt des Geschäftsabschlusses.
- Die handelbare Lieferperiode für die Marktgebiete NBP, PEG, PVB und ZEE ist der gesamte Gasliefertag.
- Die handelbare Lieferperiode für alle anderen Marktgebiete sind die verbleibenden Lieferstunden des Gasliefertages.
- Weekend\*\*: Lieferzeit von 06:00 Uhr\* des ersten Gasliefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstag) bis 06:00 Uhr\* des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montag). Die Lieferzeit umfasst auch Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die Feiertage im EEX-Handelskalender für Erdgasprodukte sind.
- Month: von 06:00\* des ersten Kalendertages eines Liefermonats bis 06:00\* des ersten Kalendertages des Folgemonats;
- Quarter: keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt D. **Fehler! Verweisquelle konnte nicht gefunden werden.**
- Season\*\*\*: keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt D. **Fehler! Verweisquelle konnte nicht gefunden werden.**
- Year: keine Lieferung, sondern Kaskadierung entsprechend Abschnitt D. **Fehler! Verweisquelle konnte nicht gefunden werden.**

\* Alle Zeiten in ME(S)Z.

\*\* Aus technischen Gründen werden Weekend- und Bank Holiday-Kontrakte - wenn sie mehr als einen Liefertag umfassen - unmittelbar nach Abschluss der Geschäfte durch die entsprechenden Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferzeiten zusammen dem jeweiligen Weekend- und Bank Holiday-Kontrakt entsprechen.

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

## 1.2.4 Handelbare Lieferperioden je Marktgebiet

### 1.2.4.1 Spotmarkt

- EEX CEGH VTP Natural Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte
- EEX CZ VTP Natural Gas Day/Weekend Kontrakte
- EEX ETF Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte

- [EEX GPL Natural Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL Quality Specific L-Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL Ontras Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL GuD Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL Gascade Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL GuD Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL GtG Nord Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GPL Nowega Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GRTgaz Teréga PEG Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX GRTgaz Teréga PEG Downstream Natural Gas Within-Day Kontrakte](#)
- [EEX NBP Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG Natural Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG Quality Specific L-Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG North Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG South Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG Mid Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG West Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG East Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX NCG Elten Quality Specific L-Gas Hourly Kontrakte](#)
- [EEX NCG Vreden Quality Specific L-Gas Hourly Kontrakte](#)
- [EEX PEG Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX PEG 1 MWh/d Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX PVB Natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX TTF Natural Gas Hourly/Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX ZEE natural Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX ZTP Quality Specific H-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)
- [EEX ZTP L Quality Specific L-Gas Within-Day/Day/Weekend Kontrakte](#)

#### **1.2.4.2 Terminmarkt**

- [EEX CEGH VTP Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX CZ VTP Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX ETF Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX GPL Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX NCG Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX NBP Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)

- [EEX PEG Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX PSV Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX PVB Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX TTF Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX ZEE Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)
- [EEX ZTP Natural Gas Month/Quarter/Season/Year Futures](#)

### 1.2.5 [Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße](#)

- [Kontraktvolumen:](#)
  - [Für Hourly Kontrakte beträgt das Kontraktvolumen 1 MWh.](#)
  - [Das Kontraktvolumen jedes Within-Day-Kontrakts ist die Summe der Handelbaren Lieferstunden bei Geschäftsabschluss. Es beträgt zu Beginn 24 MWh und verringert sich stündlich um 1 MWh, bis das verbleibende Volumen von 1 MWh erreicht ist. Dies gilt nicht für Within-Day-Kontrakte für die Marktgebiete NPB, PEG, PVB und ZEE:](#)
    - [In den Marktgebieten PEG und PVB beträgt das Kontraktvolumen zu jedem Zeitpunkt 1 MWh und verringert sich nicht in Abhängigkeit von dem Handelszeitpunkt;](#)
    - [In den Marktgebieten NBP and ZEE beträgt das Kontraktvolumen zu jedem Zeitpunkt 1.000 therm und verringert sich nicht in Abhängigkeit von dem Handelszeitpunkt.](#)
  - [Das Kontraktvolumen aller anderen Kontrakte errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernde Menge \(siehe Abschnitt A.1.2.1\). Diese ist in der Regel 24 MWh je Liefertag. Mit der Ausnahme des Marktgebietes PSV, verringert sich die zu liefernde Menge am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit auf 23 MWh, und erhöht sich am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit auf 25 MWh.](#)
- [Mindestschlussgröße:](#)
  - [für Spot-Kontrakte:](#)
    - [1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon \(alle Kontrakte außer PEG und PVB Kontrakte\);](#)
    - [240 Kontrakte oder mehr in Schritten von 10 Kontrakten \(PEG und PVB Kontrakte\)](#)
  - [für Terminmarktkontrakte:](#)
    - [1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon \(alle Kontrakte außer PVB und ZTP Kontrakte\)](#)
    - [5 Kontrakte oder ein Vielfaches davon \(ZTP\)\\*;](#)
    - [10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon \(PVB\)\\*.](#)

[Die Börsengeschäftsführung ist berechtigt, vorgegebene Mindestschlussgrößen zu verringern. Sie hat ihre Entscheidung bekannt zu machen.](#)

\* Alle Transaktionen in EEX ZTP und EEX PVB Natural Gas Futures, die kein Vielfaches von 5 bzw. 10 Kontrakten sind, werden von der Börsengeschäftsführung aufgehoben.

## 1.2.6 Handelbarkeit von Spotkontrakten

### 1.2.6.1 Hourly Kontrakte

- Jeder Hourly Kontrakt wird so in den Handel einbezogen, dass er mindestens 24 Stunden lang handelbar ist.
- Der Handel mit Hourly Kontrakten beginnt maximal 27 Stunden und endet 3 Stunden (Vorlaufzeit) vor Beginn der jeweiligen Lieferperiode.

### 1.2.6.2 Day Kontrakte

- Jeder Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden handelbar ist. Die Handelbarkeit aller Day Kontrakte beginnt um 3:00 Uhr (für PVB und CZ VTP um 8:00 Uhr) an den folgenden Tagen:
  - Jeder Day Ahead (DA) Kontrakt ist mindestens am Börsentages vor Beginn seiner Lieferperiode handelbar;
  - Jeder Saturday (SAT) Kontrakt ist an zwei Börsentagen vor diesem Samstag handelbar;
  - Jeder Sunday (SUN) Kontrakt ist an zwei Börsentagen und dem Samstag vor diesem Sonntag handelbar;
  - Jeder Bank Holiday (BH) Kontrakt ist am vorletzten und letzten Kalendertag vor einem oder mehreren aufeinanderfolgenden Feiertagen, handelbar;
  - Jeder Individual Day (ID) Kontrakt ist an dem Börsentag vor einem lokalen Feiertag handelbar, den die Börsengeschäftsführung für jeden einzelnen Individual Day Kontrakt festlegt.
- Die Handelbarkeit aller Day Kontrakte endet 3 Stunden (Vorlaufzeit) vor Beginn der jeweiligen Lieferperiode. Ausnahmsweise endet die Handelbarkeit der PVB und CZ VTP Day Kontrakte um 18:00 Uhr am Tag vor Beginn der jeweiligen Lieferperiode.
- Die Börsengeschäftsführung kann die Handelbarkeit einzelner Day-Kontrakte unterschiedlich festlegen. Die Börsengeschäftsführung wird die konkrete Handelbarkeit individueller Day-Kontrakte rechtzeitig bekannt geben.

### 1.2.6.3 Within-Day Kontrakte

- Jeder Within-Day Kontrakt wird so in den Handel eingeführt, dass sein maximales Kontraktvolumen für mindestens eine Stunde handelbar ist.
- Die Handelbarkeit der verbleibenden Lieferstunde(n) (Volumen) eines Within-Day Kontraktes beginnt um 2:00 Uhr am gleichen Kalendertag an dem auch die Lieferperiode beginnt und endet drei Stunden (Vorlaufzeit) vor Beginn der verbleibenden Lieferstunde(en). Die Handelbarkeit der PEG, NBP, ZEE Within-Day Kontrakte (volles Volumen) beginnt um 2:00 Uhr am gleichen Kalendertag an dem auch die Lieferperiode beginnt und endet um 2:00 Uhr am nächsten Tag. Für die PVB ist der Handel mit Within-Day Kontrakten (Volles Volumen) von 8:00 bis 18:00 Uhr

möglich.

#### **1.2.6.4 Weekend Kontrakte**

- Die Handelbarkeit jedes Weekend Kontraktes beginnt am zweiten Börsentag vor Beginn seiner Lieferperiode um 3:00 Uhr (für PVB und CZ VTP um 8:00 Uhr).
- Die Handelbarkeit jedes Wochenendvertrages endet 3 Stunden (Vorlaufzeit) vor Beginn der jeweiligen Lieferperiode. Ausnahmsweise endet die Handelbarkeit der PVB und CZ VTP Weekend Kontrakte um 18:00 Uhr am Tag vor Beginn der jeweiligen Lieferzeit.
- Die Börsengeschäftsführung kann die Handelbarkeit einzelner Weekend Kontrakte unterschiedlich festlegen. Die Börsengeschäftsführung wird die spezifische Handelbarkeit von Weekend Kontrakten rechtzeitig bekannt geben.

#### **1.2.7 Handelbare Lieferperioden für Futures**

An der EEX können maximal folgende Lieferperioden gehandelt werden:

##### **1.2.7.1 Month Futures**

- Die jeweils nächsten 6 vollen Monate.\*

\* Alle Transaktionen in EEX TTF Natural Gas Month Futures, die die zulässige Anzahl von aufeinander folgenden Liefermonaten überschreiten würden, werden von der Börsengeschäftsführung aufgehoben. So würde beispielsweise eine Transaktion der nächsten 7 Liefermonate (M+7) die zulässige Anzahl von "den jeweils nächsten vollen 6 Monaten" überschreiten und wird daher aufgehoben.

##### **1.2.7.2 Quarter Futures**

- Die jeweils nächsten 11 vollen Quartale (EEX TTF Natural Gas Quarter Futures).
- Die jeweils nächsten 7 vollen Quartale (alle anderen EEX Natural Gas Quarter Futures).

##### **1.2.7.3 Season Futures**

- Die jeweils nächsten 6 vollen Seasons.

##### **1.2.7.4 Year Futures**

- Die jeweils nächsten 6 vollen Kalenderjahre.

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

## **2. Umweltprodukte**

### **2.1 Emissionsrechte**

#### **2.1.1 Basiswert**

Lieferung bzw. Bezug von allgemeinen Zertifikaten (EUA), Luftverkehrszertifikaten (EUAA) bzw. Green Certified Emission Reductions (CER).

### 2.1.1.1 Allgemeines Zertifikat (EUA) bzw. Luftverkehrszertifikat (EUAA)

Ein allgemeines Zertifikat (EUA) bzw. Luftverkehrszertifikat (EUAA) ist die Berechtigung zur Emission einer Tonne Kohlenstoffdioxidäquivalent innerhalb eines bestimmten Zeitraumes und das nur zum Zweck der Erfüllung der Anforderungen der Richtlinie 2003/87/EG gilt\* und das entsprechend den Bestimmungen dieser Richtlinie in Verbindung mit Artikel 3(7) und (8) der Verordnung (EU) Nr. 389/2013 der Kommission in ihrer jeweils geltenden Fassung frei übertragbar ist (zusammen als „Berechtigungen“ bezeichnet). Berechtigungen werden in einem Unionsregister geführt und können am jeweiligen Liefertag übertragen werden (Spotmarkt Primärauktion und Sekundärhandel: allgemeine Zertifikate (EUA), Luftverkehrszertifikate (EUAA); Terminmarkt Sekundärhandel: EUA Futures, EUAA Futures).

- \* Berechtigungen die aufgrund gesetzgeberischer Maßnahmen oder regulatorischer Entscheidungen nicht für die Erfüllung der Anforderungen der Richtlinie 2003/87/EG verwendet werden können und die als solche eindeutig identifizierbar sind, können nicht für die Erfüllung von Lieferverpflichtungen aus Spotgeschäften in EUA und EUAA im Sekundärmarkt sowie aus EUA Futures und EUAA Futures verwendet werden.

### 2.1.1.2 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 (Spotmarkt: CER, Terminmarkt: CER Dec Future).

Davon ausgenommen sind Projekte, die den Abbau von Trifluoromethan (HFC-23) und Salpeteroxid (N<sub>2</sub>O) aus Adipinsäureproduktion beinhalten sowie große Wasserkraftprojekte über 20 MW.

- \* CERs aus Staaten, die Sanktionsprogrammen unterliegen, die bei der OFAC gelistet sind ([www.treasury.gov](http://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.

