



THE ANSWER
TO YOUR ON-SITE
DETECTION
CHALLENGES



La qualità del biometano durante tutto il processo di produzione La qualità del biometano durante tutto il processo di produzione



(Pollution Analytical Equipment – Chi siamo



MISSION

Introdurre soluzioni analitiche on-site innovative che puntano ad aumentare la qualità della vita delle persone attraverso il miglioramento delgli equipaggiamenti di controllo della sicurezza sul luogo di lavoro e dell'efficienza dei processi industriali

VISION

Diventare il leader mondiale nella tecnologia lab-on-a-chip applicata all'analisi chimica on-site





Polaris ED







Core Products



Portable TOC/NMHC Analyser for Stack Emissions

ENTER -

Lightweight, Compact, Ergonomic, Safe.

POLARIS FID (PF-300) is an on-site portable TOC Analyser for Stack Emissions in compliance with EN12619:2013 and US_EPA METHOD 25A. It is TÜV Rheinald certified.

BTEX analyser

Compact, Cost-effective and always online.

PyxisGC BTEX is a complete Micro Gaschromatograph for real time environment monitoring of aromatics VOCs. It doesn't need any carrier gas bottle and it is **compliant** with EN14662-3:2015 and US_EPA standard.

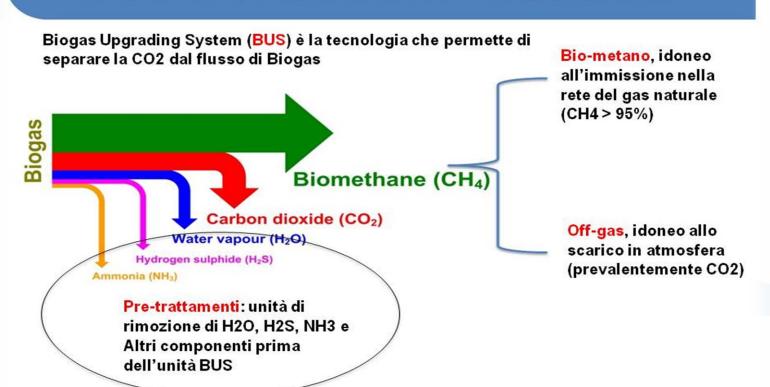


Biometano: upgrading dal biogas



- Purificazione del Biogas per ottenere Biometano
- Esistono diversi sistemi per l'upgrading del biogas e vengo scelti sostanzialmente in base alla capacità produttiva dell'impianto
- La rimozione dei composti corrosivi e/o pericolosi (H2S, NH3, ecc..) è fondamentale

BIOGAS UPGRADING - Definizioni







Principali componenti del Biometano

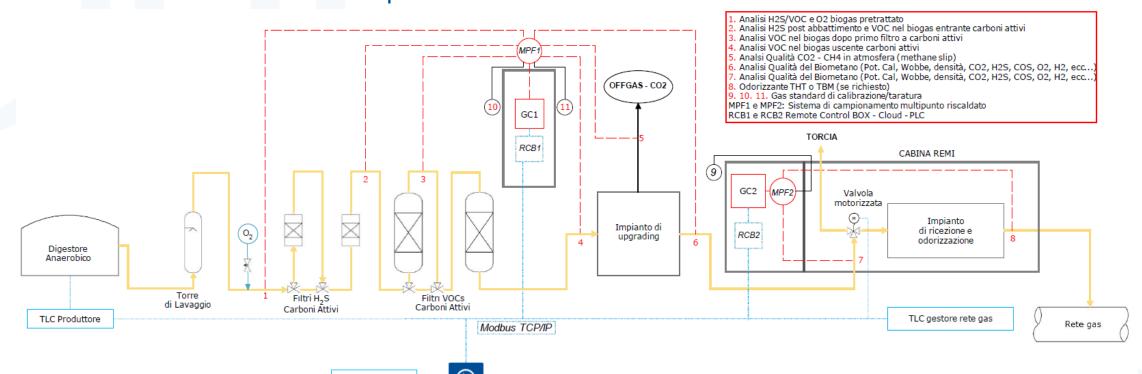
- Ossigeno Introdotto da processi di desolforazione del biogas. pericolo di generare condizioni potenzialmente esplosive o infiammabili.
- Anidride Carbonica Da eliminare per massimizzare la qualità del biometano prodotto.
- Solforati H2S, COS, DMS tipicamente presente nei biogas da digestione anaerobica. Impatta sull'integrità dei dispositivi e sulle emissioni.
- Monossido di carbonio Presente in biometano ottenuto da processi di metanazione di bio-syngas. Rischi per la salute.
- Silossani Identificati in biogas da discarica, da digestione anaerobica e in impianti di trattamento acque reflue. La formazione di silice impatta sul funzionamento di catalizzatori, sonde lambda e motori.
- COV Presenti in biogas da digestione anaerobica (es. FORSU). Possono interferire con gli odorizzanti (impossibilità di riconoscere le eventuali fughe di gas).
- Idrocarburi alogenati Presenti in basse concentrazioni, ad eccezione di alcuni biogas da discarica. Rischi per la salute e corrosione.



