

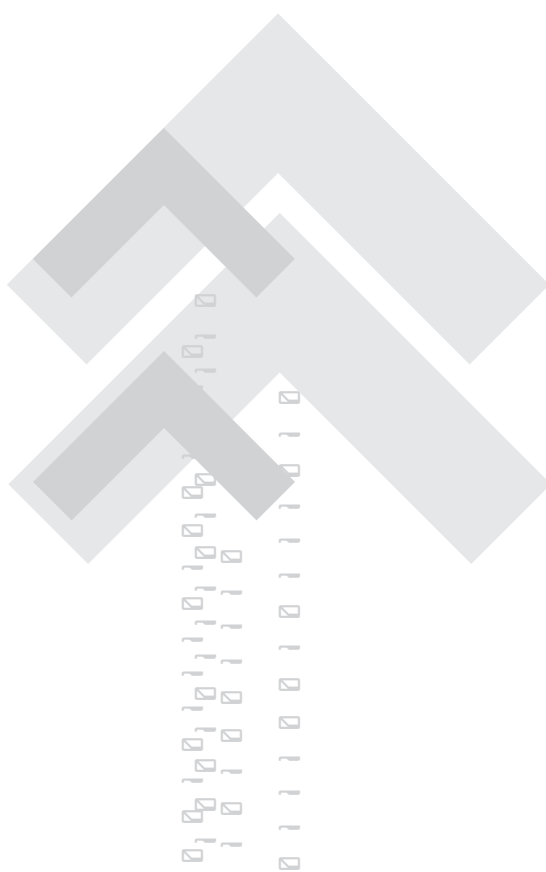


youremoteeye



L'energia che migliora la vita

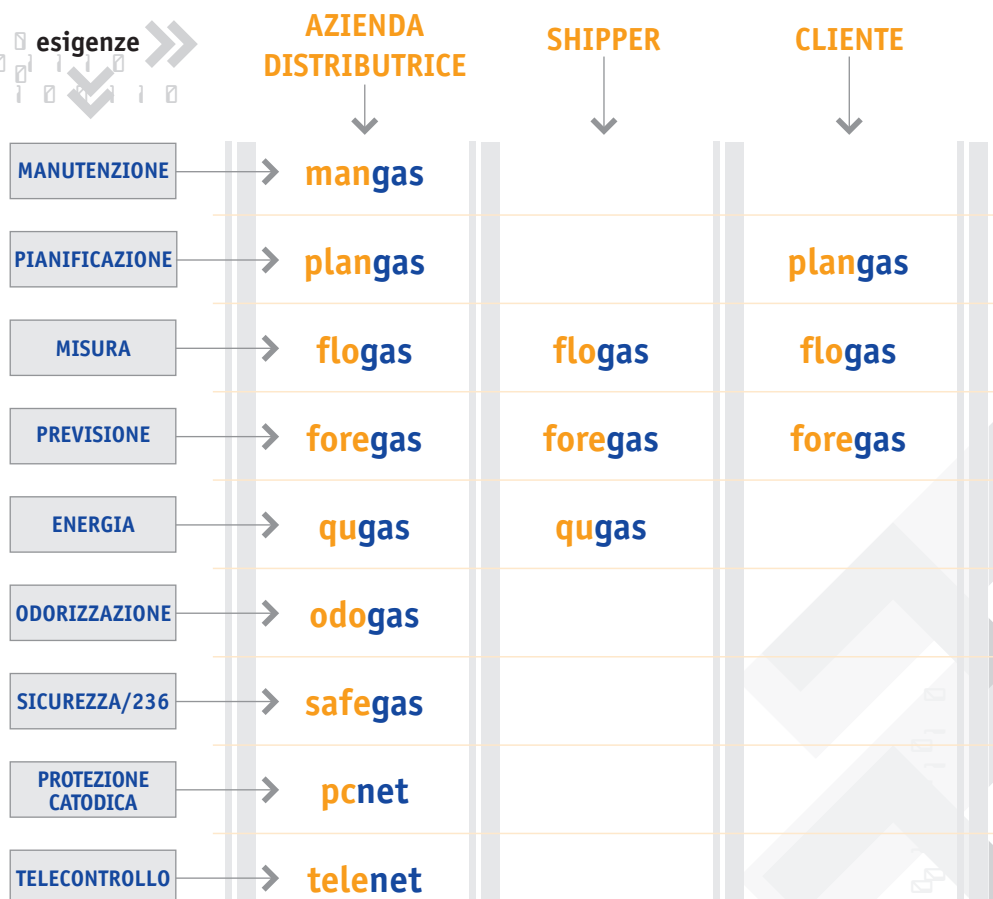
leesigenze	02
laproposta	03
mangas	04
plangas	05
flogas	06
foregas	07
qugas	08
odogas	09
safegas	10
pcnet	11
telenet	12
copertura territoriale	14





