



energy to inspire the world

GEIM/mr/ *11P*
Crema, *23/04/2018*

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare**
**Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni
ambientali**
Via C. Colombo, 44 - 00147 Roma
PEC: aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitalino Brancati, 48 - 00144 Roma

Amministrazione Prov.le di Viterbo
Assessorato Ambiente
via Saffi, 49
01100 Viterbo (VT)

Comune di Gallese
P.zza Duomo
01035 Gallese (VT)

ARPA Lazio – Sede di Viterbo
sezione.viterbo@arpalazio.legalmail.it

ASL di Viterbo
Servizio di Igiene e Sanità Pubblica
Via E. Fermi, 15
01100 Viterbo (VT)

**Oggetto: Sintesi Piano di Monitoraggio e Controllo AIA "D.Lgs 152/06 e s.m.i.
Autorizzazione Integrata Ambientale Snam Rete Gas centrale di compressione gas di Gallese -
Determina Dirigenziale n.2 del 18/11/2009"**

Con riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale, Determina Dirigenziale n. 2 del 18/11/2009, Vi trasmettiamo la "Relazione tecnica sintesi piano di monitoraggio e di controllo" della Centrale di Gallese relativo all'esercizio dell'anno 2017.

Distinti saluti
Gestione Impianti
Head
Santo Nicola Molica Nardo

Per info ed invio documentazione contattare: Snam Rete Gas S.p.a. - Unità Gestione Impianti
Via Libero Comune, 5 - 26013 Crema (CR)
Ruggiero Maurizio - tel. 0373-892690 - maurizio.ruggiero@snam.it - PEC: snam.ruggieromaurizio@pec.snam.it

lb

Sede Operativa:
Via Libero Comune, 5
26013 Crema CR
Tel. centralino + 39 0373.892.1
www.snam.it

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

mg



**RELAZIONE TECNICA SINTESI PIANO DI MONITORAGGIO E DI
CONTROLLO
CENTRALE SNAM RETE GAS GALLESE
D.Lgs 152/06 e s.m.i. – Autorizzazione Integrata Ambientale
Determina Dirigenziale n. 2 del 18/11/2009
Esercizio anno 2017**

0	20/04/2018	Ufficializzazione della prima edizione	 GEIM Venturi	 GEIM Ruggiero	 GEIM Tacchinardi
Rev.	Data	Motivazione	Redatto	Verificato	Approvato



LEGENDA

1. Premessa
2. Esercizio della centrale
3. Consumo Materie prime ed ausiliarie
4. Emissioni in atmosfera
5. Scarichi idrici
6. Approvvigionamento idrico
7. Suolo e sottosuolo
8. Rumore
9. Rifiuti

Allegati:

1. analisi acque meteoriche MI1 rapporto n. 1205113-001 del 21/03/2017;
2. analisi acque meteoriche MI2 rapporto n. 1205113-002 del 21/03/2017;
3. analisi acque meteoriche MI1 rapporto n. 1205775-001 del 19/09/2017;
4. analisi acque meteoriche MI2 rapporto n. 1205775-002 del 19/09/2017.



1. Premessa

La centrale di compressione gas di Gallese effettua il servizio di compressione del gas sulla rete nazionale gasdotti attraverso turbine a gas, alimentate a gas naturale, utilizzate per l'azionamento diretto di compressori centrifughi. Le suddette apparecchiature forniscono l'energia necessaria per il trasporto del gas nella rete gasdotti. Nella centrale in oggetto non si svolge nessuna attività produttiva.

La centrale è equipaggiata con cinque unità di compressione.

Le condizioni di funzionamento dell'impianto non sono costanti nel tempo ma variano a seconda delle richieste di trasporto gas.

Il processo si compone delle seguenti fasi:

- Aspirazione
- Compressione
- Mandata

- Aspirazione gas

Il gas da comprimere, proveniente dalla linea, viene immesso in centrale attraverso un collettore di aspirazione munito di valvole motorizzate di intercettazione e confluisce alle tubazioni di aspirazione delle unità di compressione, passando dai relativi filtri gas.

