

Allgemeine Informationen zum Netzzugang

Veröffentlichungspflichtigen Gasnetz

§ 20 (1) i. V. m. § 21 (1) GasNZV: Netzbezogene Daten Stichtag 31.12.2025

Beschreibung des Gasnetzes:

Teilnetz Stadtgebiet

Die Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH betreibt ein rund 215 km langes Erdgasnetz im Stadtgebiet Neumarkt und den angrenzenden Ortsteilen. Das Netz besteht aus zwei Netzkopplungsstationen zum vorgelagerten Netzbetreiber N-ERGIE Netz GmbH, dem Hochdrucknetz (Betriebsdruck 3,3 bar) als Verteilnetz, sowie dem unterlagerten Mitteldrucknetz (BD 0,76 bar) zur Versorgung des Stadtgebietes, und fünf weiteren Mitteldruckteilnetzen (BD 0,5 bis 0,7 bar) im Inselbetrieb mit eingeschränkten Transportkapazitäten zur Versorgung von Randbereichen und dem Niederdrucknetz (BD 40 mbar).

Teilnetz Litzlohe

Das Erdgasverteilnetz für Litzlohe besteht aus der Netzkopplungsstation zum vorgelagerten Netzbetreiber Westnetz GmbH, dem Mitteldrucknetz (Betriebsdruck 0,6 bar) für die Versorgung des Ortsteiles Litzlohe der Gemeinde Pilsach. Zum Versorgungsnetz Stadtgebiet existiert keine Verbindung.

Netzkopplungspunkte:

Bezeichnung:	Neumarkt i.d.OPf. NEUM
Vorgelagerter Netzbetreiber	N-ERGIE Netz GmbH
Netzbetreibernummer	700414
ETSO/EIC-Code	37Z0000000000186K

Bezeichnung:	Litzlohe 1
Vorgelagerter Netzbetreiber	Westnetz GmbH
Netzbetreibernummer	700460
ETSO/EIC-Code	37Z00000000000634J

Einspeisekapazität:

Teilnetz Stadtgebiet	14.300 m ³ /h
Teilnetz Litzlohe	200 m ³ /h

Gasbeschaffenheit:

Das zu transportierende Erdgas muss eine Gasbeschaffenheit aufweisen, die eine Einspeisung unter Beachtung der eichrechtlichen Bestimmungen und unter Einhaltung des DVGW-Regelwerkes (Arbeitsblätter G 260 und G 685) erlaubt. Die Gasbeschaffenheit des eingespeisten Erdgases muss eine ordnungsgemäße Gasabrechnung und eine störungsfreie Gasanwendung erlauben und darf nicht zu Konflikten mit bestehenden vertraglichen Regelungen führen. Das zu transportierende Erdgas muss in seinen brenntechnischen Kenndaten sowie seinen Gehalten an Gasbegleitstoffen dem E Gas (high calorific) der 2. Gasfamilie entsprechen.

Kapazitätsrelevante Instandhaltungsarbeiten gemäß § 20 Abs. 1 Nr. 7 GasNZV:

keine

Strukturmerkmale gemäß § 27 GasNEV:

Länge des Gasleitungsnetzes:

Leitungsdurchmesserklassen HD-Netz

A (Nennweite DN: $x \geq 1000$ mm)	0 km
B (Nennweite DN: $700 \text{ mm} \leq x < 1.000$ mm)	0 km
C (Nennweite DN: $500 \text{ mm} \leq x < 700$ mm)	0 km
D (Nennweite DN: $350 \text{ mm} \leq x < 500$ mm)	0 km
E (Nennweite DN: $225 \text{ mm} \leq x < 350$ mm)	0,04 km
F (Nennweite DN: $110 \text{ mm} \leq x < 225$ mm)	20,87 km
G (Nennweite DN: $x < 110$ mm)	3,42 km

Länge des Hochdrucknetzes	24,33 km
Länge des Mitteldrucknetzes	164,74 km
Länge des Niederdrucknetzes (ohne Anschlussleitungen)	25,57 km

Ein-, und Ausspeisepunkte:

HD-Netz Einspeisepunkte:	3	Ausspeisepunkte:	63
MD-Netz Einspeisepunkte:	10	Ausspeisepunkte:	3.904
ND-Netz Einspeisepunkte:	4	Ausspeisepunkte:	1.105

Jahreshöchstlast / Jahresarbeit:

Zeitgleiche Jahreshöchstlast aller Ausspeisungen	97 MW	19.02.2025 / 8:00 Uhr
Entnommene Jahresarbeit	297.559.617 kWh	

Grundversorger nach § 36 Abs. 2 Satz 1 EnWG:

Grundversorger nach § 36 Abs. 2 Satz 1 EnWG ist jeweils das Energieversorgungsunternehmen, das die meisten Haushaltskunden in einem Netzgebiet im Rahmen der allgemeinen Versorgung beliefert.

Gemäß § 36 Abs. 2 Satz 1 EnWG haben die Stadtwerke Neumarkt Energie GmbH zum 01.07.2024 für die Dauer von drei Jahren folgenden Grundversorger ermittelt:

Stadtgebiet Neumarkt i.d.OPf.

Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Ingolstädter Straße 18
92318 Neumarkt i.d.OPf.

Gemeinde Pilsach

Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Ingolstädter Straße 18
92318 Neumarkt i.d.OPf.

Marktgebietszuordnung:

Die Ausspeisestellen der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH ist dem Marktgebiet E Gas (high calorice), THE Trading Hub Europe zugeordnet.

Wetterstation:

Für das Netzgebiet der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH gelten die Temperaturdaten der Wetterstation Nr. 10763 – Flughafen Nürnberg – Deutscher Wetterdienst.

Standardlastprofile gemäß § 40 Abs. 1 Nr. 9 GasNZV:

Die Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH verwenden für die Abwicklung der Gaslieferung an Letztverbraucher bis zu einer jährlichen Entnahme von 1,5 Millionen kWh oder einer maximalen Ausspeiseleistung von 500 kW standardisierte Lastprofile.

Einführung der Gasprognosetemperatur zum 01.09.2024

Ab dem 01.09.2024 kommt im Netzgebiet der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH für SLP-Allokationen die Anwendung der sogenannten Gasprognosetemperatur zum Einsatz, die im BDEW-Leitfaden „Abwicklung von Standardlastprofilen Gas“ vom 22.03.2024 in Kapitel 3.5.3 verankert ist.

Die Gasprognosetemperatur berücksichtigt die in einem Netzgebiet relevanten meteorologischen Einflussgrößen auf das Verbrauchsverhalten der SLP-Gaskunden. Die Gasprognosetemperatur wird vom Deutschen Wetterdienst netzbetreiberindividuell berechnet und dem Netzbetreiber für deren SLP-Allokation zur Verfügung gestellt.

Alle Kundinnen und Kunden, die unter die im Gesetz angegebenen Grenzen fallen, wurden durch den Stadtwerken Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH in die entsprechenden Lastprofile eingruppiert. Es finden folgende Profile Anwendung.

Für Haushalte:

- G13: Einfamilienhaushalt, Bayern
 - G23: Mehrfamilienhaushalt, Bayern

Für Gewerbekunden:

- HA3: Einzelhandel, Großhandel in normaler Ausprägung
- MK3: Metall und KFZ in normaler Ausprägung
- PD3: Papier und Druck in normaler Ausprägung
- BH3: Beherbergung in normaler Ausprägung
- BA3: Bäckerei und Konditorei in normaler Ausprägung
- HD3: Summenlastprofile Gewerbe / Handel / Dienstleistung
- MF3: haushaltsähnliche Gewerbebetriebe in normaler Ausprägung
- KO3: Bürogebäude oder ähnliche
- GA3: Gaststätten in normaler Ausprägung
- BD3: sonstige betriebliche Dienstleistungen in normaler Ausprägung

Änderung der Netznutzungsentgelte:

Die Regierung der Oberpfalz als Landesregulierungsbehörde die kalenderjährlichen Erlösobergrenzen für das Gasverteilnetz der Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH (vormals: Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf.) betriebene Gasverteilungsnetz nach der Verordnung über die Anreizregulierung der Energieversorgungsnetze (ARegV) für die vierte Regulierungsperiode vom 01.01.2022 bis zum 31.12.2027 erstmals festgelegt.

Aufgrund der jährlichen Anpassung der Erlösobergrenzen ändern sich die Netzentgelte zum 01.01.2026.

Transportanfragen sind zu richten an:

Stadtwerke Neumarkt i.d.OPf. Energie GmbH
Abteilung Netz Gas
Ingolstädter Straße 18
92318 Neumarkt i.d.OPf.

Ein-, Ausspeise- und Zählpunkte gesamten Gasnetz:

Anz. Einspeisepunkte	3	NK Mooswiese, Flugplatz, NK Litzlohe
Anz. Ausspeisepunkte an Letztverbraucher	5779	Anz. Zähler
Anz. Ausspeisepunkte HA	5552	

Ein-, Ausspeise- und Zählpunkte im Hochdrucknetz:

Anz. Einspeisepunkte	2	Übergabestation Mooswiese und Flugplatz
Anz. Ausspeisepunkte HA	71	Anz. HA HD-Netz
	12	Anz. Druckregelanlagen 10 MD, 2 ND-Netz
Anz. Zählpunkte	0	

Ein-, Ausspeise- und Zählpunkte im Mitteldrucknetz:

Anz. Einspeisepunkte	1	Übergabestation Litzlohe
	10	Einspeisungen aus dem HD-Netz
Anz. Ausspeisepunkte HA	4.239	Anz. HA MD-Netz
	2	Anz. Druckregelanlagen ND-Netz
Anz. Zählpunkte Zähler	5	HA MD mit Ausgangsdruck > 100 mbar

Ein-, Ausspeise- und Zählpunkte im Niederdrucknetz:

Anz. Einspeisepunkte	2	aus dem HD-Netz
	2	aus dem MD-Netz
Anz. Ausspeisepunkte HA	1.242	Anz. der HA ND-Netz
Anz. Zählpunkte Zähler	5774	Anz. der gesamten Zählpunkte abzüglich Zählpunkte MD-Netz