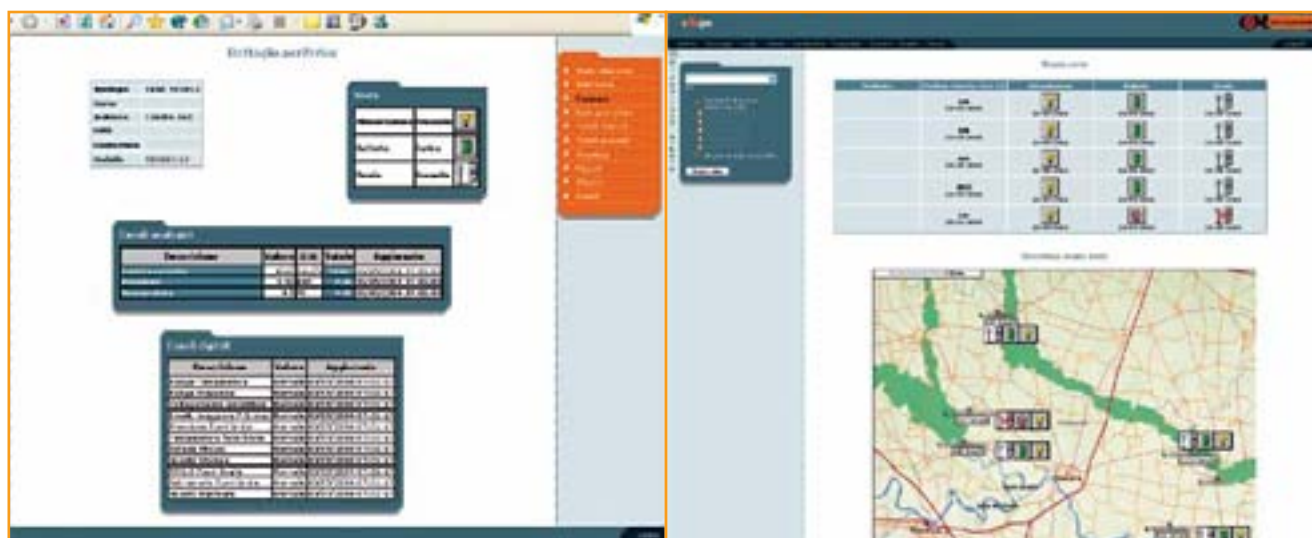
le esigenze

Il mercato energetico oggi ha assunto una connotazione molto competitiva, in seguito alla liberalizzazione. Le aziende di distribuzione e gli shipper sempre dovranno concentrarsi sul proprio core-business valorizzando nel contempo l'offerta sul mercato libero con pacchetti di servizi a valore aggiunto. È evidente che un valido strumento operativo, supportato da una soluzione informatica adeguata e da un'organizzazione di professionisti del settore, può tutelare il cliente per l'ottimizzazione del processo di distribuzione e misura del gas.



Centro gestione dati Total Data Service (TDS)

Il centro TDS monitorizza ed elabora in real time tutte le grandezze acquisite dal campo dalle apparecchiature di telecontrollo, data-logger, correttori di volumi e vari sensori con svariati protocolli di comunicazione. Tutti i parametri sono acquisiti e storicizzati nel database e in seguito elaborati per essere disponibili sul portale WEB sia in formato grafico che tabellare, nei pacchetti gestionali di seguito descritti.



La proposta degli **eservice** avviene mediante formula abbonamento applicabile in qualsiasi contesto (cabine di prima e seconda riduzione, protezione catodica, odorizzazione e potere calorifico) ed include per ogni pacchetto scelto, diverse attività:

- » Fornitura e installazione in campo delle nuove periferiche di CPL CONCORDIA necessarie per espletare il servizio specifico al fine di garantire l'acquisizione delle misure
- » Lettura delle periferiche con frequenza minima giornaliera
- » Costi per il traffico telefonico relativo alle comunicazioni verso il centro e per la trasmissione di allarmi
- » Manutenzione ordinaria delle apparecchiature in campo incluse le parti di ricambio
- » Gestione allarmi mediante agende reperibili, modificabile dal cliente per avviso mediante SMS , e-mail o sintesi vocale delle anomalie.
- » Accesso all'area riservata del sito mediante password per la visualizzazione mediante sinottici intuitivi, grafica e tabellare delle grandezze rilevate.

la proposta

Il pacchetto **mangas** con i vari moduli, offre la possibilità alle aziende di distribuzione di mantenere efficiente la propria rete nel rispetto delle normative.



«« Impianti di prima Riduzione (IR) <

Manutenzione programmata e di emergenza per impianti di prima riduzione ad uso civile ed industriale. Le operazioni di manutenzione sono eseguite con le modalità e le scadenze previste dalla norma UNI CIG 9571.

< Gruppi Riduzione (GR)

Conduzione e manutenzione mediante ispezione, verifiche funzionali e correttive su gruppi di riduzione per uso civile ed industriale. Il tutto eseguito secondo le modalità e scadenze previste da norma UNI CIG 10702.

«« Convertitori di Volumi (CV)

Taratura di convertitori di volumi fiscali secondo le disposizioni dell'Ufficio Metrico. La verifica comprende sistemi di misura elettronici e pneumatici (come manotermografo o venturimetro) ed avviene con strumentazione certificata SIT.