Il Biometano in Italia



Schema di produzione e immissione del biometano



- Analisi H2S/VOC
- 2. Analisi VOC biogas entrate carboni attivi
- 3. Analisi VOC biogas dopo primo a carboni attivi
- 4. Analisi VOC biogas uscente carboni attivi
- 5. Analisi qualità CO2 CH4 in atmosfera
- Analisi qualità del Biometano (Pot. Cal, Wobbe, densità, CO2, H2S, COS,O2, H2, ecc...)

- 7. Analisi Qualità del Biometano (Pot. Cal, Wobbe, densità, CO2, H2S, COS,O2, H2, ecc...)
- 8. Odorizzante THT o TBM (se richiesto)
- 9. Gas standard di calibrazione
- 10. Gas standard di calibrazione
- 11. Gas standard di calibrazione

VM1 e VM2: Valvole e Multipunto

RCB1 e RCB2: Remote control BOX - Cloud - PLC

Pollution Guardian

Remote visualization

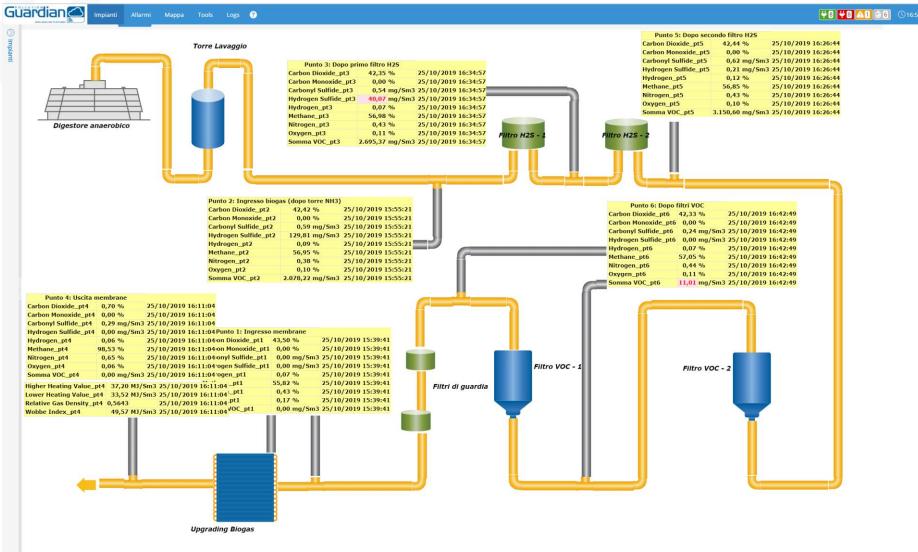


(L) Il Biometano in Italia



Schema di produzione e immissione del biometano







Il Biometano in Italia









- UNI/TR 11537:2016 Immissione di biometano nelle reti di trasporto e distribuzione di gas naturale
- UNI EN 16723-1:2016 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network Part 1: Specifications for biomethane for injection in the natural gas network
- UNI EN 16723-2:2017 Natural gas and biomethane for use in transport and biomethane for injection in the natural gas network Part 2: Automotive fuels specification
- UNI/TR 11722:2018 Il rapporto tecnico fornisce un metodo di lavoro per la redazione dell'analisi di rischio, con riferimento al tema dell'odorizzabilità, relativa alla produzione di biometano da biomasse al fine di garantire la conformità a UNI/TR 11537.
- UNI CEN/TR:2018 Proposed limit values for contaminants in biomethane based on health assessment criteria
- UNI/TR 11537:2019 recepisce le normative europee 16723 in materia di qualità di biometano