## 2.1.2 Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

### 2.1.2.1 Spotmarkt

- Allgemeines Zertifikat (EUA) / Luftverkehrszertifikat (EUAA) – Primärauktion
  - Kontraktvolumen: 1 EUA bzw. EUAA,
  - Mindestschlussgröße: 500 oder ein Vielfaches davon
- Allgemeines Zertifikat (EUA) / Luftverkehrszertifikat (EUAA) – Sekundärmarktauktion
  - Kontraktvolumen: 1 EUA bzw. EUAA,
  - Mindestschlussgröße: 500 oder ein Vielfaches davon
- Allgemeines Zertifikat (EUA) / Luftverkehrszertifikat (EUAA) / CER-Kontrakte –

Sekundärhandel:

- Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA bzw. CER,
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

### **2.1.2.2 Terminmarkt**

- EUA Futures / EUAA Futures / CER Futures
  - Kontraktvolumen: 1.000 EUA, EUAA bzw. CER,
  - Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

### **2.1.3 Erfüllungszeitpunkt bzw. Liefertag**

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

### **2.1.4 Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte**

Fälligkeiten können sein: Month, Quarter, December

### **2.1.5 Handelbare Fälligkeiten für Terminmarktkontrakte**

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

#### **2.1.5.1 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)

#### **2.1.5.2 Quarter-Futures**

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

#### **2.1.5.3 December-Futures**

- jeder Dezember bis einschließlich Dezember 2020 (EUAA Future, CER Future)
- jeweils der aktuelle und die nächsten 8 Dezember (EUA Dec Future)

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

## **2.2 Zur Zeit nicht besetzt**

### 3. Agrarprodukte

An der EEX können finanzielle Futures auf folgende Agrarprodukte gehandelt werden:

#### 3.1 Kartoffeln

##### 3.1.1 Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von Veredelungskartoffeln zur Frittenherstellung aus bestimmten Anbaubereichen in Deutschland, den Niederlanden, Belgien und Frankreich. Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den EEX European Processing Potato Index in der für die jeweilige Fälligkeit gültigen Fassung/Zusammensetzung (European Processing Potato Future).

##### 3.1.2 Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen: 25 metrische Tonnen
- Mindestschlussgröße:
  - 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Orderbuchhandel)
  - mind. 10 Kontrakte (Trade Registration)

##### 3.1.3 Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- Die nächsten drei Fälligkeitsmonate aus dem Zyklus April, Juni und November sowie der darauf folgende Fälligkeitsmonat April.

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

#### 3.2 Zur Zeit nicht besetzt

#### 3.3 Milchprodukte

##### 3.3.1 Basiswert

Lieferung bzw. Bezug von:

- Flüssigmilch erzeugt im Europäischen Wirtschaftsraum. Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den EEX European Liquid Milk Index in der für die jeweilige Fälligkeit gültigen Fassung/Zusammensetzung (European Liquid Milk Future);
- Magermilchpulver zur Nahrungsmittelverwendung im Europäischen Wirtschaftsraum (Notierungen in Deutschland, Frankreich und Niederlande). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den EEX Skimmed Milk Powder Index in der für die jeweilige Fälligkeit gültigen Fassung/Zusammensetzung (Skimmed Milk Powder Future);
- Molkenpulver erzeugt im europäischen Wirtschaftsraum (Notierungen in Deutschland, Frankreich, Niederlande). Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den European Whey Powder Index wie er von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH berechnet und veröffentlicht wird (European Whey Powder Future);

- Blockbutter zur Nahrungsmittelproduktion in Deutschland, Frankreich und Niederlande. Die Abrechnung erfolgt finanziell gegen den EEX Butter Index in der für die jeweilige Fälligkeit gültigen Fassung/Zusammensetzung (Butter Future).

### 3.3.2 Kontraktvolumen und Mindestschlussgröße

- Kontraktvolumen:
  - 25 metrische Tonnen (European Liquid Milk Future)
  - 5 metrische Tonnen (Skimmed Milk Powder, European Whey Powder, Butter Futures)
- Mindestschlussgröße: 1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon

### 3.3.3 Handelbare Fälligkeiten

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- der aktuelle und die nächsten achtzehn aufeinander folgenden Kalendermonate.

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

## 4. Optionen

### 4.1 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.

#### 4.1.1 Basiswert von Optionen auf Strom-Futures

Die jeweilige Lieferperiode des Base Month, Base Quarter oder Base Year Futures, die in der jeweiligen Option als Basiswert bezeichnet ist.

Optionen auf Stromfutures werden für folgende Marktgebiete angeboten:

- Deutschland (Phelix-DE Base Option),
- Deutschland/Österreich (Phelix-DE/AT Base Option),
- Frankreich (French Base Option),
- Italien (Italian Base Option),
- Nordic (Nordic Base Option)\* und
- Spanien (Spanish Base Option).

\* Derzeit nicht zum Handel verfügbar.

#### 4.1.2 Basiswert von Optionen auf EUA Futures

Basiswert ist der EUA Dec Futures, der in dem Jahr verfällt, das in der jeweiligen Option bezeichnet ist.

### 4.2 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.

### 4.3 Optionstypen

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

### 4.4 Verfall

#### 4.4.1 Optionen auf Strom-Futures

Verfälle können sein: Monthly, Quarterly, Yearly

#### 4.4.2 Optionen auf EUA Futures

Verfälle können sein: Monthly, Quarterly, December (Yearly)

### 4.5 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.

## 4.6 Handelbare Fälligkeiten

### 4.6.1 Optionen auf Strom-Futures

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils nächsten 9 Liefermonate (Month-Option),
- die jeweils nächsten 6 Lieferquartale (Quarter-Option),
- die jeweils nächsten 4 Lieferjahre\* des Basiswertes (Year-Option)

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

Verfall Ende März:	Base Year Apr Option (nur für Phelix-DE / Phelix-DE/AT Optionen)
Verfall Ende Juni:	Base Year Jul Option (nur für Phelix-DE / Phelix-DE/AT Optionen)
Verfall Ende September:	Base Year Oct Option (nur für Phelix-DE / Phelix-DE/AT Optionen)
Verfall Ende Dezember:	Base Year Jan Option (für alle Optionen)

Neue Fälligkeiten werden so zum Handel eingeführt, dass jederzeit 12 Fälligkeiten bei 4 Fälligkeiten pro Jahr (Phelix-DE / Phelix-DE/AT Optionen) bzw. 4 Fälligkeiten (für alle anderen Optionen) bezogen auf die nächsten 4 Lieferjahre des Basiswertes handelbar sind.

### 4.6.2 Optionen auf EUA Futures

An der EEX können maximal folgende Fälligkeiten gehandelt werden:

- die jeweils aktuelle und die nächsten 2 Monate (EUA Month Option), sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin keine EUA Dec Option oder EUA Quarter Option verfällt,
- die jeweils aktuelle und die nächsten 11 Quartale (EUA Quarter Option), sofern an dem jeweiligen Fälligkeitstermin keine EUA Dec Option verfällt,
- die jeweils aktuelle und die nächsten 8 Dezember-Verfälle (EUA Dec Option).

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

## 4.7 Ausübung

### 4.7.1 Optionen auf Strom-Futures

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 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.

#### 4.7.2 Optionen auf EUA Futures

Die Optionen werden am letzten Handelstag, sofern sie gegenüber dem Schlussabrechnungspreis des ihnen jeweils zugrundeliegenden Futures im Geld sind, automatisch ausgeübt. Manuelle Ausübung durch die Börsenteilnehmer ist nicht zulässig.

## B. Preisermittlung und Preisveränderung

### 1. Euro-denominierte Produkte

Preisermittlung in EUR je

- MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Strom-Futures außer EEX GB Power Futures)
- MW oder MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma (Spot- und Terminmarktprodukte auf Erdgas außer EEX NBP und ZEE Natural Gas Produkte)
- h auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Windstrom-Futures)
- EUA, EUAA bzw. CER auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma
- 100 kg auf eine Dezimalstellen nach dem Komma (European Processing Potato Futures)
- 100 kg auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (European Liquid Milk Futures)
- Tonne ohne Dezimalstellen (Skimmed Milk Powder, European Whey Powder, Butter Futures)

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 EUR je MWh (Strom-Futures außer EEX GB Power Futures)
- 0,025 EUR je MWh (EEX Natural Gas Spot Kontrakte außer EEX NBP und ZEE Natural Gas Spot Kontrakte)
- 0,005 EUR je MWh<sup>1</sup> (EEX Natural Gas Futures außer EEX NBP und ZEE Natural Gas Futures)
- 0,01 EUR je h (Windstrom-Futures)
- 0,01 EUR je EUA, EUAA bzw. CER
- 0,1 EUR je 100 kg (European Processing Potato Futures)
- 0,01 EUR je 100 kg (European Liquid Milk Futures)
- 1 EUR je Tonne (Skimmed Milk Powder, European Whey Powder, Butter Futures)

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

### 2. GBP-denominierte Produkte

Preisermittlung in ~~GBP~~ je

- GBP je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (EEX GB Power Futures)
- GBP Pence (GBp) je therm auf drei Dezimalstellen nach dem Komma (EEX NBP und ZEE Natural Gas Produkte)

Minimale Preisveränderung:

- 0,01 GBP je MWh (EEX GB Power Futures)
- 0,005 GBp je therm<sup>1</sup> (EEX NBP und ZEE Natural Gas Produkte)

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

<sup>1</sup> Für Trade Registration beträgt die Mindestpreisschwankung 0,001 EUR je MWh bzw. 0,001 GBp je therm.

### 3. USD-denominierte Produkte

Zur Zeit nicht besetzt.

### 4. Optionsprämien

Preisermittlung [der Optionsprämie](#) in EUR je

- MWh (Power-Options) und EUA (EUA Options) auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.

Minimale Preisveränderung:

- 0,001 € je MWh bzw. EUA.

## C. Letzter Handelstag für Terminmarktgeschäfte

### 1. Energie und energienahe Produkte

#### 1.1 Strom

##### 1.1.1 Physisch erfüllte Strom-Futures

Zurzeit nicht besetzt.

##### 1.1.2 Finanziell erfüllte Strom-Futures

Letzter Handelstag ist für den

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

##### 1.1.3 Cap- und Floor-Futures

Letzter Handelstag ist für den

- **Week-Future** der Freitag der aktuellen Abrechnungsperiode.

##### 1.1.4 Windstrom-Futures

Letzter Handelstag ist für den

- **Week/Month-Future** der letzte Börsentag vor Ende der jeweiligen Abrechnungsperiode
- **Quarter/Year-Future** der dritte Börsentag vor Beginn der Abrechnungsperiode.

Ist einer der vorgenannten letzten Handelstage kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.

#### 1.2 Erdgas-Futures ~~Zur Zeit nicht besetzt~~

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.

## 2. Umweltprodukte

### 2.1 Emissionsrechte

Letzter Handelstag ist:

- der letzte Montag des Fälligkeitsmonats, der folgende Voraussetzung erfüllt: Weder dieser Montag noch einer der folgenden vier Kalendertage ist ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien. Ist dieser so bestimmte Montag kein Börsentag der EEX, ist der letzte Handelstag der auf diesen Montag folgende Börsentag.

Die Börsengeschäftsführung kann im Einzelfall von der vorstehenden Definition abweichen und einen anderen Börsentag der EEX als letzten Handelstag bestimmen, falls diese Abweichung für eine Angleichung mit dem im Markt üblichen Standard erforderlich sein sollte.

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

### 2.2 Zur Zeit nicht besetzt

## 3. Agrarprodukte

### 3.1 Kartoffeln

Letzter Handelstag ist:

- in den Fälligkeitsmonaten April und November der Börsentag vor dem letzten Freitag des Monats.
- im Fälligkeitsmonat Juni der Börsentag vor dem ersten Freitag des Monats.

### 3.2 Zur Zeit nicht besetzt

### 3.3 Milchprodukte

Letzter Handelstag ist:

- für European Liquid Milk Futures:
  - der zwölfte Kalendertag des Fälligkeitsmonats. Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der darauf folgende Börsentag.
- für Skimmed Milk Powder, European Whey Powder und Butter Futures:
  - der letzte Mittwoch des jeweiligen Fälligkeitsmonats. Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
  - im Fälligkeitsmonat Dezember der dritte Mittwoch des Monats, Ist dieser Tag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der darauf folgende Börsentag.

## 4. Optionen

### 4.1 Letzter Handelstag

#### 4.1.1 Optionen auf Strom-Futures

Letzter Handelstag ist für die:

- **Month-Option**
  - Liefermonat Januar: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.
  - Alle sonstigen Liefermonate: vier 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**
  - Base Year Jan Option: der zweite Donnerstag im Dezember.
  - Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.

#### 4.1.2 Optionen auf EUA Futures

Letzter Handelstag ist:

- Der dritte Börsentag vor dem letzten Handelstag des EUA Month Futures, der im selben Monat fällig wird, in dem die Option verfällt.

Der letzte Handelstag eines Optionskontraktes wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der jeweiligen Fälligkeit bekannt gegeben.

### 4.2 Verfall

#### 4.2.1 Optionen auf Strom-Futures

Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15.00 Uhr am letzten Handelstag.

#### 4.2.2 Optionen auf EUA Futures

Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 18.~~45~~<sup>00</sup> Uhr am letzten Handelstag.

