Stadtwerke Neustadt GmbH

Veröffentlichung netzbezogener Daten des Gasnetzes der Stadtwerke Neustadt bei Coburg GmbH
gemäß § 20 Abs. 1 GasNZV

Beschreibung des Gasnetzes (Pkt. 1)

Neustadt bei Coburg ist mit ca. 16.500 Einwohnern und einer Gemeindefläche von rund 62 km² die zweitgrößte Stadt des Landkreises Coburg.

Die Erzeugung von Stadtgas aus Kohle begann 1922 durch die "Fränkisch Thüringische Gasgesellschaft" mit einem eigenen Gaswerk. Die Gasnachfrage verlief lange Jahre ohne wesentliche Steigerungsraten. Mit der Übernahme der Gasversorgung durch die Stadtwerke Neustadt bei Coburg und Umstellung auf Erdgas im Jahre 1968 wuchs der Bedarf schnell an.

Das Gasnetz in Neustadt bei Coburg musste von der Kapazität her ständig erweitert werden, um die Gasmengen zu transportieren.

Das Gasnetz in Neustadt bei Coburg wird über 2 Einspeisestellen eingespeist. Es werden außer Neustadt die Stadtteile Wildenheid, Ebersdorf, Haarbrücken, Fürth am Berg, sowie Teile von Thann und Ketschenbach versorgt.

Der weitere Transport in die Stadteile hinein erfolgt über Ortstransportleitungen, die größtenteils mit 0,4 bar betrieben werden. An rund 14 Netzreglerstationen wird der Gasdruck von Mitteldruck auf Niederdruck reduziert und in die Verteilsysteme geleitet.

Die Gesamtlänge der Netze beträgt über 123 km mit ca. 3.000 Hausanschlüssen.

Das Gasnetz der Stadtwerke Neustadt bei Coburg GmbH ist netzhydraulisch den Marktgebieten "Bayernwerk" zugeordnet. Die Zuordnung der Ausspeisepunkte zu Marktgebieten durch den Händler Stadtwerke Neustadt bei Coburg GmbH ergab eine vollständige Zuordnung zum Marktgebiet "Bayernwerk".

Eine Erdgastankstelle befindet sich an der Agip-Tankstelle Am Moos 24.

Netzkoppelpunkte (Pkt. 2)

Vorgelagerter Netzbetreiber	Gemeinsame Bezeichnung	Gauß-Krüger-Koordinaten	ETSO / EIC-Code des Netzkopplungspunktes
700460	Neustadt b. Co. 1	4436267-5575674	37Z000000000636F
700460	Unterwasungen 1	4439324-5571006	37Z000000000637D

Netzkoppelpunkte zum nachgelagerten Netz - keine -

Teilnetze (Pkt. 3)

Ein- Ausspeisepunkte der Teilnetze

	Einspeisepunkte	Ausspeisepunkte:
Neustadt bei Coburg – Haarbrücken	1	2.871
Neustadt bei Coburg – Fürth am Berg	1	61

zwischen den Teilnetzen erfolgt kein Austausch von Transportkapazitäten

Gasbeschaffenheit (Pkt. 4)

Wunschgemäß geben wir Ihnen die Monatsanalyse(n) des von Ihnen bezogenen Erdgases bekannt. Die Zusammensetzung des Naturproduktes „Erdgas“ unterliegt naturgemäß Schwankungen, deren Grenzen im DVGW Arbeitsblatt G 260 festgelegt sind. Die hier angegebenen Monatsdurchschnittsanalysen geben eine mittlere chemische Zusammensetzung sowie brenntechnische und physikalische Kennwerte des bezogenen Erdgases wieder. Sie dienen ausschließlich der Orientierung und nicht der Abrechnung.

Kurzbez.	Bezeichnung (Ergebnisse)	Phys. Einheit	Wert
$H_{s,v}$	Brennwert (vol.)	[MJ/m³]	40,3964
$H_{s,v}$	Brennwert (vol.)	[kWh/m³]	11,2210
$H_{s,m}$	Brennwert (mol.)	[MJ/kmol]	903,1433
$H_{i,v}$	Heizwert (vol.)	[MJ/m³]	36,4353
$H_{i,v}$	Heizwert (vol.)	[kWh/m³]	10,1209
$H_{i,m}$	Heizwert (mol.)	[MJ/kmol]	814,5838
Ws	Wobbeindex	[MJ/m³]	53,2300
W_s	Wobbeindex	[kWh/m³]	14,7860
W_i	Wobbeindex	[MJ/m³]	48,0105
W_i	Wobbeindex	[kWh/m³]	13,3360
H_i/H_s	Verhältnis H_i/H_s	[-]	0,9019
ρ	Normdichte	[kg/m³]	0,7446
d	relative Dichte	[-]	0,5760
Z	Realgasfaktor	[-]	0,9975
M	Molare Masse	[kg/kmol]	16,6479
R	Spezifische Gaskonstante	[J/kg K]	0,4994
E-CO_2	Spez. CO_2-Emissionsfaktor	[t/GJ]	0,0553
MZ	Methanzahl	[-]	89

Chem. Bez.	Bezeichnung	Phys. Einheit	Wert
CO_2	Kohlenstoffdioxid	[Mol.-%]	0,1800
N_2	Stickstoff	[Mol.-%]	0,8377
CH_4	Methan	[Mol.-%]	96,7197
C_2H_6	Ethan	[Mol.-%]	1,5416
C_3H_8	Propan	[Mol.-%]	0,5170
i-C_4H_{10}	2-Methylpropan	[Mol.-%]	0,0784
n-C_4H_{10}	n-Butan	[Mol.-%]	0,0856
i-C_5H_{12}	2-Methylbutan	[Mol.-%]	0,0159
n-C_5H_{12}	n-Penthan	[Mol.-%]	0,0126
n-C_6H_{14}	n-Hexan	[Mol.-%]	0,0108
neo-C_5H_{12}	2,2 Dimethylpropan	[Mol.-%]	0,0007
O2	Sauerstoff	[Mol.-%]	0,0000

Der Kunde muss das zu transportierende Gas mit einer Gasbeschaffenheit bereitstellen die zu den oben genannten Daten kompatibel ist. Es müssen die Einhaltung der eichrechtlichen Bestimmungen und des DVGW-Regelwerkes – insbesondere G 260 und G 685 gewährleistet werden. Weitere Einzelheiten zur Gasbeschaffenheit entnehmen Sie bitte den Veröffentlichungen des vorgelagerten Netzbetreibers.

Die Gasbeschaffenheit ist an allen Netzkoppelpunkten gleich.

Leitungsdurchmesser ab 16 bar (Pkt. 5)

Keine Leitungen mit Nenndruck > 16 bar vorhanden

Fernleitungsnetz (Pkt. 6)

Kein Fernleitungsnetz vorhanden

Kapazitätsrelevante Instandhaltung (Absatz 7)

z. Zt. Sind keine kapazitätsrelevanten Baumaßnahmen geplant

Angaben für Ein- und Ausspeisepunkte (Absatz 8)

Die gesamte maximale Kapazität beträgt derzeit 6.500 Nm³/h

Stadtwerke Neustadt GmbH

01.08.2018