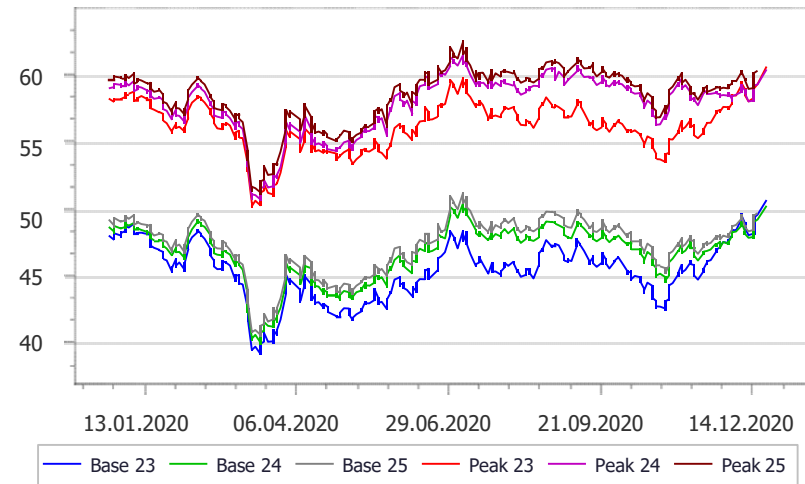


Entwicklung der Strom-Jahresfutures an der EEX

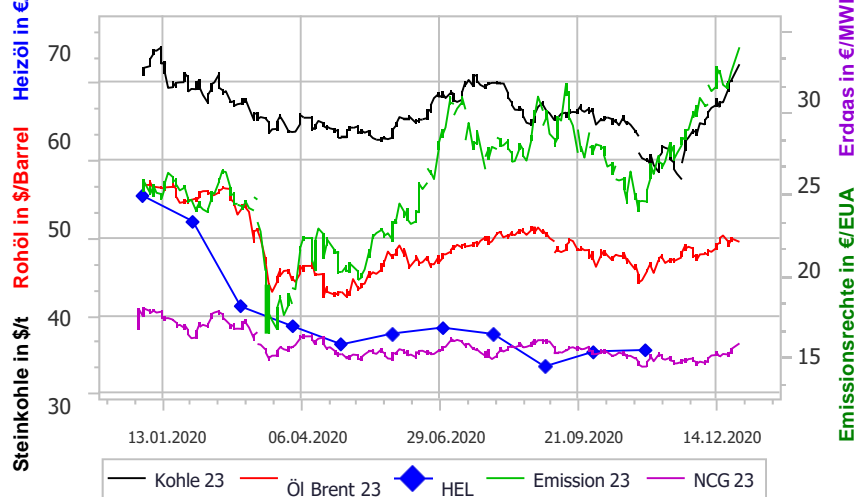
| Strom-Jahresfutures EEX | Base in €/MWh | | Peak in €/MWh | |
|--------------------------|--|------|--|------|
| Kalenderjahr 23 | 50,80 ↗ | | 60,78 ↗ | |
| Veränderung zur Vorwoche | 2,50 | 5,2% | 2,33 | 4,0% |
| Veränderung zum Vormonat | 4,50 | 9,7% | 4,19 | 7,4% |
| Kalenderjahr 24 | 50,38 ↗ | | 60,58 ↗ | |
| Veränderung zur Vorwoche | 2,33 | 4,8% | 2,33 | 4,0% |
| Veränderung zum Vormonat | 3,28 | 7,0% | 1,84 | 3,1% |
| Kalenderjahr 25 | 49,70 ↗ | | 59,48 ↗ | |
| Veränderung zur Vorwoche | 1,12 | 2,3% | 0,30 | 0,5% |
| Veränderung zum Vormonat | 2,10 | 4,4% | 0,48 | 0,8% |