## D. Erfüllung

### 1. Allgemeine Bestimmungen

#### 1.1 Finanzielle Erfüllung

Abrechnung und Zahlung im Rahmen der Erfüllung von Futures sowie Zahlung von Optionsprämien erfolgen nach näherer Bestimmung in den Clearingbedingungen zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Die Abrechnung und Zahlung gegenüber Nicht-Clearing-Mitgliedern und eigenen Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; die Abrechnung und Zahlung von Nicht-Clearing-Mitgliedern gegenüber ihren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

#### 1.2 Physische Erfüllung

Lieferung und Abnahme erfolgen nach näherer Bestimmung in den Clearingbedingungen unmittelbar zwischen der jeweiligen Erfüllungsgesellschaft der ECC und dem jeweiligen Börsenteilnehmer; Lieferung und Abnahme zwischen einem Börsenteilnehmer und seinem Kunden ist Aufgabe des Börsenteilnehmers.

### 4.2. Energie und energienahe Produkte

#### 4.2.1 Kaskadierung

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

- Strom-Futures
- Windstrom-Futures
- Erdgas-Futures

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 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.

## 1.22.2 Strom

### 1.2.12.2.1 Schlussabrechnungspreis

#### 1.2.1.12.2.1.1 Physische Strom-Futures

Zurzeit nicht besetzt.

#### 1.2.1.22.2.1.2 Finanzielle Strom-Futures

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird regelmäßig anhand eines Indexes bestimmt, der aus dem Mittelwert aller Auktionspreise aller gehandelten Day-Ahead Stundenkontrakte für das jeweilige Marktgebiet für die jeweilige Lieferzeit (Base/Peak/Off-Peak) während der entsprechenden Lieferperiode [von dem Index-Administrator](#) ermittelt wird.

~~Wird der Schlussabrechnungspreis ausnahmsweise aus mehreren Indizes (scil. Ergebnisse mehrerer Auktionen) bestimmt, insbesondere im Falle der auch nachträglichen Einführung von Engpassmanagement zwischen zwei oder mehreren Marktgebieten (Gebotszonensplit), kann die Börsengeschäftsführung eine Gewichtung der Indizes für die jeweiligen Marktgebiete (z.B. Deutschland und Österreich) bei der Berechnung des Schlussabrechnungspreises festlegen. Die Festlegung soll insbesondere das Verhältnis der Kapazitäten der jeweiligen Marktgebiete zueinander – beispielsweise in Bezug auf jährlich durchschnittliche Werte von Erzeugung und Verbrauch – berücksichtigen. Die Börsengeschäftsführung wird ihre Festlegung jährlich zum 30. Juni überprüfen. Haben sich die für eine Festlegung zugrunde gelegten Tatsachen nachträglich erheblich verändert, ist die Börsengeschäftsführung berechtigt, die Gewichtung auf Basis der Änderungen entsprechend einheitlich mit Wirkung für alle Lieferperioden, die ab dem folgenden 1. Januar beginnen, neu festzulegen.~~

~~Als Index für den Schlussabrechnungspreis werden grundsätzlich die Auktionspreise herangezogen, zu denen die Day Ahead Stundenkontrakte an der liquidesten Strom Spot Börse gehandelt (Referenzpreis) werden.~~

Der [Schlussabrechnungspreis](#) [Referenzpreis](#) basiert aktuell für das Marktgebiet

- ~~Belgien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird auf den von der EPEX SPOT für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- ~~Bulgarien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird auf den von der Independent Bulgarian Energy Exchange EAD für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- ~~Deutschland: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird auf den von der EPEX SPOT für das Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen, das die von der Amprion GmbH (AMP) betriebene Regelzone umfasst;~~
- ~~Deutschland/Österreich: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird auf den von der EPEX SPOT für dieses/diese Marktgebiet(e) ermittelten Stundenpreisen;~~
- ~~Frankreich: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird auf den von der EPEX SPOT für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~

- Griechenland: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf dem von LAGIE S.A. bestimmten System Marginal Price (SMP);~~
- Großbritannien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von der EPEX SPOT für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- Italien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf dem von Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) bestimmten "PUN Index GME";~~
- Niederlande: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von der EPEX SPOT für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- Nordic: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf dem von Nord Pool bestimmten Nordic Elspot System Price;~~
- Österreich: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von der EPEX SPOT für das Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen, das die von der Austrian Power Grid AG (APG) betriebene Regelzone umfasst;~~
- ~~Polen: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den in der jeweils liquidesten Auktion des von Towarowa Gielda Energii S.A. betriebenen Day-Ahead-Marktes bestimmten Stundenpreisen\*;
- ~~\* Sofern Spotmarktpreise nicht in Euro ausgewiesen werden, erfolgt die Umrechnung anhand des Euro-Referenzkurses der Europäischen Zentralbank (EZB), wie er auf deren Internetseite veröffentlicht wird.~~
- Rumänien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von OPCOM S.A. bestimmten ROPEX\_DAM\_Base Index bzw. ROPEX\_DAM\_Peak Index;~~
- Schweiz: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EPEX Spot für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf dem am EPEX SPOT für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- Serbien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von der SEEPEX AD für dieses Marktgebiet ermittelten Stundenpreisen;~~
- Slowakei: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von OKTE a.s. bestimmten STM Base bzw. STM Peak Indizes;~~
- Slowenien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von BSP Energy Exchange bestimmten SIPXbase bzw. SIPXeuro-peak Indizes;~~
- Spanien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf dem von OMIP bestimmten "SPEL Base" Index;~~
- Tschechien: auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird~~auf den von OTE a.s. bestimmten Spot Market Index für Base bzw. Peak Load;~~

- Ungarn: [auf dem jeweiligen Spotmarkt-Index wie er von der EEX AG für diese Marktgebiet bestimmt wird](#)~~auf dem von HUPX Zrt. bestimmten HUPX DAM Base bzw. Peak Prices.~~

#### **1.2.1.32.2.1.3 Windstrom-Futures Deutschland/Österreich**

Der Schlussabrechnungspreis ist der jeweilige Wind Power Index für den entsprechenden Zeitraum als ungewichteter Durchschnitt der Lastfaktoren für alle Stunden des Kontraktes. Der Wind Power Index wird von einem etablierten und für die Verarbeitung und Berechnung von Wetterdaten spezialisierten Informations- bzw. Datenlieferant modellbasiert für das jeweilige Marktgebiet basierend auf Wind-Istdaten für jede Woche bzw. jeden Monat ermittelt. Für Month-Futures errechnet sich der Wind Power Index für die letzten acht (8) Stunden der Lieferperiode aus technischen Gründen aus einer Windprognose.

Der Wind Power Index wird aktuell für das Marktgebiet

- Deutschland/Österreich von der EuroWind GmbH, Köln

berechnet.

Die Börsengeschäftsführung der EEX kann für die Ermittlung des jeweiligen Wind Power Indexes im Einzelfall oder dauerhaft insbesondere dann auf andere Informations- bzw. Datenlieferanten oder andere geeignete Quellen zurückgreifen, wenn es dem benannten Informations- bzw. Datenlieferanten im Einzelfall nicht möglich ist, den jeweiligen Wind Power Index zu bestimmen oder die Börsengeschäftsführung der EEX zu der Auffassung gelangt, die Berechnungen anderer Informations- bzw. Datenlieferanten den Basiswert des Kontraktes besser darstellen. In diesen Fällen wird die EEX die Quelle, welche für die Berechnung des Indexes herangezogen wird, öffentlich benennen.

#### **1.2.22.2.2 Erfüllung physischer Strom-Futures**

Zurzeit nicht besetzt.

#### **1.2.32.2.3 Erfüllung finanzieller Strom- und Windstrom-Futures**

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen. Für Strom-Futures kann der Schlussabrechnungspreis 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.~~

#### **1.2.3.12.2.3.1 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.

### 1.2.3.22.2.3.2 Week-Futures

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

### 1.2.3.32.2.3.3 Weekend-Futures

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

### 1.2.3.42.2.3.4 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.

## 2.3 Zur Zeit nicht besetztErdgas

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.

### 2.3.1 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 Bilanzkreiskonstrukt 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 Bilanzkreiskonstrukt 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.

### 2.3.2 Kaufpreis

#### 2.3.2.1 Spotmarktkontrakte

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

#### 2.3.2.2 Terminmarktkontrakte

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.](#)

## **2.3. UmweltprodukteEmissionsrechte**

### **2.1.13.1.1 Primärauktion**

#### **2.1.1.13.1.1.1 Treuhandkonten**

Gemäß Artikel 46 der Verordnung (EU) Nr. 1031/2010 (Auktionsverordnung) werden allgemeine Zertifikate (EUA) und Luftverkehrszertifikate (EUAA) von der ECC treuhänderisch als Depotbank in Depotkonten (interne Bestandskonten im ECC-internen Konten System) als Sicherheiten im Sinne von Artikel 2(m) der Settlement Finality Directive (umgesetzt durch § 166 Absatz 3 Nr.1 Insolvenzordnung) gehalten.

#### **2.1.1.23.1.1.2 Erfüllung**

Erfüllung erfolgt gemäß Artikel 47 der Auktionsverordnung durch Lieferung der erworbenen allgemeinen Zertifikate (EUA) oder der erworbenen Luftverkehrszertifikate (EUAA) nach Zahlung des fälligen Betrages wie folgt: Nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) in die von den Auktionatoren benannten Bankkonto/-konten nach Artikel 44 der Auktionsverordnung, überträgt ECC die erworbenen, von ihr gehaltenen allgemeinen Zertifikate (EUA) bzw. Luftverkehrszertifikate (EUAA) auf die internen Bestandskonten der erfolgreichen Bieter. Die Lieferung der Zertifikate erfolgt nach Maßgabe der Clearing-Bedingungen der ECC einschließlich der Bestimmungen über Finalität.

#### **2.1.1.33.1.1.3 Auslieferung**

Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreiche Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Konto der ECC beim Unionsregister gehaltenen allgemeinen Zertifikate (EUA) und Luftverkehrszertifikate (EUAA) auf ein von ihm benanntes Namenskonto beim Unionsregister zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden ECC-Geschäftstag veranlasst.

### **2.1.23.1.2 Sekundärhandel**

#### **2.1.2.13.1.2.1 Bestandskonten**

Emissionsrechte (EUA, EUAA oder CER) werden von der ECC treuhänderisch in Konten gehalten.\*

\* Berechtigungen die aufgrund gesetzgeberischer Maßnahmen oder regulatorischer Entscheidungen nicht für die Erfüllung der Anforderungen der Richtlinie 2003/87/EG verwendet werden können und die als solche eindeutig identifizierbar sind, werden von der ECC nicht akzeptiert.

### **2.1.2.23.1.2.2 Erfüllung**

ECC überträgt die erworbenen Emissionsrechte\* nach erfolgter Zahlung des Kaufpreises auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC.

\* Für die Erfüllung von Futures mit Fälligkeit in den Monaten Januar, Februar, März oder April eines Kalenderjahres werden nur solche Berechtigungen akzeptiert, die für die Erfüllung von Verpflichtungen des vorangegangenen Kalenderjahres gemäß der Richtlinie 2003/87/EG verwendet werden können und die als solche eindeutig identifizierbar sind.

### **2.1.2.33.1.2.3 Auslieferung**

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

## **3.4. Agrarprodukte**

### **3.14.1 Kartoffeln**

#### **3.1.14.1.1 Schlussabrechnungspreis**

Der Schlussabrechnungspreis wird anhand des

- EEX European Processing Potato Index

bestimmt. Maßgeblich ist der Stand des Indexes um 9:30 Uhr CET/CEST am Börsentag nach dem letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

#### **3.1.24.1.2 Erfüllung**

Erfüllung durch Barausgleich, am zweiten, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des letzten Handelstages und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis 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.~~

### **3.24.2 Milchprodukte**

#### **3.2.14.2.1 Schlussabrechnungspreis für alle Fälligkeiten bis September 2020**

Der jeweilige Schlussabrechnungspreis wird anhand der folgenden Indizes bestimmt:

- der EEX European Liquid Milk Index für European Liquid Milk Futures
- der EEX Skimmed Milk Powder Index für Skimmed Milk Powder Futures
- der European Whey Powder Index, wie er von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH berechnet und veröffentlicht wird für European Whey Powder Futures
- der EEX Butter Index für Butter Futures

Maßgeblich ist der Stand des entsprechenden Indexes um 13:00 Uhr CET/CEST (European Liquid Milk Futures) bzw. 19:00 Uhr CET/CEST (andere Milchprodukte) am letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

#### **3.2.24.2.2 Schlussabrechnungspreis für alle Fälligkeiten ab Oktober 2020**

##### **3.2.2.14.2.2.1 Liquid Milk Futures**

Der Schlussabrechnungspreis für den European Liquid Milk Future wird anhand des

- EEX European Liquid Milk Index

bestimmt. Maßgeblich ist der Stand des Indexes um 13:00 Uhr CET/CEST am letzten Handelstag. Die Festlegung des Schlussabrechnungspreises erfolgt durch EEX.

##### **3.2.2.24.2.2.2 Skimmed Milk Powder und Butter Futures**

Der Schlussabrechnungspreis ist das arithmetische Mittel der Werte des

- EEX Skimmed Milk Powder Index für Skimmed Milk Powder Futures;
- EEX Butter Index für Butter Futures

für jeden Tag bis einschließlich dem letzten Handelstag, an dem sie während des Fälligkeitsmonats berechnet und veröffentlicht werden. Der Schlussabrechnungspreis wird am letzten Handelstag von der EEX AG bestimmt und veröffentlicht.