Sul collettore di aspirazione sono derivate le linee per il gas combustibile per le unità di compressione e il gas servizi. Il gas combustibile per le unità di compressione passa in un sistema di separatori per essere filtrato, viene preriscaldato, tramite generatori di calore, ridotto di pressione e misurato prima di essere inviato in camera di combustione.

Il gas servizi viene ridotto alla pressione di utilizzo, filtrato, misurato ed utilizzato per l'alimentazione dei generatori di calore, dedicati al preriscaldamento gas combustibile delle unità di compressione, per il riscaldamento di ambienti (riscaldamento uffici) e produzione di acqua calda per uso igienico sanitario.

- Compressione gas

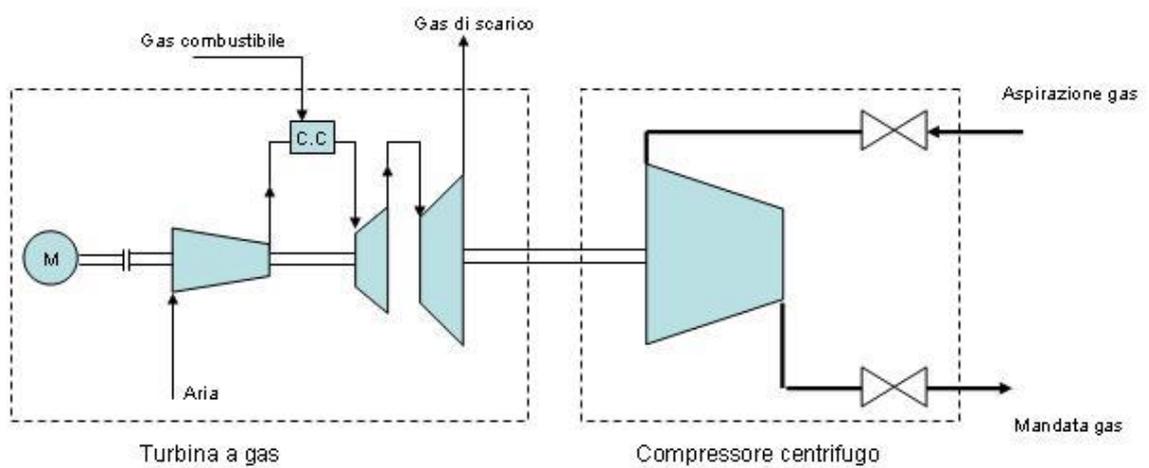
La centrale è equipaggiata con cinque unità di compressione costituite da turbine a gas (parte motore) accoppiate a compressori centrifughi monostadio (componente che conferisce al gas l'energia necessaria per il trasporto nella rete gasdotti). Ciascuna unità è dotata di motore elettrico per l'avviamento e giunto idraulico.

- Mandata gas

Il gas in uscita dalle unità di compressione viene convogliato al collettore di mandata della centrale e da qui inviato al dispositivo di misura della portata e poi immesso nella rete gasdotti. L'esercizio e la gestione dell'impianto sono stati conformi alle condizioni prescritte nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.



SCHEMA DI FUNZIONAMENTO UNITA' DI COMPRESSIONE





1.1. Consistenza impiantistica della centrale

Turbine a gas

Denominazione	Tipo	Costruttore	Potenza (kW) Condizioni ISO	Potenza (kWt)	Combustibile
TC1	FR 3 R	Nuovo Pignone	10.430	30.711	Gas naturale
TC2	FR 3 R	Nuovo Pignone	10.430	30.711	Gas naturale
TC3	PGT-25 DLE	G.E.- Nuovo Pignone	23.270	62.021	Gas naturale
TC4	PGT-25 DLE	G.E.- Nuovo Pignone	23.270	62.021	Gas naturale
TC5	PGT-25 DLE	G.E.- Nuovo Pignone	23.577	62.438	Gas naturale

Le unità TC1 e TC2 sono in corso di smantellamento.