Biometano: nuova normativa EN11537:2019

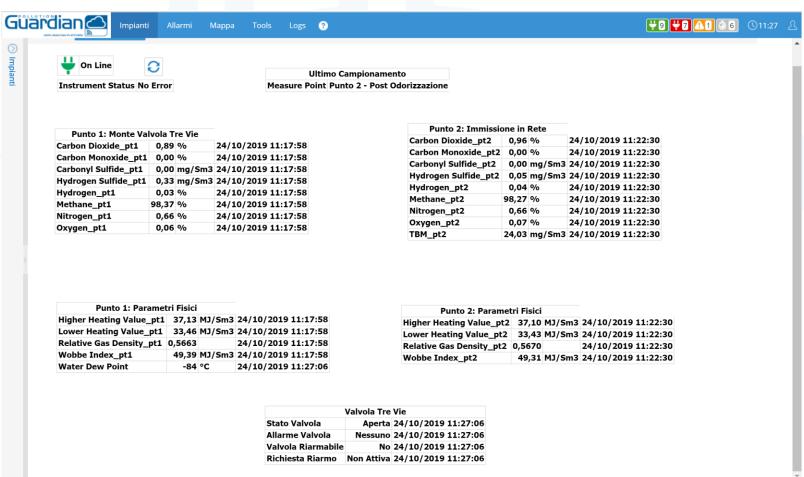


Parametro	Simbolo	Unità di misura	Valore	Campionamento			
Potere Calorifico Superiore	PCS	MJ/Sm ³	≥ 34,95 ≤ 45,28	Continuo			
Indice di Wobbe	WI	MJ/Sm ³	≥ 47,31 ≤ 52,33	Continuo			
Densità relativa		-	≥ 0,555 ≤ 0,7	Continuo			
Punto di rugiada dell'acqua	-	-	< -5°C a 7000 kPa	Continuo			
Massa Volumica	ρ	kg/Sm ³		Continuo			
Ossigeno	02	%mol	≤ 0,6	Continuo			
Anidride carbonica	co ₂	%mol	≤ 2,5	Continuo			
Solfuro di idrogeno	H ₂ S	mg/Sm ³	≤ 5	Continuo			
Contenuto di zolfo da solfuro di idrogeno (H ₂ S) e solfuro di carbonile (COS)	H ₂ S COS	mg/Sm ³	≤5	Discontinuo			
Zolfo da mercaptani	-	mg/Sm ³	≤ 6	Discontinuo			
Zolfo totale	-	mg/Sm ³	≤ 20	Discontinuo			
Contenuto di silicio totale volatile	Si	mg/Sm ³	0,3 ÷ 1	Discontinuo			
Ossido di carbonio	СО	%mol	≤ 0,1	Discontinuo			
Ammoniaca	NH ₃	mg/Sm ³	≤ 10	Discontinuo			
Ammine	-	mg/Sm ³	≤ 10	Discontinuo			
Idrogeno	H ₂	%Vol	≤1	Discontinuo			
Fluoro	F	mg/Sm ³	< 3	Discontinuo			
Cloro	Cl	mg/Sm ³	< 1	Discontinuo			
Olio da compressore	-	-	-	Discontinuo			
Polveri	-	-	-	Discontinuo			
a) Misura da eseguire solo in caso di produzioni con arricchimento di GPL, diversamente la misura non risulta necessaria.							