##### **3.2.2.34.2.2.3 Whey Powder Futures**

Der Schlussabrechnungspreis für European Whey Powder Futures ist das arithmetische Mittel der Werte des

- European-Whey-Powder-Index

für jeden Tag bis einschließlich dem letzten Handelstag, an dem sie während des Fälligkeitsmonats von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH berechnet und durch die EEX AG veröffentlicht werden. Der Schlussabrechnungspreis wird am letzten Handelstag von der AMI Agrarmarkt Informations-Gesellschaft mbH bestimmt und von der EEX AG veröffentlicht.

### 3.2.34.2.3 Erfüllung

Erfüllung durch Barausgleich, an dem, dem letzten Handelstag folgenden ECC-Geschäftstag basierend auf der Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem Schlussabrechnungspreis.

Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Abrechnungspreis des vorangegangenen ECC-Geschäftstages und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis 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.~~

## 4.5. Optionen

### 4.15.1 Erfüllung

Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt, [ansonsten verfallen sie](#).

### 4.25.2 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.

## E. ISIN-Codes, WKN und Börsenkürzel

### 1. Strom (finanzielle Erfüllung)

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Belgian Power Base Month Future	DE000A160XW8	A160XW	Q1BM
Belgian Power Base Quarter Future	DE000A160XX6	A160XX	Q1BQ
Belgian Power Base Year Future	DE000A160XY4	A160XY	Q1BY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Dutch Power Base Day Future	DE000A2HAEG8	A2HAEG	QB01
	DE000A2HAEK0	A2HAEK	QB02
	DE000A2HAEL8	A2HAEL	QB03
	DE000A2HAEM6	A2HAEM	QB04
	DE000A2HAEN4	A2HAEN	QB05
	DE000A2HAEP9	A2HAEP	QB06
	DE000A2HAEQ7	A2HAEQ	QB07
	DE000A2HAER5	A2HAER	QB08
	DE000A2HAES3	A2HAES	QB09
	DE000A2HAET1	A2HAET	QB10
	DE000A2HAEU9	A2HAEU	QB11
	DE000A2HAEV7	A2HAEV	QB12
	DE000A2HAEW5	A2HAEW	QB13
	DE000A2HAEX3	A2HAEX	QB14
	DE000A2HAEY1	A2HAEY	QB15
	DE000A2HAEZ8	A2HAEZ	QB16
	DE000A2HAE09	A2HAE0	QB17
	DE000A2HAE17	A2HAE1	QB18
	DE000A2HAE25	A2HAE2	QB19
	DE000A2HAE33	A2HAE3	QB20
	DE000A2HAE41	A2HAE4	QB21
	DE000A2HAE58	A2HAE5	QB22
	DE000A2HAE66	A2HAE6	QB23
	DE000A2HAE74	A2HAE7	QB24
	DE000A2HAE82	A2HAE8	QB25
	DE000A2HAE90	A2HAE9	QB26
	DE000A2HAF A8	A2HAF A	QB27
	DE000A2HAF B6	A2HAF B	QB28
	DE000A2HAF C4	A2HAF C	QB29
	DE000A2HAF D2	A2HAF D	QB30
	DE000A2HAF E0	A2HAF E	QB31
	DE000A2HAF F7	A2HAF F	QB32
	DE000A2HAF G5	A2HAF G	QB33
	DE000A2HAF H3	A2HAF H	QB34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Dutch Power Base Weekend Future	DE000A2HAGJ7	A2HAGJ	QWB1
	DE000A2HAGK5	A2HAGK	QWB2
	DE000A2HAGL3	A2HAGL	QWB3
	DE000A2HAGM1	A2HAGM	QWB4
	DE000A2HAGN9	A2HAGN	QWB5
Dutch Power Base Week Future	DE000A18T9K8	A18T9K	Q0B1
	DE000A18T9L6	A18T9L	Q0B2
	DE000A18T9M4	A18T9M	Q0B3
	DE000A18T9N2	A18T9N	Q0B4
	DE000A18T9P7	A18T9P	Q0B5
Dutch Power Base Month Future	DE000A160XQ0	A160XQ	Q0BM
Dutch Power Base Quarter Future	DE000A160XR8	A160XR	Q0BQ
Dutch Power Base Year Future	DE000A160XS6	A160XS	Q0BY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Dutch Power Peak Day Future	DE000A2HAFJ9	A2HAFJ	QP01
	DE000A2HAFK7	A2HAFK	QP02
	DE000A2HAFK5	A2HAFK	QP03
	DE000A2HAFM3	A2HAFM	QP04
	DE000A2HAFN1	A2HAFN	QP05
	DE000A2HAFP6	A2HAFP	QP06
	DE000A2HAFQ4	A2HAFQ	QP07
	DE000A2HAFR2	A2HAFR	QP08
	DE000A2HAFS0	A2HAFS	QP09
	DE000A2HAFT8	A2HAFT	QP10
	DE000A2HAFU6	A2HAFU	QP11
	DE000A2HAFV4	A2HAFV	QP12
	DE000A2HAFW2	A2HAFW	QP13
	DE000A2HAFX0	A2HAFX	QP14
	DE000A2HAFY8	A2HAFY	QP15
	DE000A2HAFZ5	A2HAFZ	QP16
	DE000A2HAF08	A2HAF0	QP17
	DE000A2HAF16	A2HAF1	QP18
	DE000A2HAF24	A2HAF2	QP19
	DE000A2HAF32	A2HAF3	QP20
	DE000A2HAF40	A2HAF4	QP21
	DE000A2HAF57	A2HAF5	QP22
	DE000A2HAF65	A2HAF6	QP23
	DE000A2HAF73	A2HAF7	QP24
	DE000A2HAF81	A2HAF8	QP25
	DE000A2HAF99	A2HAF9	QP26
	DE000A2HAGA6	A2HAGA	QP27
	DE000A2HAGB4	A2HAGB	QP28
	DE000A2HAGC2	A2HAGC	QP29
	DE000A2HAGD0	A2HAGD	QP30
	DE000A2HAGE8	A2HAGE	QP31
	DE000A2HAGF5	A2HAGF	QP32
	DE000A2HAGG3	A2HAGG	QP33
	DE000A2HAGH1	A2HAGH	QP34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Dutch Power Peak Weekend Future	DE000A2HAGP4	A2HAGP	QWP1
	DE000A2HAGQ2	A2HAGQ	QWP2
	DE000A2LZ2R9	A2LZ2R	QWP3
	DE000A2HAGT6	A2HAGT	QWP4
	DE000A2HAGU4	A2HAGU	QWP5
Dutch Power Peak Week Future	DE000A2HAGV2	A2HAGV	Q0P1
	DE000A2HAGW0	A2HAGW	Q0P2
	DE000A2HAGX8	A2HAGX	Q0P3
	DE000A2HAGY6	A2HAGY	Q0P4
	DE000A2HAGZ3	A2HAGZ	Q0P5
Dutch Power Peak Month Future	DE000A160XT4	A160XT	Q0PM
Dutch Power Peak Quarter Future	DE000A160XU2	A160XU	Q0PQ
Dutch Power Peak Year Future	DE000A160XV0	A160XV	Q0PY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EEX GB Power Base Day Future	DE000A163U47	A163U4	FU01
	DE000A163U54	A163U5	FU02
	DE000A163U62	A163U6	FU03
	DE000A163U70	A163U7	FU04
	DE000A163U88	A163U8	FU05
	DE000A163U96	A163U9	FU06
	DE000A163VA2	A163VA	FU07
	DE000A163VB0	A163VB	FU08
	DE000A163VC8	A163VC	FU09
	DE000A163VD6	A163VD	FU10
	DE000A163VE4	A163VE	FU11
	DE000A163VF1	A163VF	FU12
	DE000A163VG9	A163VG	FU13
	DE000A163VH7	A163VH	FU14
	DE000A163VJ3	A163VJ	FU15
	DE000A163VK1	A163VK	FU16
	DE000A163VL9	A163VL	FU17
	DE000A163VM7	A163VM	FU18
	DE000A163VN5	A163VN	FU19
	DE000A163VP0	A163VP	FU20
	DE000A163VQ8	A163VQ	FU21
	DE000A163VR6	A163VR	FU22
	DE000A163VS4	A163VS	FU23
	DE000A163VT2	A163VT	FU24
	DE000A163VU0	A163VU	FU25
	DE000A163VV8	A163VV	FU26
	DE000A163VW6	A163VW	FU27
	DE000A163VX4	A163VX	FU28
	DE000A163VY2	A163VY	FU29
	DE000A163VZ9	A163VZ	FU30
	DE000A163V04	A163V0	FU31
	DE000A163V12	A163V1	FU32
	DE000A163V20	A163V2	FU33
	DE000A163V38	A163V3	FU34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EEX GB Power Base Weekend Future	DE000A163V46	A163V4	FUW1
	DE000A163V53	A163V5	FUW2
	DE000A163V61	A163V6	FUW3
	DE000A163V79	A163V7	FUW4
	DE000A163V87	A163V8	FUW5
EEX GB Power Base Week Future	DE000A163V95	A163V9	FUB1
	DE000A163WA0	A163WA	FUB2
	DE000A163WB8	A163WB	FUB3
	DE000A163WC6	A163WC	FUB4
	DE000A163WD4	A163WD	FUB5
EEX GB Power Base Month Future	DE000A163WE2	A163WE	FUBM
EEX GB Power Base Quarter Future	DE000A163WF9	A163WF	FUBQ
EEX GB Power Base Season Future	DE000A163WH5	A163WH	FUBS
EEX GB Power Base Year Future	DE000A163WG7	A163WG	FUBY
EEX GB Power Peak Week Future	DE000A163WJ1	A163WJ	FUP1
	DE000A163WK9	A163WK	FUP2
	DE000A163WL7	A163WL	FUP3
	DE000A163WM5	A163WM	FUP4
	DE000A163WN3	A163WN	FUP5
EEX GB Power Peak Month Future	DE000A163WP8	A163WP	FUPM
EEX GB Power Peak Quarter Future	DE000A163WQ6	A163WQ	FUPQ
EEX GB Power Peak Season Future	DE000A163WS2	A163WS	FUPS
EEX GB Power Peak Year Future	DE000A163WR4	A163WR	FUPY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French Base Day Future	DE000A13RR96	A13RR9	F701
	DE000A13RSA4	A13RSA	F702
	DE000A13RSB2	A13RSB	F703
	DE000A13RSC0	A13RSC	F704
	DE000A13RSD8	A13RSD	F705
	DE000A13RSE6	A13RSE	F706
	DE000A13RSF3	A13RSF	F707
	DE000A13RSG1	A13RSG	F708
	DE000A13RSH9	A13RSH	F709
	DE000A13RSJ5	A13RSJ	F710
	DE000A13RSK3	A13RSK	F711
	DE000A13RSL1	A13RSL	F712
	DE000A13RSM9	A13RSM	F713
	DE000A13RSN7	A13RSN	F714
	DE000A13RSP2	A13RSP	F715
	DE000A13RSQ0	A13RSQ	F716
	DE000A13RSR8	A13RSR	F717
	DE000A13RSS6	A13RSS	F718
	DE000A13RST4	A13RST	F719
	DE000A13RSU2	A13RSU	F720
	DE000A13RSV0	A13RSV	F721
	DE000A13RSW8	A13RSW	F722
	DE000A13RSX6	A13RSX	F723
	DE000A13RSY4	A13RSY	F724
	DE000A13RSZ1	A13RSZ	F725
	DE000A13RS04	A13RS0	F726
	DE000A13RS12	A13RS1	F727
	DE000A13RS20	A13RS2	F728
	DE000A13RS38	A13RS3	F729
	DE000A13RS46	A13RS4	F730
	DE000A13RS53	A13RS5	F731
	DE000A13RS61	A13RS6	F732
	DE000A13RS79	A13RS7	F733
	DE000A13RS87	A13RS8	F734

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French Base Weekend Future	DE000A13RS95	A13RS9	F7W1
	DE000A13RTA2	A13RTA	F7W2
	DE000A13RTB0	A13RTB	F7W3
	DE000A13RTC8	A13RTC	F7W4
	DE000A13RTD6	A13RTD	F7W5
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

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French Peak Day Future	DE000A18T6Z2	A18T6Z	P701
	DE000A18T603	A18T60	P702
	DE000A18T611	A18T61	P703
	DE000A18T629	A18T62	P704
	DE000A18T637	A18T63	P705
	DE000A18T645	A18T64	P706
	DE000A18T652	A18T65	P707
	DE000A18T660	A18T66	P708
	DE000A18T678	A18T67	P709
	DE000A18T686	A18T68	P710
	DE000A18T694	A18T69	P711
	DE000A18T7A3	A18T7A	P712
	DE000A18T7B1	A18T7B	P713
	DE000A18T7C9	A18T7C	P714
	DE000A18T7D7	A18T7D	P715
	DE000A18T7E5	A18T7E	P716
	DE000A18T7F2	A18T7F	P717
	DE000A18T7G0	A18T7G	P718
	DE000A18T7H8	A18T7H	P719
	DE000A18T7J4	A18T7J	P720
	DE000A18T7K2	A18T7K	P721
	DE000A18T7L0	A18T7L	P722
	DE000A18T7M8	A18T7M	P723
	DE000A18T7N6	A18T7N	P724
	DE000A18T7P1	A18T7P	P725
	DE000A18T7Q9	A18T7Q	P726
	DE000A18T7R7	A18T7R	P727
	DE000A18T7S5	A18T7S	P728
	DE000A18T7T3	A18T7T	P729
	DE000A18T7U1	A18T7U	P730
	DE000A18T7V9	A18T7V	P731
	DE000A18T7W7	A18T7W	P732
	DE000A18T7X5	A18T7X	P733
	DE000A18T7Y3	A18T7Y	P734