Generatori di calore

Denominazione	Tipo	Potenza (kWt)	Combustibile
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	575	Gas naturale
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	575	Gas naturale
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	575	Gas naturale

Generatori elettrici di emergenza

Denominazione	Modello Motore	Costruttore	Potenza termica kWt	Combustibile
Gruppo elettrogeno	12V4000G21	MTU	2.858	Gasolio
Gruppo elettrogeno	ID36	ISOTTA FRASCHINI	1.686	Gasolio



2. Esercizio della centrale

2.1. Riepilogo dati funzionamento della Centrale anno 2017

Descrizione	unità di misura	dato
Gas compresso in spinta	smc (10 ⁶)	4.364,46
Gas combusto in spinta (1)	smc (10 ⁶)	11,22
Ore di funzionamento	h	2.480
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	28,32

2.2. Riepilogo dati funzionamento delle unità di compressione e consumo combustibile anno 2017

Descrizione TC1	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta (gas naturale)	smc (10 ⁶)	0
Ore di funzionamento	h	0
l Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	0

Descrizione TC2	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta (gas naturale)	smc (10 ⁶)	0
Ore di funzionamento	h	0
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	0

Descrizione TC3	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta (gas naturale)	smc (10 ⁶)	2,73
Ore di funzionamento	h	625
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	7,51

Descrizione TC4	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta (gas naturale)	smc (10 ⁶)	2,07
Ore di funzionamento	h	464
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	5,53



Descrizione TC5	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta (gas naturale)	smc (10 ⁶)	6,42
Ore di funzionamento	h	1.414
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento/ore calendario)	%	17,59

Nota (1): il gas combustibile in spinta della centrale è la somma del gas combustibile delle unità di compressione. I metri cubi di gas sono riferiti alle condizioni standard: 15 °C e 1,01325 bar.

Descrizione caldaie	unità di misura	dato
Gas combusto (gas naturale)	smc (10 ⁶)	0,076943

Descrizione gruppi elettrogeni	unità di misura	dato
Gasolio combusto	Ton.	1,070

Energia elettrica assorbita da rete esterna: 1.515,143 MWh.



3. Consumo Materie prime ed ausiliarie (vedi tab. C1 PMC)

Nell'anno 2017, per la lubrificazione delle unità di compressione sono stati effettuati reintegri di olio sintetico per kg. 195 e reintegri di olio minerale per kg. 1.090.

4. Emissioni in atmosfera

4.1. Emissioni convogliate

Le emissioni in atmosfera di sostanze inquinanti derivano principalmente da processi di combustione. L'utilizzo del gas naturale come fonte energetica principale consente di ridurre al minimo tali emissioni. I parametri da monitorare sono gli inquinanti prodotti dalla combustione del gas naturale: CO e NOx.

Consuntivo anno 2017

Attività	Emissioni NOx (ton.)	Emissione CO (ton.)
Unità di compressione TC1	0	0
Unità di compressione TC2	0	0
Unità di compressione TC3 (*)	5,48	2,90
Unità di compressione TC4 (*)	3,72	2,27
Unità di compressione TC5 (*)	11,91	6,74
Totale unità di compressione	21,11	11,91
Generatori di calore e gruppo elettrogeno di emergenza	0,16	0,08
Totale generale	21,27	11,99

(*) – Dati calcolati tenendo in considerazione il consumo di gas combustibile ed il valore delle emissioni misurate nel corso dell'anno.

Le analisi delle emissioni in atmosfera sulle unità di compressione TC3, TC4 e TC5 eseguite il 10-11/01/2017, sono state inviate con ns. comunicazione CENT/ma/13 del 26/01/2017 e con ns. mail-PEC del 09/02/2017.



4.2. Emissioni fuggitive/eccezionali

Si dichiara che nel corso dell'anno 2017 nella centrale compressione gas di Gallese non si sono verificati significativi eventi straordinari che hanno comportato rotture di tubazioni e/o di impianti con rilascio in atmosfera di gas naturale.

Le emissioni di gas naturale sono stimate annualmente utilizzando la metodologia elaborata dal Gas Research Institute (GRI) in collaborazione con US EPA, considerando la consistenza impiantistica della centrale; per le emissioni connesse all'esercizio e alla manutenzione dell'impianto si utilizzano procedure interne e specifiche di calcolo.

5. Scarichi idrici

Si dichiara che nel corso dell'anno 2017 **non si sono** verificati condizioni anomale di esercizio e manutenzione sugli impianti che possano aver compromesso la qualità delle acque di tipo domestico e meteorico. **Non si sono** verificati incidenti nell'impianto e/o sversamenti accidentali di sostanze inquinanti.