Die Trendpfeile geben die Einschätzung für die Entwicklung der 53. Kalenderwoche wieder

| Primärenergien und CO ₂ -Zertifikate | Öl Brent 23 in \$/Barrel (ICE) | | Kohle API#223 in \$/t (EEX) | | Erdgas NCG 23 in €/MWh (EEX) | | Emissionsrechte 23 in €/EUA (EEX) | |
|---|--------------------------------|-------|-----------------------------|-------|------------------------------|------|-----------------------------------|-------|
| Stand am 29.12.2020 | 49,46 | | 72,35 | | 15,827 | | 33,99 | |
| Veränderung zur Vorwoche | -0,09 | -0,2% | 3,37 | 4,9% | 0,680 | 4,5% | 2,52 | 8,0% |
| Veränderung zum Vormonat | 0,63 | 1,3% | 9,45 | 15,0% | 0,960 | 6,5% | 5,04 | 17,4% |



Entwicklung verschiedener Primärenergieträger und Emissionsrechte



Freunde der Analysen von Day-Ahead und Intraday-Preisen fanden mit dem Sonntag nach dem zweiten Weihnachtsfeiertag wieder viel Anlass zu Kritik an der Gestaltung des europäischen Marktmodells. Mit so gut wie durchgehend negativen Stundenpreisen und einem Tagesdurchschnitt von minus 13,5 €/MWh wurde praktisch eine ganze Tagesproduktion bei Starkwind in Deutschland produzierten Stroms mit viel Engagement beteiligter Netzbetreiber systemschonend im Ausland „entsorgt“. Es ist dabei interessant, dass der französische Markt von den negativen Preisen nur in den Stunden 4 bis 7 am Sonntag-Morgen betroffen war, während die Niederlande zur gleichen Zeit zwar einstellige, aber nicht negative Preise notierten. Über die Weihnachtstage selbst zeigte sich auch der deutsche Markt mit Stundenpreisen zwischen 12 und 50 €/MWh noch relativ im Gleichgewicht. Das gilt auch für den ersten Teil der Berichtswoche bis auf die windstarke Nacht von Montag auf Dienstag, in der es auch zu leicht negativen Stundenpreisen kam. Der Erdgasmarkt bewegte sich mit den etwas nach unten korrigierten Witternachrichten am TTF von 15,6 bis auf 17,5 €/MWh aufwärts. Neben der Witterung spielte dabei auch die geringfügig verminderte Verfügbarkeit norwegischer Produktionsanlagen eine Rolle. Ein weiteres Momentum ergab sich aus verhältnismäßig festen Commodities auf der Terminseite, wobei neben EUA auch die Steinkohle aufgrund erhöhter Nachfrage in Asien recht fest notierte.

Wir wünschen allen unseren Lesern einen ruhigen und gemütlichen Jahreswechsel und einen erfolgreichen Start in das neue Jahr. Vor allem bleiben Sie bitte gesund. [MG]

Quellen: EEX, konzerninterne Quellen, Statistisches Bundesamt

Die in diesem Marktbericht veröffentlichten Informationen sind mit eigenüblicher Sorgfalt recherchiert. Dennoch wird keine Gewähr für die Eignung für einen bestimmten Zweck, für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität der Inhalte sowie für eine fehlerfreie Übertragung übernommen. Der Marktcommentar gibt die persönliche Einschätzung der Verfasser wieder. Er stellt keine Empfehlung oder Aufforderung seitens des Herausgebers an den Leser dar und ersetzt insbesondere auch keine individuelle Beratung. Für Schäden haftet der Herausgeber nur bei Vorsatz oder grober Fahrlässigkeit seiner Angestellten oder sonstiger Erfüllungsgehilfen. Dieser Haftungsausschluss gilt auch gegenüber gesetzlichen Vertretern, leitenden Angestellten und sonstigen Erfüllungsgehilfen des Betreibers des Marktberichtes. Die Ersatzansprüche sind auf den typischen vorhersehbaren Schaden begrenzt. Die Inhalte sind urheberrechtlich geschützt. Der Nutzer erwirbt keinerlei Rechte oder Lizenzen an den Inhalten. Diese werden den Nutzern ausschließlich für den eigenen Gebrauch zur Verfügung gestellt. Jede darüber hinaus gehende Nutzung, insbesondere auch eine kommerzielle Weitergabe der Informationen, ist nur mit ausdrücklicher schriftlicher Genehmigung zulässig.