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French Peak Weekend Future	DE000A18T7Z0	A18T7Z	P7W1
	DE000A18T702	A18T70	P7W2
	DE000A18T710	A18T71	P7W3
	DE000A18T728	A18T72	P7W4
	DE000A18T736	A18T73	P7W5
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
Greek Power Base Month Future	DE000A1RREU4	A1RREU	FFBM
Greek Power Base Quarter Future	DE000A1RREV2	A1RREV	FFBQ
Greek Power Base Year Future	DE000A1RREW0	A1RREW	FFBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian Base Day Future	DE000A13RPZ7	A13RPZ	FD01
	DE000A13RP07	A13RP0	FD02
	DE000A13RP15	A13RP1	FD03
	DE000A13RP23	A13RP2	FD04
	DE000A13RP31	A13RP3	FD05
	DE000A13RP49	A13RP4	FD06
	DE000A13RP56	A13RP5	FD07
	DE000A13RP64	A13RP6	FD08
	DE000A13RP72	A13RP7	FD09
	DE000A13RP80	A13RP8	FD10
	DE000A13RP98	A13RP9	FD11
	DE000A13RQA8	A13RQA	FD12
	DE000A13RQB6	A13RQB	FD13
	DE000A13RQC4	A13RQC	FD14
	DE000A13RQD2	A13RQD	FD15
	DE000A13RQE0	A13RQE	FD16
	DE000A13RQF7	A13RQF	FD17
	DE000A13RQG5	A13RQG	FD18
	DE000A13RQH3	A13RQH	FD19
	DE000A13RQJ9	A13RQJ	FD20
	DE000A13RQK7	A13RQK	FD21
	DE000A13RQL5	A13RQL	FD22
	DE000A13RQM3	A13RQM	FD23
	DE000A13RQN1	A13RQN	FD24
	DE000A13RQP6	A13RQP	FD25
	DE000A13RQQ4	A13RQQ	FD26
	DE000A13RQR2	A13RQR	FD27
	DE000A13RQS0	A13RQS	FD28
	DE000A13RQT8	A13RQT	FD29
	DE000A13RQU6	A13RQU	FD30
	DE000A13RQV4	A13RQV	FD31
	DE000A13RQW2	A13RQW	FD32
	DE000A13RQX0	A13RQX	FD33
	DE000A13RQY8	A13RQY	FD34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian Base Weekend Future	DE000A13RQZ5	A13RQZ	FDW1
	DE000A13RQ06	A13RQ0	FDW2
	DE000A13RQ14	A13RQ1	FDW3
	DE000A13RQ22	A13RQ2	FDW4
	DE000A13RQ30	A13RQ3	FDW5
Italian Base Week Future	DE000A1YD5W4	A1YD5W	FDB1
	DE000A1YD5X2	A1YD5X	FDB2
	DE000A1YD5Y0	A1YD5Y	FDB3
	DE000A1YD5Z7	A1YD5Z	FDB4
	DE000A1YD507	A1YD50	FDB5
Italian Base Month Future	DE000A1RREN9	A1RREN	FDBM
Italian Base Quarter Future	DE000A1RREP4	A1RREP	FDBQ
Italian Base Year Future	DE000A1RREQ2	A1RREQ	FDBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian Peak Day Future	DE000A18T744	A18T74	PD01
	DE000A18T751	A18T75	PD02
	DE000A18T769	A18T76	PD03
	DE000A18T777	A18T77	PD04
	DE000A18T785	A18T78	PD05
	DE000A18T793	A18T79	PD06
	DE000A18T8A1	A18T8A	PD07
	DE000A18T8B9	A18T8B	PD08
	DE000A18T8C7	A18T8C	PD09
	DE000A18T8D5	A18T8D	PD10
	DE000A18T8E3	A18T8E	PD11
	DE000A18T8F0	A18T8F	PD12
	DE000A18T8G8	A18T8G	PD13
	DE000A18T8H6	A18T8H	PD14
	DE000A18T8J2	A18T8J	PD15
	DE000A18T8K0	A18T8K	PD16
	DE000A18T8L8	A18T8L	PD17
	DE000A18T8M6	A18T8M	PD18
	DE000A18T8N4	A18T8N	PD19
	DE000A18T8P9	A18T8P	PD20
	DE000A18T8Q7	A18T8Q	PD21
	DE000A18T8R5	A18T8R	PD22
	DE000A18T8S3	A18T8S	PD23
	DE000A18T8T1	A18T8T	PD24
	DE000A18T8U9	A18T8U	PD25
	DE000A18T8V7	A18T8V	PD26
	DE000A18T8W5	A18T8W	PD27
	DE000A18T8X3	A18T8X	PD28
	DE000A18T8Y1	A18T8Y	PD29
	DE000A18T8Z8	A18T8Z	PD30
	DE000A18T801	A18T80	PD31
	DE000A18T819	A18T81	PD32
	DE000A18T827	A18T82	PD33
	DE000A18T835	A18T83	PD34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Italian Peak Weekend Future	DE000A18T843	A18T84	PDW1
	DE000A18T850	A18T85	PDW2
	DE000A18T868	A18T86	PDW3
	DE000A18T876	A18T87	PDW4
	DE000A18T884	A18T88	PDW5
Italian Peak Week Future	DE000A1YD515	A1YD51	FDP1
	DE000A1YD523	A1YD52	FDP2
	DE000A1YD531	A1YD53	FDP3
	DE000A1YD549	A1YD54	FDP4
	DE000A1YD556	A1YD55	FDP5
Italian Peak Month Future	DE000A1YD5T0	A1YD5T	FDPM
Italian Peak Quarter Future	DE000A1YD5U8	A1YD5U	FDPQ
Italian Peak Year Future	DE000A1YD5V6	A1YD5V	FDPY
Nordic Base Week Future	DE000A18T9E1	A18T9E	FBB1
	DE000A18T9F8	A18T9F	FBB2
	DE000A18T9G6	A18T9G	FBB3
	DE000A18T9H4	A18T9H	FBB4
	DE000A18T9J0	A18T9J	FBB5
Nordic Base Month Future	DE000A1RREG3	A1RREG	FBBM
Nordic Base Quarter Future	DE000A1RREH1	A1RREH	FBBQ
Nordic Base Year Future	DE000A1RREJ7	A1RREJ	FBBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-AT Base Day Future	DE000A2YY0X7	A2YY0X	AB01
	DE000A2YY0Y5	A2YY0Y	AB02
	DE000A2YY0Z2	A2YY0Z	AB03
	DE000A2YY006	A2YY00	AB04
	DE000A2YY014	A2YY01	AB05
	DE000A2YY022	A2YY02	AB06
	DE000A2YY030	A2YY03	AB07
	DE000A2YY048	A2YY04	AB08
	DE000A2YY055	A2YY05	AB09
	DE000A2YY063	A2YY06	AB10
	DE000A2YY071	A2YY07	AB11
	DE000A2YY089	A2YY08	AB12
	DE000A2YY097	A2YY09	AB13
	DE000A2YY1A3	A2YY1A	AB14
	DE000A2YY1B1	A2YY1B	AB15
	DE000A2YY1C9	A2YY1C	AB16
	DE000A2YY1D7	A2YY1D	AB17
	DE000A2YY1E5	A2YY1E	AB18
	DE000A2YY1F2	A2YY1F	AB19
	DE000A2YY1G0	A2YY1G	AB20
	DE000A2YY1H8	A2YY1H	AB21
	DE000A2YY1J4	A2YY1J	AB22
	DE000A2YY1K2	A2YY1K	AB23
	DE000A2YY1L0	A2YY1L	AB24
	DE000A2YY1M8	A2YY1M	AB25
	DE000A2YY1N6	A2YY1N	AB26
	DE000A2YY1P1	A2YY1P	AB27
	DE000A2YY1Q9	A2YY1Q	AB28
	DE000A2YY1R7	A2YY1R	AB29
	DE000A2YY1S5	A2YY1S	AB30
	DE000A2YY1T3	A2YY1T	AB31
	DE000A2YY1U1	A2YY1U	AB32
	DE000A2YY1V9	A2YY1V	AB33
	DE000A2YY1W7	A2YY1W	AB34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-AT Base Weekend Future	DE000A2YY1X5	A2YY1X	AWB1
	DE000A2YY1Y3	A2YY1Y	AWB2
	DE000A2YY1Z0	A2YY1Z	AWB3
	DE000A2YY105	A2YY10	AWB4
	DE000A2YY113	A2YY11	AWB5
Phelix-AT Base Week Future	DE000A2YY121	A2YY12	ATB1
	DE000A2YY139	A2YY13	ATB2
	DE000A2YY147	A2YY14	ATB3
	DE000A2YY154	A2YY15	ATB4
	DE000A2YY162	A2YY16	ATB5
Phelix-AT Base Month Future	DE000A2GF1T8	A2GF1T	ATBM
Phelix-AT Base Quarter Future	DE000A2GF1U6	A2GF1U	ATBQ
Phelix-AT Base Year Future	DE000A2GF1V4	A2GF1V	ATBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-AT Peak Day Future	DE000A2YY170	A2YY17	AP01
	DE000A2YY188	A2YY18	AP02
	DE000A2YY196	A2YY19	AP03
	DE000A2YY2A1	A2YY2A	AP04
	DE000A2YY2B9	A2YY2B	AP05
	DE000A2YY2C7	A2YY2C	AP06
	DE000A2YY2D5	A2YY2D	AP07
	DE000A2YY2E3	A2YY2E	AP08
	DE000A2YY2F0	A2YY2F	AP09
	DE000A2YY2G8	A2YY2G	AP10
	DE000A2YY2H6	A2YY2H	AP11
	DE000A2YY2J2	A2YY2J	AP12
	DE000A2YY2K0	A2YY2K	AP13
	DE000A2YY2L8	A2YY2L	AP14
	DE000A2YY2M6	A2YY2M	AP15
	DE000A2YY2N4	A2YY2N	AP16
	DE000A2YY2P9	A2YY2P	AP17
	DE000A2YY2Q7	A2YY2Q	AP18
	DE000A2YY2R5	A2YY2R	AP19
	DE000A2YY2S3	A2YY2S	AP20
	DE000A2YY2T1	A2YY2T	AP21
	DE000A2YY2U9	A2YY2U	AP22
	DE000A2YY2V7	A2YY2V	AP23
	DE000A2YY2W5	A2YY2W	AP24
	DE000A2YY2X3	A2YY2X	AP25
	DE000A2YY2Y1	A2YY2Y	AP26
	DE000A2YY2Z8	A2YY2Z	AP27
	DE000A2YY204	A2YY20	AP28
	DE000A2YY212	A2YY21	AP29
	DE000A2YY220	A2YY22	AP30
	DE000A2YY238	A2YY23	AP31
	DE000A2YY246	A2YY24	AP32
	DE000A2YY253	A2YY25	AP33
	DE000A2YY261	A2YY26	AP34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-AT Peak Weekend Future	DE000A2YY279	A2YY27	AWP1
	DE000A2YY287	A2YY28	AWP2
	DE000A2YY295	A2YY29	AWP3
	DE000A2YY3A9	A2YY3A	AWP4
	DE000A2YY3B7	A2YY3B	AWP5
Phelix-AT Peak Week Future	DE000A2YY3C5	A2YY3C	ATP1
	DE000A2YY3D3	A2YY3D	ATP2
	DE000A2YY3E1	A2YY3E	ATP3
	DE000A2YY3F8	A2YY3F	ATP4
	DE000A2YY3G6	A2YY3G	ATP5
Phelix-AT Peak Month Future	DE000A2GF1W2	A2GF1W	ATPM
Phelix-AT Peak Quarter Future	DE000A2GF1X0	A2GF1X	ATPQ
Phelix-AT Peak Year Future	DE000A2GF1Y8	A2GF1Y	ATPY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-DE Base Day Future	DE000A2GFZA7	A2GFZA	DB01
	DE000A2GFZB5	A2GFZB	DB02
	DE000A2GFZC3	A2GFZC	DB03
	DE000A2GFZD1	A2GFZD	DB04
	DE000A2GFZE9	A2GFZE	DB05
	DE000A2GFZF6	A2GFZF	DB06
	DE000A2GFZG4	A2GFZG	DB07
	DE000A2GFZH2	A2GFZH	DB08
	DE000A2GFZJ8	A2GFZJ	DB09
	DE000A2GFZK6	A2GFZK	DB10
	DE000A2GFZL4	A2GFZL	DB11
	DE000A2GFZM2	A2GFZM	DB12
	DE000A2GFZN0	A2GFZN	DB13
	DE000A2GFZP5	A2GFZP	DB14
	DE000A2GFZQ3	A2GFZQ	DB15
	DE000A2GFZR1	A2GFZR	DB16
	DE000A2GFZS9	A2GFZS	DB17
	DE000A2GFZT7	A2GFZT	DB18
	DE000A2GFZU5	A2GFZU	DB19
	DE000A2GFZV3	A2GFZV	DB20
	DE000A2GFZW1	A2GFZW	DB21
	DE000A2GFZX9	A2GFZX	DB22
	DE000A2GFZY7	A2GFZY	DB23
	DE000A2GFZZ4	A2GFZZ	DB24
	DE000A2GFZ00	A2GFZ0	DB25
	DE000A2GFZ18	A2GFZ1	DB26
	DE000A2GFZ26	A2GFZ2	DB27
	DE000A2GFZ34	A2GFZ3	DB28
	DE000A2GFZ42	A2GFZ4	DB29
	DE000A2GFZ59	A2GFZ5	DB30
	DE000A2GFZ67	A2GFZ6	DB31
	DE000A2GFZ75	A2GFZ7	DB32
	DE000A2GFZ83	A2GFZ8	DB33
	DE000A2GFZ91	A2GFZ9	DB34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-DE Base Weekend Future	DE000A2GF0A0	A2GF0A	DWB1
	DE000A2GF0B8	A2GF0B	DWB2
	DE000A2GF0C6	A2GF0C	DWB3
	DE000A2GF0D4	A2GF0D	DWB4
	DE000A2GF0E2	A2GF0E	DWB5
Phelix-DE Base Week Future	DE000A2GF0F9	A2GF0F	DEB1
	DE000A2GF0G7	A2GF0G	DEB2
	DE000A2GF0H5	A2GF0H	DEB3
	DE000A2GF0J1	A2GF0J	DEB4
	DE000A2GF0K9	A2GF0K	DEB5
Phelix-DE Base Month Future	DE000A2DB1F4	A2DB1F	DEBM
Phelix-DE Base Quarter Future	DE000A2DB1G2	A2DB1G	DEBQ
Phelix-DE Base Year Future	DE000A2DB1H0	A2DB1H	DEBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-DE Peak Day Future	DE000A2GF0L7	A2GF0L	DP01
	DE000A2GF0M5	A2GF0M	DP02
	DE000A2GF0N3	A2GF0N	DP03
	DE000A2GF0P8	A2GF0P	DP04
	DE000A2GF0Q6	A2GF0Q	DP05
	DE000A2GF0R4	A2GF0R	DP06
	DE000A2GF0S2	A2GF0S	DP07
	DE000A2GF0T0	A2GF0T	DP08
	DE000A2GF0U8	A2GF0U	DP09
	DE000A2GF0V6	A2GF0V	DP10
	DE000A2GF0W4	A2GF0W	DP11
	DE000A2GF0X2	A2GF0X	DP12
	DE000A2GF0Y0	A2GF0Y	DP13
	DE000A2GF0Z7	A2GF0Z	DP14
	DE000A2GF002	A2GF00	DP15
	DE000A2GF010	A2GF01	DP16
	DE000A2GF028	A2GF02	DP17
	DE000A2GF036	A2GF03	DP18
	DE000A2GF044	A2GF04	DP19
	DE000A2GF051	A2GF05	DP20
	DE000A2GF2A6	A2GF2A	DP21
	DE000A2GF2B4	A2GF2B	DP22
	DE000A2GF2C2	A2GF2C	DP23
	DE000A2GF069	A2GF06	DP24
	DE000A2GF077	A2GF07	DP25
	DE000A2GF085	A2GF08	DP26
	DE000A2GF093	A2GF09	DP27
	DE000A2GF1A8	A2GF1A	DP28
	DE000A2GF1B6	A2GF1B	DP29
	DE000A2GF1C4	A2GF1C	DP30
	DE000A2GF1D2	A2GF1D	DP31
	DE000A2GF1E0	A2GF1E	DP32
	DE000A2GF1F7	A2GF1F	DP33
	DE000A2GF1G5	A2GF1G	DP34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Phelix-DE Peak Weekend Future	DE000A2GF1H3	A2GF1H	DWP1
	DE000A2GF1J9	A2GF1J	DWP2
	DE000A2GF1K7	A2GF1K	DWP3
	DE000A2GF1L5	A2GF1L	DWP4
	DE000A2GF1M3	A2GF1M	DWP5
Phelix-DE Peak Week Future	DE000A2GF1N1	A2GF1N	DEP1
	DE000A2GF1P6	A2GF1P	DEP2
	DE000A2GF1Q4	A2GF1Q	DEP3
	DE000A2GF1R2	A2GF1R	DEP4
	DE000A2GF1S0	A2GF1S	DEP5
Phelix-DE Peak Month Future	DE000A2DB1J6	A2DB1J	DEPM
Phelix-DE Peak Quarter Future	DE000A2DB1K4	A2DB1K	DEPQ
Phelix-DE Peak Year Future	DE000A2DB1L2	A2DB1L	DEPY
Phelix-DE/AT Base Month Future	DE0006606023	660602	F1BM
Phelix-DE/AT Base Quarter Future	DE0006606049	660604	F1BQ
Phelix-DE/AT Base Year Future	DE0006606064	660606	F1BY
Phelix-DE/AT Peak Month Future	DE0006606031	660603	F1PM
Phelix-DE/AT Peak Quarter Future	DE0006606056	660605	F1PQ
Phelix-DE/AT Peak Year Future	DE0006606072	660607	F1PY
Phelix-DE/AT Off-Peak Month Future	DE000A1A41G9	A1A41G	F1OM
Phelix-DE/AT Off-Peak Quarter Future	DE000A1A41H7	A1A41H	F1OQ
Phelix-DE/AT Off-Peak Year Future	DE000A1A41J3	A1A41J	F1OY
PXE Bulgarian Power Base Week Future	DE000A2RN6R8	A2RN6R	FKB1
	DE000A2RN6S6	A2RN6S	FKB2
	DE000A2RN6T4	A2RN6T	FKB3
	DE000A2RN6U2	A2RN6U	FKB4
	DE000A2RN6V0	A2RN6V	FKB5
PXE Bulgarian Power Base Month Future	DE000A2RN6W8	A2RN6W	FKBM
PXE Bulgarian Power Base Quarter Future	DE000A2RN6X6	A2RN6X	FKBQ
PXE Bulgarian Power Base Year Future	DE000A2RN6Y4	A2RN6Y	FKBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Czech Financial Power Base Day Future	DE000A2HAG07	A2HAG0	FX01
	DE000A2HAG15	A2HAG1	FX02
	DE000A2HAG23	A2HAG2	FX03
	DE000A2HAG31	A2HAG3	FX04
	DE000A2HAG49	A2HAG4	FX05
	DE000A2HAG56	A2HAG5	FX06
	DE000A2HAG64	A2HAG6	FX07
	DE000A2HAG72	A2HAG7	FX08
	DE000A2HAG80	A2HAG8	FX09
	DE000A2HAG98	A2HAG9	FX10
	DE000A2HAHA4	A2HAHA	FX11
	DE000A2HAHB2	A2HAHB	FX12
	DE000A2HAHC0	A2HAHC	FX13
	DE000A2HAHD8	A2HAHD	FX14
	DE000A2HAHE6	A2HAHE	FX15
	DE000A2HAHF3	A2HAHF	FX16
	DE000A2HAHG1	A2HAHG	FX17
	DE000A2HAHH9	A2HAHH	FX18
	DE000A2HAHJ5	A2HAHJ	FX19
	DE000A2HAHK3	A2HAHK	FX20
	DE000A2HAHL1	A2HAHL	FX21
	DE000A2HAHM9	A2HAHM	FX22
	DE000A2HAHN7	A2HAHN	FX23
	DE000A2HAHP2	A2HAHP	FX24
	DE000A2HAHQ0	A2HAHQ	FX25
	DE000A2HAHR8	A2HAHR	FX26
	DE000A2HAHS6	A2HAHS	FX27
	DE000A2HAHT4	A2HAHT	FX28
	DE000A2HAHU2	A2HAHU	FX29
	DE000A2HAHV0	A2HAHV	FX30
	DE000A2LZYL5	A2LZYL	FX31
	DE000A2LZYM3	A2LZYM	FX32
	DE000A2LZYN1	A2LZYN	FX33
	DE000A2LZYP6	A2LZYP	FX34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Czech Financial Power Base Weekend Future	DE000A2LZZQ1	A2LZZQ	WXB1
	DE000A2LZZR9	A2LZZR	WXB2
	DE000A2LZZS7	A2LZZS	WXB3
	DE000A2LZZT5	A2LZZT	WXB4
	DE000A2LZZU3	A2LZZU	WXB5
PXE Czech Financial Power Base Week Future	DE000A2DB4R3	A2DB4R	FXB1
	DE000A2DB4S1	A2DB4S	FXB2
	DE000A2DB4T9	A2DB4T	FXB3
	DE000A2DB4U7	A2DB4U	FXB4
	DE000A2DB4V5	A2DB4V	FXB5
PXE Czech Financial Power Base Month Future	DE000A2DB3Y1	A2DB3Y	FXBM
PXE Czech Financial Power Base Quarter Future	DE000A2DB3Z8	A2DB3Z	FXBQ
PXE Czech Financial Power Base Year Future	DE000A2DB305	A2DB30	FXBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Czech Financial Power Peak Day Future	DE000A2LZYQ4	A2LZYQ	PX01
	DE000A2LZYR2	A2LZYR	PX02
	DE000A2LZYS0	A2LZYS	PX03
	DE000A2LZYT8	A2LZYT	PX04
	DE000A2LZYU6	A2LZYU	PX05
	DE000A2LZYP4	A2LZYP	PX06
	DE000A2LZYW2	A2LZYW	PX07
	DE000A2LZYX0	A2LZYX	PX08
	DE000A2LZYY8	A2LZYY	PX09
	DE000A2LZYZ5	A2LZYZ	PX10
	DE000A2LZY00	A2LZY0	PX11
	DE000A2LZY18	A2LZY1	PX12
	DE000A2LZY26	A2LZY2	PX13
	DE000A2LZY34	A2LZY3	PX14
	DE000A2LZY42	A2LZY4	PX15
	DE000A2LZY59	A2LZY5	PX16
	DE000A2LZY67	A2LZY6	PX17
	DE000A2LZY75	A2LZY7	PX18
	DE000A2LZY83	A2LZY8	PX19
	DE000A2LZY91	A2LZY9	PX20
	DE000A2LZZA5	A2LZZA	PX21
	DE000A2LZZB3	A2LZZB	PX22
	DE000A2LZZC1	A2LZZC	PX23
	DE000A2LZZD9	A2LZZD	PX24
	DE000A2LZZE7	A2LZZE	PX25
	DE000A2LZZF4	A2LZZF	PX26
	DE000A2LZZG2	A2LZZG	PX27
	DE000A2LZZH0	A2LZZH	PX28
	DE000A2LZZJ6	A2LZZJ	PX29
	DE000A2LZZK4	A2LZZK	PX30
	DE000A2LZZL2	A2LZZL	PX31
	DE000A2LZZM0	A2LZZM	PX32
	DE000A2LZZN8	A2LZZN	PX33
	DE000A2LZZP3	A2LZZP	PX34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Czech Financial Power Peak Weekend Future	DE000A2LZZV1	A2LZZV	WXP1
	DE000A2LZZW9	A2LZZW	WXP2
	DE000A2LZZX7	A2LZZX	WXP3
	DE000A2LZZY5	A2LZZY	WXP4
	DE000A2LZZZ2	A2LZZZ	WXP5
PXE Czech Financial Power Peak Week Future	DE000A2DB4W3	A2DB4W	FXP1
	DE000A2DB4X1	A2DB4X	FXP2
	DE000A2DB4Y9	A2DB4Y	FXP3
	DE000A2DB4Z6	A2DB4Z	FXP4
	DE000A2DB404	A2DB40	FXP5
PXE Czech Financial Power Peak Month Future	DE000A2DB313	A2DB31	FXPM
PXE Czech Financial Power Peak Quarter Future	DE000A2DB321	A2DB32	FXPQ
PXE Czech Financial Power Peak Year Future	DE000A2DB339	A2DB33	FXPY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Hungarian Financial Power Base Day Future	DE000A2LZZ09	A2LZZ0	F901
	DE000A2LZZ17	A2LZZ1	F902
	DE000A2LZZ25	A2LZZ2	F903
	DE000A2LZZ33	A2LZZ3	F904
	DE000A2LZZ41	A2LZZ4	F905
	DE000A2LZZ58	A2LZZ5	F906
	DE000A2LZZ66	A2LZZ6	F907
	DE000A2LZZ74	A2LZZ7	F908
	DE000A2LZZ82	A2LZZ8	F909
	DE000A2LZZ90	A2LZZ9	F910
	DE000A2LZ0A9	A2LZ0A	F911
	DE000A2LZ0B7	A2LZ0B	F912
	DE000A2LZ0C5	A2LZ0C	F913
	DE000A2LZ0D3	A2LZ0D	F914
	DE000A2LZ0E1	A2LZ0E	F915
	DE000A2LZ0F8	A2LZ0F	F916
	DE000A2LZ0G6	A2LZ0G	F917
	DE000A2LZ0H4	A2LZ0H	F918
	DE000A2LZ0J0	A2LZ0J	F919
	DE000A2LZ0K8	A2LZ0K	F920
	DE000A2LZ0L6	A2LZ0L	F921
	DE000A2LZ0M4	A2LZ0M	F922
	DE000A2LZ0N2	A2LZ0N	F923
	DE000A2LZ0P7	A2LZ0P	F924
	DE000A2LZ0Q5	A2LZ0Q	F925
	DE000A2LZ0R3	A2LZ0R	F926
	DE000A2LZ0S1	A2LZ0S	F927
	DE000A2LZ0T9	A2LZ0T	F928
	DE000A2LZ0U7	A2LZ0U	F929
	DE000A2LZ0V5	A2LZ0V	F930
	DE000A2LZ0W3	A2LZ0W	F931
	DE000A2LZ0X1	A2LZ0X	F932
	DE000A2LZ0Y9	A2LZ0Y	F933
	DE000A2LZ0Z6	A2LZ0Z	F934