La gestione degli scarichi idrici e della rete delle acque meteoriche è avvenuta nel rispetto del Sistema di Gestione Ambientale ISO 14001.

Si allegano analisi delle acque meteoriche (allegati 1, 2, 3 e 4) eseguite nell'anno 2017.

6. Approvvigionamento idrico

Il consumo di acqua della Centrale ad uso irrigazione, igienico-sanitario ed antincendio nell'anno 2017, è stato di 3.892,60 mc così suddivisi:

- da pozzo n.2 55,60 mc;
- da pozzo n.3: 3.836,60 mc.

7. Suolo e sottosuolo

Si dichiara che nel corso dell'anno 2017 **non si sono** verificati condizioni anomale di esercizio e manutenzione sugli impianti che possano aver comportato lo sversamento di sostanze nel suolo e nel sottosuolo e **non si sono** verificati incidenti.

La gestione delle attività in Centrale è avvenuta nel rispetto del Sistema di Gestione Ambientale ISO 14001.

8. Rumore

Nella centrale in oggetto **non sono** state eseguite modifiche degli impianti e delle attrezzature, tali da pregiudicare le condizioni di emissione acustiche delle sorgenti di emissioni.



9. Rifiuti

La gestione dei rifiuti prodotti, smaltiti e in deposito temporaneo della centrale è avvenuta in conformità alle prescrizioni di legge e alle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

GA - RIFIUTI SMALTITI - anno 2017

Tabella riepilogo dati Piano Monitoraggio e Controllo - paragrafo D.3.7

CODICE C.E.R.	DEFINIZIONE	CLASSI DI PERICOLO	SMALTIMENTO/ RECUPERO	PESO (KG)
20.03.04	fanghi delle fosse settiche		smaltimento	2320

BIOCONSULT

DR. MARIO PELLEGRINI
ISCRIZIONE ALL'ORDINE REGIONALE DEI CHIMICI
DEL LAZIO, ABRUZZO, UMBRIA, MOLISE, N. 1246

CODICE FISCALE PLL MRA 42M30 H501N



LAB N° 1274

Rapporto di prova n°: 1205113-001

Data Rapp. Prova: 21-mar-17

Spettabile:
Zanzi Servizi S.p.A.
Via Laurentina, 916
00142 ROMA (RM)

Descrizione Camp.: Acque meteoriche
Rif. Accettazione: 1205113
Produttore: Snam Rete Gas S.p.A. - Centr. di Compr. - Gallese
Luogo Prelievo: Pozzetto meteoriche MI 1
Prelevatore: Personale Tecnico della Bioconsult S.r.l.
Tipo Prove: Acque di scarico (All. 5 Parte III - Tab. 3 - Acque superficiali)
Rif. Legge/Autoriz.: D.Lgs. 152/06 Tab. 3 - All. 5 - Parte III - Acque superficiali
Mod. Campionam.: APAT CNR IRSA 1030 Man 29 2003

Data Prelievo: 16-mar-17
Data Arrivo Camp.: 16-mar-17
Data Inizio Prova: 16-mar-17
Data Fine Prova: 21-mar-17

Risultati delle Prove

Prova	U.M.	Metodo	Risultato	Lim.Min.	Lim.Max.
pH	unità pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,88	5,5	9,5
Solidi sospesi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 2090-B Man 29 2003	55,2		80
Richiesta chimica di ossigeno (COD)	mg/L O2	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	5		160
BOD5	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	2,1		40
Idrocarburi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5160-A2 Man 29 2003	0,8		5
Idrocarburi C > 10 (C10 - C40)	(*) mg/L	UNI EN 14039:2005	0,6		
Ferro	mg/L	APAT CNR IRSA 3020 Man 29 2003 + APAT CNR IRSA 3010/B Man 29 2003	0,02		2,00

Il Responsabile del Laboratorio



(*) = Le prove così contrassegnate a fianco del risultato, non sono Accreditate da Accredia

I Risultati contenuti nel presente Rapporto si riferiscono esclusivamente al Campione sottoposto a prova.
Il presente Rapporto non può essere riprodotto parzialmente, salvo autorizzazione scritta del ns. Laboratorio.

