

Sehr geehrte Damen und Herren,

Für den Zeitraum Januar 2023 bis einschließlich März 2023 schreibt die Trading Hub Europe GmbH (THE) den langfristigen Bedarf für das qualitätsübergreifende Marktgebiet Trading Hub Europe für das Produkt „Long Term Options“ (LTO) in der Produktvariante „Rest of the Day“ aus. Die Ausschreibungen finden dabei für die Bereitstellung (SystemBUY) von Gasmengen durch den Anbieter statt.

THE hat eine Anpassung an den vertraglichen Grundlagen (Produktbeschreibung „Long Term Options“ / Geschäftsbedingungen Regelenergie) vorgenommen. Diese gelten erstmalig für die unten genannte Ausschreibung für Leistungszeiträume ab 01.01.2023. Angepasst wurde insbesondere, dass der Arbeitspreis sich aus dem Day Ahead (D+1) Indexpreis „EEX European Gas Spot Index (EGSI) THE EUR/MWh“ sowie einem vom Anbieter zu beziffernden Auf- bzw. Abschlag auf den Indexpreis in Euro je MWh auf diesen Indexpreis (sog. „Arbeitspreiszuschlag“) zusammensetzt. Im Rahmen der Angebotsabgabe gibt der Anbieter in Bezug auf den Arbeitspreis somit nur den Arbeitspreiszuschlag ab.

Die Bedarfe dienen zur Erhöhung der Gasversorgungssicherheit gemäß dem Eckpunktepapier zur Steigerung der Erdgasversorgungssicherheit des Bundesministeriums für Wirtschaft und Klimaschutz (BMWK).

	Januar 2023	Februar 2023	März 2023
H-Gas Nord (HN)	1.154 MWh/h	1.154 MWh/h	1.154 MWh/h
H-Gas Mitte (HM)	1.154 MWh/h	1.154 MWh/h	1.154 MWh/h
H-Gas Süd (HS)	7.430 MWh/h	7.430 MWh/h	7.430 MWh/h
H-Gas ONTRAS (HOS)	1.226 MWh/h	1.226 MWh/h	1.226 MWh/h
L-Gas (Ost (LO), West (LW), GTG (LGN), GUD-L (LGU) und NWG (LNA))*	3.463 MWh/h <i>Maximale Leistungsbedarfe:</i> - LGN: 900 MWh/h - LNA: 1.200 MWh/h	3.463 MWh/h <i>Maximale Leistungsbedarfe:</i> - LGN: 900 MWh/h - LNA: 1.200 MWh/h	3.463 MWh/h <i>Maximale Leistungsbedarfe:</i> - LGN: 900 MWh/h - LNA: 1.200 MWh/h
Leistung gesamt	14.427 MWh/h	14.427 MWh/h	14.427 MWh/h

* Es erfolgt ein kostenoptimaler Angebotszuschlag unter Berücksichtigung der Grundsätze des § 5 Ziffer 4 (Geschäftsbedingungen über den Einsatz externer Regelenergie). Für die L-Gas Zonen LGN und LNA gelten dabei jedoch jeweils maximal zuzuschlagende Leistungsbedarfe, welche im Rahmen des kostenoptimalen Angebotszuschlags berücksichtigt werden.

Leistungszeitraum:

Bitte beachten Sie, dass es sich um voneinander unabhängige Ausschreibungen für jeweils folgende Leistungszeiträume je Produkt handelt:

01.01.2023, 06:00 Uhr bis 01.02.2023, 06:00 Uhr

01.02.2023, 06:00 Uhr bis 01.03.2023, 06:00 Uhr

01.03.2023, 06:00 Uhr bis 01.04.2023, 06:00 Uhr

Hinweis: Die Anzahl maximaler Abruftage je Los für den jeweiligen Ausschreibungszeitraum beträgt 14 Gastage.

Angebotszeitraum:

Für die oben genannten Ausschreibungen erwarten wir Ihre Angebote im Zeitraum vom **08.11.2022, 12:00 Uhr bis zum 15.11.2022, 12:00 Uhr.**

Bitte nutzen Sie zur Angebotsabgabe unser [Balancing Services Portal \(BSP\)](#).

Die Annahme der Angebote seitens THE erfolgt bis zum **17.11.2022, 12:00 Uhr**, durch den Abschluss eines Einzelvertrages für diesen Ausschreibungszeitraum.

Abweichend von § 8 Absatz 5 der Geschäftsbedingungen Regelenergie ist die Abrechnung des zu zahlenden Leistungspreises nicht nach 30 Werktagen nach dem letzten Monat des Leistungszeitraums beim Regelenergieprodukt LTO fällig, sondern schon nach 15 Werktagen. Gemäß § 3 Absatz 3 der Geschäftsbedingungen Regelenergie weisen wir als Teil unserer Ausschreibungsbedingungen auf diese Besonderheit im Rahmen dieser Ausschreibung hin. Es handelt sich dabei um eine einmalige Abweichung von der Frist des § 8 Absatz 5 der Geschäftsbedingungen Regelenergie.

Die Ausschreibungsbedingungen („Vertragsbedingungen Regelenergieanbieter“) sowie alle weiteren zur Teilnahme an der Ausschreibung notwendigen Unterlagen finden Sie im Downloadbereich im Abschnitt „[Downloadcenter THE](#)“.