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Hungarian Financial Power Base Weekend Future	DE000A2LZ109	A2LZ10	W9B1
	DE000A2LZ117	A2LZ11	W9B2
	DE000A2LZ125	A2LZ12	W9B3
	DE000A2LZ133	A2LZ13	W9B4
	DE000A2LZ141	A2LZ14	W9B5
PXE Hungarian Financial Power Base Week Future	DE000A2DB412	A2DB41	F9B1
	DE000A2DB420	A2DB42	F9B2
	DE000A2DB438	A2DB43	F9B3
	DE000A2DB446	A2DB44	F9B4
	DE000A2DB453	A2DB45	F9B5
PXE Hungarian Financial Power Base Month Future	DE000A2DB347	A2DB34	F9BM
PXE Hungarian Financial Power Base Quarter Future	DE000A2DB354	A2DB35	F9BQ
PXE Hungarian Financial Power Base Year Future	DE000A2DB362	A2DB36	F9BY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Hungarian Financial Power Peak Day Future	DE000A2LZ000	A2LZ00	P901
	DE000A2LZ018	A2LZ01	P902
	DE000A2LZ026	A2LZ02	P903
	DE000A2LZ034	A2LZ03	P904
	DE000A2LZ042	A2LZ04	P905
	DE000A2LZ059	A2LZ05	P906
	DE000A2LZ067	A2LZ06	P907
	DE000A2LZ075	A2LZ07	P908
	DE000A2LZ083	A2LZ08	P909
	DE000A2LZ091	A2LZ09	P910
	DE000A2LZ1A7	A2LZ1A	P911
	DE000A2LZ1B5	A2LZ1B	P912
	DE000A2LZ1C3	A2LZ1C	P913
	DE000A2LZ1D1	A2LZ1D	P914
	DE000A2LZ1E9	A2LZ1E	P915
	DE000A2LZ1F6	A2LZ1F	P916
	DE000A2LZ1G4	A2LZ1G	P917
	DE000A2LZ1H2	A2LZ1H	P918
	DE000A2LZ1J8	A2LZ1J	P919
	DE000A2LZ1K6	A2LZ1K	P920
	DE000A2LZ1L4	A2LZ1L	P921
	DE000A2LZ1M2	A2LZ1M	P922
	DE000A2LZ1N0	A2LZ1N	P923
	DE000A2LZ1P5	A2LZ1P	P924
	DE000A2LZ1Q3	A2LZ1Q	P925
	DE000A2LZ1R1	A2LZ1R	P926
	DE000A2LZ1S9	A2LZ1S	P927
	DE000A2LZ1T7	A2LZ1T	P928
	DE000A2LZ1U5	A2LZ1U	P929
	DE000A2LZ1V3	A2LZ1V	P930
	DE000A2LZ1W1	A2LZ1W	P931
	DE000A2LZ1X9	A2LZ1X	P932
	DE000A2LZ1Y7	A2LZ1Y	P933
	DE000A2LZ1Z4	A2LZ1Z	P934