Cap. Soc.: € 10.400,00 - Reg.Ditta: Trib. RM 10939/90 - C F / P IVA 03952181000 - Indirizzo: Largo Bacone 15/16 - 00137 Roma

BIOCONSULT

DR. MARIO PELLEGRINI
ISCRIZIONE ALL'ORDINE REGIONALE DEI CHIMICI
DEL LAZIO, ABRUZZO, UMBRIA, MOLISE, N. 1246

CODICE FISCALE PLL MRA 42M30 H501N



LAB N° 1274

Rapporto di prova n°: 1205113-002

Data Rapp. Prova: 21-mar-17

Spettabile:
Zanzi Servizi S.p.A.
Via Laurentina, 916
00142 ROMA (RM)

Descrizione Camp.:	Acque meteoriche	
Rif. Accettazione:	1205113	
Produttore:	Snam Rete Gas S.p.A. - Centr. di Compr. - Gallese	
Luogo Prelievo:	Pozzetto meteoriche MI 2	Data Prelievo: 16-mar-17
Prelevatore:	Personale Tecnico della Bioconsult S.r.l.	
Tipo Prove:	Acque di scarico (All. 5 Parte III - Tab. 3 - Acque superficiali)	Data Arrivo Camp.: 16-mar-17
Rif. Legge/Autoriz.:	D.Lgs. 152/06 Tab. 3 - All. 5 - Parte III - Acque superficiali	Data Inizio Prova: 16-mar-17
Mod. Campionam.:	APAT CNR IRSA 1030 Man 29 2003	Data Fine Prova: 21-mar-17

Risultati delle Prove

Prova	U.M	Metodo	Risultato	Lim.Min.	Lim.Max.
pH	unità pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,83	5,5	9,5
Solidi sospesi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 2090-B Man 29 2003	44,7		80
Richiesta chimica di ossigeno (COD)	mg/L O2	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	2,5		160
BOD5	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	0,7		40
Idrocarburi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5160-A2 Man 29 2003	0,85		5
Idrocarburi C > 10 (C10 - C40)	(*) mg/L	UNI EN 14039:2005	0,65		
Ferro	mg/L	APAT CNR IRSA 3020 Man 29 2003 + APAT CNR IRSA 3010/B Man 29 2003	0,02		2,00

Il Responsabile del Laboratorio



(*) = Le prove così contrassegnate a fianco del risultato, non sono Accreditate da Accredia

I Risultati contenuti nel presente Rapporto si riferiscono esclusivamente al Campione sottoposto a prova
Il presente Rapporto non può essere riprodotto parzialmente, salvo autorizzazione scritta del ns. Laboratorio
Cap Soc: € 10.400,00 - Reg.Ditta: Trib RM 10939/90 - C.F./P IVA 03952181000

Indirizzo: Largo Bacone 15/16 - 00137 Roma



Rapporto di prova n°: 1205775-001

Data Rapp. Prova: 19-set-17

Spettabile:
 Zanzi Servizi S.p.A.
 Via Laurentina, 916
 00142 ROMA (RM)

Descrizione Camp.:	Acque meteoriche		
Rif. Accettazione:	1205775		
Produttore:	Snam Rete Gas S.p.A. - Centr. di Compr. - Gallese		
Luogo Prelievo:	Pozzetto meteoriche MI 1	Data Prelievo:	13-set-17
Prelevatore:	Personale Tecnico della Bioconsult S.r.l.		
Tipo Prove:	Acque di scarico (All. 5 Parte III - Tab. 3 - Acque superficiali)	Data Arrivo Camp.:	13-set-17
Rif. Legge/Autoriz.:	D.Lgs. 152/06 Tab. 3 - All. 5 - Parte III - Acque superficiali	Data Inizio Prova:	13-set-17
Mod. Campionam.:	APAT CNR IRSA 1030 Man 29 2003 Piani e verbali di campionamento sono a disposizione del Cliente	Data Fine Prova:	19-set-17