Biometano: Cabina di Immissione in Rete









POLLUTION GUARDIAN - Cloud based software

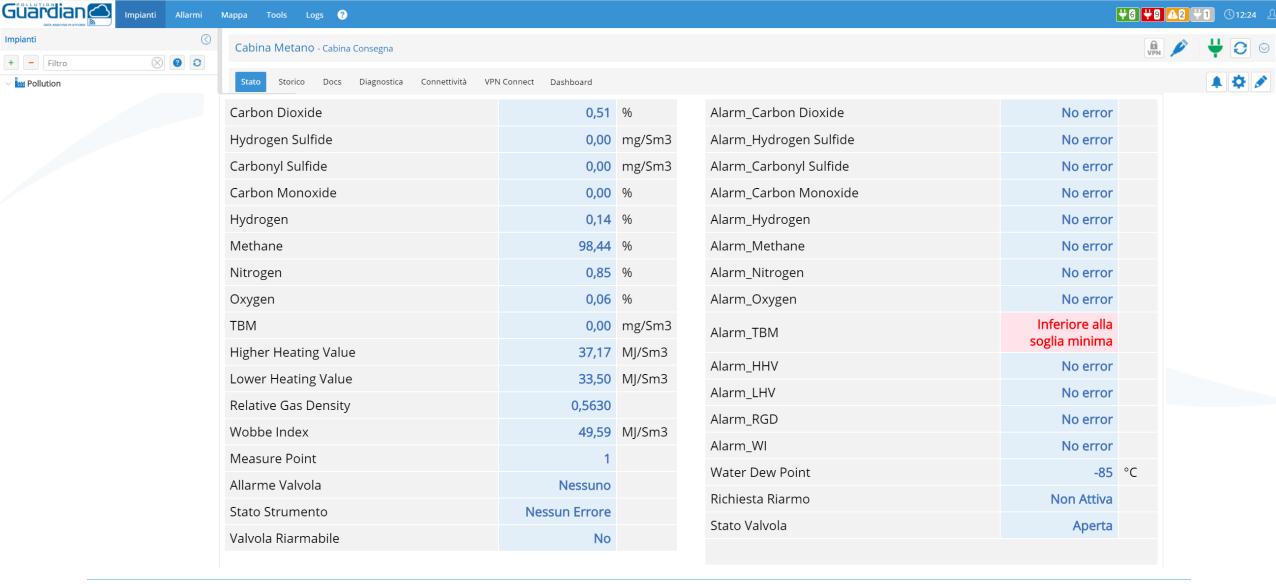






Biometano: Cabina di Immissione in Rete







Biometano: Cabina di Immissione in Rete



Multipoint Measurements

Carbon Dioxide_pt2	0,56	%
Carbon Monoxide_pt2	0,00	%
Hydrogen Sulfide_pt1	0,00	mg/Sm3
Methane_pt1	98,44	%
Oxygen_pt1	0,06	%
Lower Heating Value_pt1	33,50	MJ/Sm3
TBM_pt1	0,00	mg/Sm3
Carbon Dioxide_pt1	0,51	%
Higher Heating Value_pt2	37,13	MJ/Sm3
Hydrogen_pt2	0,16	%
Methane_pt2	98,34	%
Oxygen_pt2	0,07	%
TBM_pt2	0,00	mg/Sm3

Carbon Monoxide_pt1	0,00	%
Carbonyl Sulfide_pt1	0,00	mg/Sm3
Hydrogen_pt1	0,14	%
Nitrogen_pt1	0,85	%
Higher Heating Value_pt1	37,17	MJ/Sm3
Relative Gas Density_pt1	0,5630	
Wobbe Index_pt1	49,59	MJ/Sm3
Carbonyl Sulfide_pt2	0,00	mg/Sm3
Hydrogen Sulfide_pt2	0,00	mg/Sm3
Lower Heating Value_pt2	33,47	MJ/Sm3
Nitrogen_pt2	0,88	%
Relative Gas Density_pt2	0,5635	
Wobbe Index_pt2	49,52	MJ/Sm3



DOMANDE?

Per approfondimenti ci trovate allo stand 180 Pad. D5

Riccardo Boarelli

riccardo.boarelli@pollution.it

+39 344 1970481

www.pollution.it pollution@pollution.it



(L) Biometano: upgrading



Un lavoro di Hera e Italgas ha evidenziato la rilevanza di alcuni composti che potrebbero andare a modificare o nascondere l'odore di odorizzante presente nel gas, rendendo irrilevabile da una naso umano una eventuale fuga di gas

Campione	Composizione (oltre a CH4 97%, CO2 2%, N2 1%;):		
1	2-butanone	3,08	ppmmol
2	2-butanone	5,94	ppmmol
3	2-butanone	8,89	ppmmol
4	alfa pinene	2,97	ppmmol
5	alfa pinene	5,76	ppmmol
6	alfa pinene	9,49	ppmmol
7	limonene	2,95	ppmmol
8	limonene	5,92	ppmmol
9	limonene	8,94	ppmmol
	2-butanone	3,06	ppmmol
10	alfa pinene	2,95	ppmmol
	limonene	2,99	ppmmol