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Hungarian Financial Power Peak Weekend Future	DE000A2LZ158	A2LZ15	W9P1
	DE000A2LZ166	A2LZ16	W9P2
	DE000A2LZ174	A2LZ17	W9P3
	DE000A2LZ182	A2LZ18	W9P4
	DE000A2LZ190	A2LZ19	W9P5
PXE Hungarian Financial Power Peak Week Future	DE000A2DB461	A2DB46	F9P1
	DE000A2DB479	A2DB47	F9P2
	DE000A2DB487	A2DB48	F9P3
	DE000A2DB495	A2DB49	F9P4
	DE000A2DB5A6	A2DB5A	F9P5
PXE Hungarian Financial Power Peak Month Future	DE000A2DB370	A2DB37	F9PM
PXE Hungarian Financial Power Peak Quarter Future	DE000A2DB388	A2DB38	F9PQ
PXE Hungarian Financial Power Peak Year Future	DE000A2DB396	A2DB39	F9PY
PXE Polish Financial Power Base Month Future	DE000A2DB4G6	A2DB4G	FPBM
PXE Polish Financial Power Base Quarter Future	DE000A2DB4H4	A2DB4H	FPBQ
PXE Polish Financial Power Base Year Future	DE000A2DB4J0	A2DB4J	FPBY
PXE Polish Financial Power Peak Month Future	DE000A2DB4K8	A2DB4K	FPPM
PXE Polish Financial Power Peak Quarter Future	DE000A2DB4L6	A2DB4L	FPPQ
PXE Polish Financial Power Peak Year Future	DE000A2DB4M4	A2DB4M	FPPY
PXE Romanian Financial Power Base Week Future	DE000A2LZ2A5	A2LZ2A	FHB1
	DE000A2LZ2B3	A2LZ2B	FHB2
	DE000A2LZ2C1	A2LZ2C	FHB3
	DE000A2LZ2D9	A2LZ2D	FHB4
	DE000A2LZ2E7	A2LZ2E	FHB5
PXE Romanian Financial Power Base Month Future	DE000A1RREX8	A1RREX	FHBM
PXE Romanian Financial Power Base Quarter Future	DE000A1RREY6	A1RREY	FHBQ
PXE Romanian Financial Power Base Year Future	DE000A1RREZ3	A1RREZ	FHBY
PXE Romanian Financial Power Peak Week Future	DE000A2LZ2F4	A2LZ2F	FRP1
	DE000A2LZ2G2	A2LZ2G	FRP2
	DE000A2LZ2H0	A2LZ2H	FRP3
	DE000A2LZ2J6	A2LZ2J	FRP4
	DE000A2LZ2K4	A2LZ2K	FRP5
PXE Romanian Financial Power Peak Month Future	DE000A2DB3V7	A2DB3V	FRPM
PXE Romanian Financial Power Peak Quarter Future	DE000A2DB3W5	A2DB3W	FRPQ

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
PXE Romanian Financial Power Peak Year Future	DE000A2DB3X3	A2DB3X	FRPY
PXE Serbian Power Base Week Future	DE000A2RN6H9	A2RN6H	FZB1
	DE000A2RN6J5	A2RN6J	FZB2
	DE000A2RN6K3	A2RN6K	FZB3
	DE000A2RN6L1	A2RN6L	FZB4
	DE000A2RN6M9	A2RN6M	FZB5
PXE Serbian Power Base Month Future	DE000A2RN6N7	A2RN6N	FZBM
PXE Serbian Power Base Quarter Future	DE000A2RN6P2	A2RN6P	FZBQ
PXE Serbian Power Base Year Future	DE000A2RN6Q0	A2RN6Q	FZBY
PXE Slovakian Financial Power Base Month Future	DE000A2DB4A9	A2DB4A	FYBM
PXE Slovakian Financial Power Base Quarter Future	DE000A2DB4B7	A2DB4B	FYBQ
PXE Slovakian Financial Power Base Year Future	DE000A2DB4C5	A2DB4C	FYBY
PXE Slovakian Financial Power Peak Month Future	DE000A2DB4D3	A2DB4D	FYPM
PXE Slovakian Financial Power Peak Quarter Future	DE000A2DB4E1	A2DB4E	FYPQ
PXE Slovakian Financial Power Peak Year Future	DE000A2DB4F8	A2DB4F	FYPY
PXE Slovenian Power Base Week Future	DE000A2RN573	A2RN57	FVB1
	DE000A2RN581	A2RN58	FVB2
	DE000A2RN599	A2RN59	FVB3
	DE000A2RN6A4	A2RN6A	FVB4
	DE000A2RN6B2	A2RN6B	FVB5
PXE Slovenian Power Base Month Future	DE000A2L0G30	A2L0G3	FVBM
PXE Slovenian Power Base Quarter Future	DE000A2L0G48	A2L0G4	FVBQ
PXE Slovenian Power Base Year Future	DE000A2L0G55	A2L0G5	FVBY
PXE Slovenian Power Peak Week Future	DE000A2RN6C0	A2RN6C	FVP1
	DE000A2RN6D8	A2RN6D	FVP2
	DE000A2RN6E6	A2RN6E	FVP3
	DE000A2RN6F3	A2RN6F	FVP4
	DE000A2RN6G1	A2RN6G	FVP5
PXE Slovenian Power Peak Month Future	DE000A2L0G63	A2L0G6	FVPM
PXE Slovenian Power Peak Quarter Future	DE000A2L0G71	A2L0G7	FVPQ
PXE Slovenian Power Peak Year Future	DE000A2L0G89	A2L0G8	FVPY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Spanish Base Day Future	DE000A13RQ48	A13RQ4	FE01
	DE000A13RQ55	A13RQ5	FE02
	DE000A13RQ63	A13RQ6	FE03
	DE000A13RQ71	A13RQ7	FE04
	DE000A13RQ89	A13RQ8	FE05
	DE000A13RQ97	A13RQ9	FE06
	DE000A13RRA6	A13RRA	FE07
	DE000A13RRB4	A13RRB	FE08
	DE000A13RRC2	A13RRC	FE09
	DE000A13RRD0	A13RRD	FE10
	DE000A13RRE8	A13RRE	FE11
	DE000A13RRF5	A13RRF	FE12
	DE000A13RRG3	A13RRG	FE13
	DE000A13RRH1	A13RRH	FE14
	DE000A13RRJ7	A13RRJ	FE15
	DE000A13RRK5	A13RRK	FE16
	DE000A13RRL3	A13RRL	FE17
	DE000A13RRM1	A13RRM	FE18
	DE000A13RRN9	A13RRN	FE19
	DE000A13RRP4	A13RRP	FE20
	DE000A13RRQ2	A13RRQ	FE21
	DE000A13RRR0	A13RRR	FE22
	DE000A13RRS8	A13RRS	FE23
	DE000A13RRT6	A13RRT	FE24
	DE000A13RRU4	A13RRU	FE25
	DE000A13RRV2	A13RRV	FE26
	DE000A13RRW0	A13RRW	FE27
	DE000A13RRX8	A13RRX	FE28
	DE000A13RRY6	A13RRY	FE29
	DE000A13RRZ3	A13RRZ	FE30
	DE000A13RR05	A13RR0	FE31
	DE000A13RR13	A13RR1	FE32
	DE000A13RR21	A13RR2	FE33
	DE000A13RR39	A13RR3	FE34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Spanish Base Weekend Future	DE000A13RR47	A13RR4	FEW1
	DE000A13RR54	A13RR5	FEW2
	DE000A13RR62	A13RR6	FEW3
	DE000A13RR70	A13RR7	FEW4
	DE000A13RR88	A13RR8	FEW5
Spanish Base Week Future	DE000A1YD564	A1YD56	FEB1
	DE000A1YD572	A1YD57	FEB2
	DE000A1YD580	A1YD58	FEB3
	DE000A1YD598	A1YD59	FEB4
	DE000A1YD6A8	A1YD6A	FEB5
Spanish Base Month Future	DE000A1RRER0	A1RRER	FEBM
Spanish Base Quarter Future	DE000A1RRES8	A1RRES	FEBQ
Spanish Base Year Future	DE000A1RRET6	A1RRET	FEBY