Risultati delle Prove

Prova	U.M.	Metodo	Risultato	Lim.Min.	Lim.Max.
pH	unità pH	APAT CNR IRSA 2080 Man 29 2003	7,48	5,5	9,5
Solidi sospesi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 2090-B Man 29 2003	<10		80
Richiesta chimica di ossigeno (COD)	mg/L O2	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	<10		160
BOD5	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	2,3		40
Idrocarburi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5160-A2 Man 29 2003	0,9		5
Idrocarburi C > 10 (C10 - C40)	(*) mg/L	UNI EN 14039:2005	0,84		
Ferro	mg/L	APAT CNR IRSA 3020 Man 29 2003 + APAT CNR IRSA 3010/B Man 29 2003	0,01		2,00

Il Chimico - Direttore Tecnico
 Dott. Mario Pellegrini

(*) = Le prove così contrassegnate a fianco del risultato, non sono Accreditate da Accredia
 L'incertezza estesa, se presente, è calcolata con un fattore di copertura K=2, per un livello di probabilità del 95%, per le prove microbiologiche
 l'incertezza espressa come intervallo di valori.

I Risultati contenuti nel presente Rapporto si riferiscono esclusivamente al Campione sottoposto a prova.
 Il presente Rapporto non può essere riprodotto parzialmente, salvo autorizzazione scritta del ns. Laboratorio.

Cap. Soc.: € 10.400,00 - Reg.Ditta: Trib. RM 10939/90 - C.F./P. IVA 03952181000 - Indirizzo: Largo Bacone 15/16 - 00137 Roma



BIOCONSULT

DR. MARIO PELLEGRINI
 ISCRIZIONE ALL'ORDINE REGIONALE DEI CHIMICI
 DEL LAZIO, ABRUZZO, UMBRIA, MOLISE, N. 1246

CODICE FISCALE PLL MRA 42M30 H501N



LAB N° 1274

Rapporto di prova n°: 1205775-002

Data Rapp. Prova: 19-set-17

Spettabile:
 Zanzi Servizi S.p.A.
 Via Laurentina, 916
 00142 ROMA (RM)

Descrizione Camp.:	Acque meteoriche		
Rif. Accettazione:	1205775		
Produttore:	Snam Rete Gas S.p.A. - Centr. di Compr. - Galiese		
Luogo Prelievo:	Pozzetto meteoriche MI 2	Data Prelievo:	13-set-17
Prelevatore:	Personale Tecnico della Bioconsult S.r.l.		
Tipo Prove:	Acque di scarico (All. 5 Parte III - Tab. 3 - Acque superficiali)	Data Arrivo Camp.:	13-set-17
Rif. Legge/Autoriz.:	D.Lgs. 152/06 Tab. 3 - All. 5 - Parte III - Acque superficiali	Data Inizio Prova:	13-set-17
Mod. Campionam.:	APAT CNR IRSA 1030 Man 29 2003 Piani e verbali di campionamento sono a disposizione del Cliente	Data Fine Prova:	19-set-17

Risultati delle Prove

Prova	U.M	Metodo	Risultato	Lim.Min.	Lim.Max.
pH	unità pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,65	5,5	9,5
Solidi sospesi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 2090-B Man 29 2003	<10		80
Richiesta chimica di ossigeno (COD)	mg/L O2	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	<10		160
BOD5	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	1,9		40
Idrocarburi totali	(*) mg/L	APAT CNR IRSA 5160-A2 Man 29 2003	0,9		5
Idrocarburi C > 10 (C10 - C40)	(*) mg/L	UNI EN 14039:2005	0,82		
Ferro	mg/L	APAT CNR IRSA 3020 Man 29 2003 + APAT CNR IRSA 3010/B Man 29 2003	0,05		2,00

Chimico - Direttore Tecnico
 Dott. Mario Pellegrini

(*) = Le prove così contrassegnate a fianco del risultato, non sono Accreditate da Accredia
 L'incertezza estesa, se presente, è calcolata con un fattore di copertura K=2, per un livello di probabilità del 95%, per le prove microbiologiche
 l'incertezza espressa come intervallo di valori.

I Risultati contenuti nel presente Rapporto si riferiscono esclusivamente al Campione sottoposto a prova
 Il presente Rapporto non può essere riprodotto parzialmente, salvo autorizzazione scritta del ns. Laboratorio.

Cap. Soc.: € 10.400,00 - Reg.Ditta: Trib. RM 10939/90 - C.F./P. IVA 03952181000 - Indirizzo: Largo Bacone 15/16 - 00137 Roma