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Swiss Base Day Future	DE000A2BMS21	A2BMS2	FC01
	DE000A2BMS39	A2BMS3	FC02
	DE000A2BMS47	A2BMS4	FC03
	DE000A2BMS54	A2BMS5	FC04
	DE000A2BMS62	A2BMS6	FC05
	DE000A2BMS70	A2BMS7	FC06
	DE000A2BMS88	A2BMS8	FC07
	DE000A2BMS96	A2BMS9	FC08
	DE000A2DBE44	A2DBE4	FC09
	DE000A2DBE51	A2DBE5	FC10
	DE000A2DBE69	A2DBE6	FC11
	DE000A2DBE77	A2DBE7	FC12
	DE000A2DBE85	A2DBE8	FC13
	DE000A2DBE93	A2DBE9	FC14
	DE000A2DBFA5	A2DBFA	FC15
	DE000A2DBFB3	A2DBFB	FC16
	DE000A2DBFC1	A2DBFC	FC17
	DE000A2DBFD9	A2DBFD	FC18
	DE000A2DBFE7	A2DBFE	FC19
	DE000A2DBFF4	A2DBFF	FC20
	DE000A2DBFG2	A2DBFG	FC21
	DE000A2DBFH0	A2DBFH	FC22
	DE000A2DBFJ6	A2DBFJ	FC23
	DE000A2DBFK4	A2DBFK	FC24
	DE000A2DBFL2	A2DBFL	FC25
	DE000A2DBFM0	A2DBFM	FC26
	DE000A2DBFN8	A2DBFN	FC27
	DE000A2DBFP3	A2DBFP	FC28
	DE000A2DBFQ1	A2DBFQ	FC29
	DE000A2DBFR9	A2DBFR	FC30
	DE000A2DBFS7	A2DBFS	FC31
	DE000A2DBFT5	A2DBFT	FC32
	DE000A2DBFU3	A2DBFU	FC33
	DE000A2DBFV1	A2DBFV	FC34

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Swiss Base Weekend Future	DE000A2DBFW9	A2DBFW	FCW1
	DE000A2DBFX7	A2DBFX	FCW2
	DE000A2DBFY5	A2DBFY	FCW3
	DE000A2DBFZ2	A2DBFZ	FCW4
	DE000A2DBF01	A2DBF0	FCW5
Swiss Base Week Future	DE000A18T892	A18T89	FCB1
	DE000A18T9A9	A18T9A	FCB2
	DE000A18T9B7	A18T9B	FCB3
	DE000A18T9C5	A18T9C	FCB4
	DE000A18T9D3	A18T9D	FCB5
Swiss Base Month Future	DE000A1RREK5	A1RREK	FCBM
Swiss Base Quarter Future	DE000A1RREL3	A1RREL	FCBQ
Swiss Base Year Future	DE000A1RREM1	A1RREM	FCBY

## 2. Windstrom-Futures (finanzielle Erfüllung)

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
German Austrian Wind Power Week Future	DE000A163693	A16369	W1B1
	DE000A1637A5	A1637A	W1B2
	DE000A1637B3	A1637B	W1B3
	DE000A1637C1	A1637C	W1B4
	DE000A1637D9	A1637D	W1B5
German Austrian Wind Power Month Future	DE000A1637E7	A1637E	W1BM
German Austrian Wind Power Quarter Future	DE000A1637F4	A1637F	W1BQ
German Austrian Wind Power Year Future	DE000A1637G2	A1637G	W1BY

## 3. Kontrakte auf Erdgas

### 3.1. Terminmarkt

<a href="#">Name</a>	<a href="#">ISIN Code</a>	<a href="#">WKN</a>	<a href="#">Börsenkürzel</a>
<a href="#">EEX CEGH VTP Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">AT0000A17YV5</a>	-	<a href="#">G8BM</a>
<a href="#">EEX CEGH VTP Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">AT0000A17YS1</a>	-	<a href="#">G8BQ</a>
<a href="#">EEX CEGH VTP Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">AT0000A17YT9</a>	-	<a href="#">G8BS</a>
<a href="#">EEX CEGH VTP Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">AT0000A17YU7</a>	-	<a href="#">G8BY</a>

<a href="#">Name</a>	<a href="#">ISIN Code</a>	<a href="#">WKN</a>	<a href="#">Börsenkürzel</a>
<a href="#">EEX CZ VTP Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A2GGKD1</a>	-	<a href="#">G1BM</a>
<a href="#">EEX CZ VTP Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A2GGKE9</a>	-	<a href="#">G1BQ</a>
<a href="#">EEX CZ VTP Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A2GGKF6</a>	-	<a href="#">G1BS</a>
<a href="#">EEX CZ VTP Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A2GGKG4</a>	-	<a href="#">G1BY</a>
<a href="#">EEX ETF Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A2BNMB8</a>	<a href="#">A2BNMB</a>	<a href="#">GDBM</a>
<a href="#">EEX ETF Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A2BNMC6</a>	<a href="#">A2BNMC</a>	<a href="#">GDBQ</a>
<a href="#">EEX ETF Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A2BNMD4</a>	<a href="#">A2BNMD</a>	<a href="#">GDBS</a>
<a href="#">EEX ETF Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A2BNME2</a>	<a href="#">A2BNME</a>	<a href="#">GDBY</a>
<a href="#">EEX GPL Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A0MEXB5</a>	<a href="#">A0MEXB</a>	<a href="#">G2BM</a>
<a href="#">EEX GPL Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A0MEXC3</a>	<a href="#">A0MEXC</a>	<a href="#">G2BQ</a>
<a href="#">EEX GPL Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A1N5RJ2</a>	<a href="#">A1N5RJ</a>	<a href="#">G2BS</a>
<a href="#">EEX GPL Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A0MEXD1</a>	<a href="#">A0MEXD</a>	<a href="#">G2BY</a>
<a href="#">EEX NCG Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A0MEW81</a>	<a href="#">A0MEW8</a>	<a href="#">G0BM</a>
<a href="#">EEX NCG Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A0MEW99</a>	<a href="#">A0MEW9</a>	<a href="#">G0BQ</a>
<a href="#">EEX NCG Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A0G9FX0</a>	<a href="#">A0G9FX</a>	<a href="#">G0BS</a>
<a href="#">EEX NCG Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A0MEXA7</a>	<a href="#">A0MEXA</a>	<a href="#">G0BY</a>
<a href="#">EEX NBP Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A1KQTD5</a>	<a href="#">A1KQTD</a>	<a href="#">G9BM</a>
<a href="#">EEX NBP Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A1KQTE3</a>	<a href="#">A1KQTE</a>	<a href="#">G9BQ</a>
<a href="#">EEX NBP Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A1KQTF0</a>	<a href="#">A1KQTF</a>	<a href="#">G9BS</a>
<a href="#">EEX NBP Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A1KQTG8</a>	<a href="#">A1KQTG</a>	<a href="#">G9BY</a>
<a href="#">EEX PEG Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A0XW576</a>	<a href="#">A0XW57</a>	<a href="#">G5BM</a>
<a href="#">EEX PEG Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A0XW584</a>	<a href="#">A0XW58</a>	<a href="#">G5BQ</a>
<a href="#">EEX PEG Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A0G9FY8</a>	<a href="#">A0G9FY</a>	<a href="#">G5BS</a>
<a href="#">EEX PEG Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A1N5157</a>	<a href="#">A1N515</a>	<a href="#">G5BY</a>
<a href="#">EEX PSV Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A160LU7</a>	<a href="#">A160LU</a>	<a href="#">GCBM</a>
<a href="#">EEX PSV Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A160LV5</a>	<a href="#">A160LV</a>	<a href="#">GCBQ</a>
<a href="#">EEX PSV Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A160LW3</a>	<a href="#">A160LW</a>	<a href="#">GCBS</a>
<a href="#">EEX PSV Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A160LX1</a>	<a href="#">A160LX</a>	<a href="#">GCBY</a>
<a href="#">EEX PVB Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A2LZ6S8</a>	<a href="#">A2LZ6S</a>	<a href="#">GEBM</a>
<a href="#">EEX PVB Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A2LZ6T6</a>	<a href="#">A2LZ6T</a>	<a href="#">GEBQ</a>
<a href="#">EEX PVB Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A2LZ6U4</a>	<a href="#">A2LZ6U</a>	<a href="#">GEBS</a>

Name	ISIN Code	WKN	Börsenkürzel
<a href="#">EEX PVB Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A2LZ6V2</a>	<a href="#">A2LZ6V</a>	<a href="#">GEBY</a>
<a href="#">EEX TTF Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A1PH514</a>	<a href="#">A1PH51</a>	<a href="#">G3BM</a>
<a href="#">EEX TTF Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A1PH522</a>	<a href="#">A1PH52</a>	<a href="#">G3BQ</a>
<a href="#">EEX TTF Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A1PH530</a>	<a href="#">A1PH53</a>	<a href="#">G3BS</a>
<a href="#">EEX TTF Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A1PH548</a>	<a href="#">A1PH54</a>	<a href="#">G3BY</a>
<a href="#">EEX ZEE Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A11RC46</a>	<a href="#">A11RC4</a>	<a href="#">GABM</a>
<a href="#">EEX ZEE Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A11RC53</a>	<a href="#">A11RC5</a>	<a href="#">GABQ</a>
<a href="#">EEX ZEE Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A11RC61</a>	<a href="#">A11RC6</a>	<a href="#">GABS</a>
<a href="#">EEX ZEE Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A11RC79</a>	<a href="#">A11RC7</a>	<a href="#">GABY</a>
<a href="#">EEX ZTP Natural Gas Month Future</a>	<a href="#">DE000A11RC87</a>	<a href="#">A11RC8</a>	<a href="#">GBBM</a>
<a href="#">EEX ZTP Natural Gas Quarter Future</a>	<a href="#">DE000A11RC95</a>	<a href="#">A11RC9</a>	<a href="#">GBBQ</a>
<a href="#">EEX ZTP Natural Gas Season Future</a>	<a href="#">DE000A11RDA0</a>	<a href="#">A11RDA</a>	<a href="#">GBBS</a>
<a href="#">EEX ZTP Natural Gas Year Future</a>	<a href="#">DE000A11RDB8</a>	<a href="#">A11RDB</a>	<a href="#">GBBY</a>

### 3.4. Emissionsrechte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
Allgemeine Zertifikate (EUA) – Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HU0	A1N5HU	T3PA
Zertifikate – Sekundärhandel	DE000A1DKQ99	A1DKQ9	SEME*
Luftverkehrszertifikate (EUAA) – Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)	DE000A1N5HT2	A1N5HT	EAA3
Luftverkehrszertifikate – Sekundärhandel	DE000A1MLGA5	A1MLGA	SEMA
Green Certified Emission Reductions (CER)	DE000A1RRG98	A1RRG9	SEMC
EUA Future – Sekundärhandel	DE000A0SYVA6	A0SYVA	FEUA
EUAA Future – Sekundärhandel	DE000A1MLFJ8	A1MLFJ	FEAA
Certified Emission Reductions (CER) Futures	DE000A1A41L9	A1A41L	F2CR

\* Aus technischen Gründen wird im Handelssystem das Börsenkürzel „EUSP“ bei außerordentlichen Sekundärmarktauktionen verwendet.

### 4.5. Kartoffeln

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
European Processing Potato Future	DE000A13RUL7	A13RUL	FAPP

## 5.6. Milchprodukte

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
European Liquid Milk Future	DE000A2G9892	A2G989	FALM
Skimmed Milk Powder Future	DE000A13RUM5	A13RUM	FASM
European Whey Powder Future	DE000A13RUN3	A13RUN	FAWH
Butter Future	DE000A13RUP8	A13RUP	FABT

## 6.7. Optionen

### 6.1.7.1. Optionen auf Strom-Futures

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
French Base Month Option	DE000A160XZ1	A160XZ	O7BM
French Base Quarter Option	DE000A160X05	A160X0	O7BQ
French Base Year Option	DE000A160X13	A160X1	O7BY
Italian Base Month Option	DE000A160X21	A160X2	ODBM
Italian Base Quarter Option	DE000A160X39	A160X3	ODBQ
Italian Base Year Option	DE000A160X47	A160X4	ODBY
Nordic Base Month Option	DE000A160X88	A160X8	OBBM
Nordic Base Quarter Option	DE000A160X96	A160X9	OBBQ
Nordic Base Year Option	DE000A160YA2	A160YA	OBBY
Phelix-DE Base Month Option	DE000A2GF1Z5	A2GF1Z	O2BM
Phelix-DE Base Quarter Option	DE000A2GF101	A2GF10	O2BQ
Phelix-DE Base Year Option	DE000A2GF119	A2GF11	O2BY
Phelix-DE/AT Base Month Option	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM
Phelix-DE/AT Base Quarter Option	DE000A0AEQP4	A0AEQP	O1BQ
Phelix-DE/AT Base Year Option	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY
Spanish Base Month Option	DE000A160X54	A160X5	OEBM
Spanish Base Quarter Option	DE000A160X62	A160X6	OEBQ
Spanish Base Year Option	DE000A160X70	A160X7	OEBY

### 6.2.7.2. Optionen auf EUA Futures

Name	ISIN-Code	WKN	Börsenkürzel
EUA Option	DE000A0SYVB4	A0SYVB	OEUA



## F. Handelskalender

Allgemeiner Handelskalender	ECC-Geschäftstage*
Börsentage bzw. ECC-Geschäftstage sind die Tage Montag bis Freitag, sofern sie nicht auf einen der nachstehend aufgeführten Feiertage fallen <sup>2</sup> :	
Neujahr, 1. Januar	Neujahr, 1. Januar
Karfreitag	Karfreitag
Ostermontag	Ostermontag
Maifeiertag, 1. Mai	Maifeiertag, 1. Mai
Heiligabend, 24. Dezember	
1. Weihnachtsfeiertag, 25. Dezember	1. Weihnachtsfeiertag, 25. Dezember
2. Weihnachtsfeiertag, 26. Dezember	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](http://www.ecc.de)).

<sup>2</sup> Änderungen des Handelskalenders erfolgen durch Entscheidung der Börsengeschäftsführung