< Odorizzazione (OD)

Manutenzione programmata e/o d'emergenza sui sistemi di odorizzazione ad iniezione e lambimento da parte di tecnici specializzati e qualificati per la manipolazione degli odorizzanti.

«« Protezione Catodica (PC)

Verifica dello stato d'efficienza dell'impianto di protezione catodica, rilievi e registrazioni della soglia d'immunità dell'impianto protetto. Ricerca dei punti dispersione o di contatto interrati con altre strutture per limitare la corrente attiva a garantire l'ottimizzazione della protezione catodica, in accordo alle linee guida ATIG.

< Misura Tasso Odorizzazione (TO)

Regolazione e misura in campo del tasso di odorizzazione in accordo ai requisiti delle linee guida ATIG, eseguito dal laboratorio accreditato SINAL n° 0408 secondo la norma ISO 17025.

Il laboratorio è accreditato anche per la misura del potere calorifico del gas.

«« Cercafughe Gas (CG)

Ispezione delle reti gas, secondo la procedura descritta dalle linee guida ATIG di precalizzazione, localizzazione e classificazione delle dispersioni. Servizio svolto con automezzi attrezzati e con mezzi pedonali, con strumenti rilevatori FID ad altissima sensibilità che possono integrare sistemi di georeferenziazione per garantire la massima fruibilità dei dati per aziende dotate di cartografia informatizzata.



plangas

Tutte le attività di manutenzione vengono monitorate da un applicativo gestionale denominato **plangas** che si propone di “**comunicare**” con il cliente rendendolo partecipe in tempo reale di qualunque attività svolta sui suoi impianti.

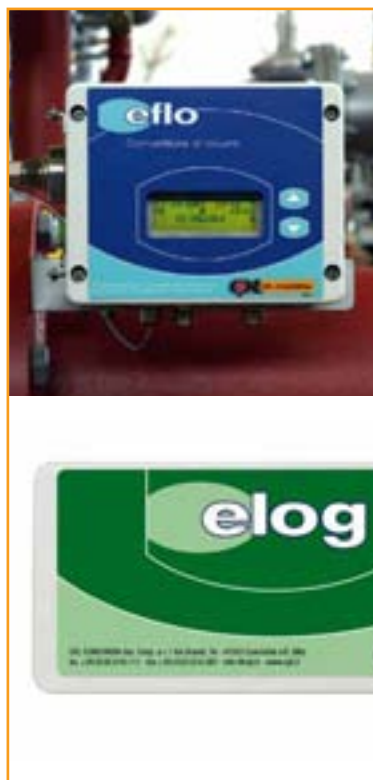
L'architettura è costituita da postazioni con operatori **CONTACT CENTER** e da un sofisticato sistema di pianificazione delle attività capace di creare vere e proprie agende per i manutentori.

La pianificazione delle attività preventive e correttive costituisce il cuore del sistema perché risulta essere il punto d'incontro tra:

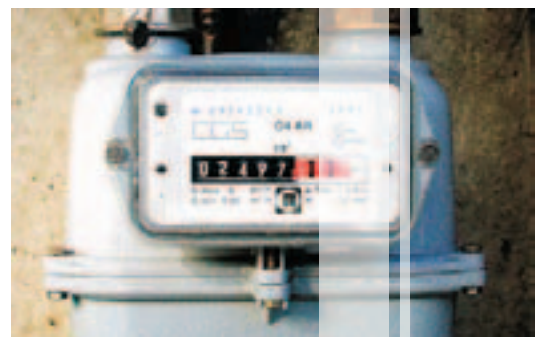
- » **il Responsabile del Service CPL** che pianifica le attività di manutenzione preventiva
- » **il Manutentore** che esegue tali attività
- » **l'Operatore CONTACT** che supervisiona le attività correttive dalla segnalazione fino alla chiusura delle stesse
- » **il Cliente** che ha la possibilità di monitorare grazie alla piattaforma Internet l'insieme delle attività preventive e correttive sui propri impianti

Il sistema informativo è integrato alla gestione telematica degli impianti, pertanto qualunque guasto e malfunzionamento appaiono sul video dell'operatore CONTACT, che provvede istantaneamente ad assegnare la richiesta d'intervento al tecnico o al manutentore specializzato dell'area.

Il servizio è garantito 24/24; infatti nelle ore d'assenza degli operatori CONTACT, il sistema devia le chiamate direttamente ai manutentori reperibili operanti nella zona del cliente, garantendo una risposta risolutiva puntuale.



La telelettura del consumatore/cliente si sta consolidando sempre più nel nuovo mercato liberalizzato del gas, tale attività trova oggi come nuovo interlocutore oltre che all'azienda di distribuzione, anche lo shipper cui è delegato il compito della vendita e del rapporto commerciale con la clientela.



L'utilizzo dell'applicativo **flogas** garantisce una serie di vantaggi:

- » Quantificare i consumi giornalieri
- » Valore aggiunto alla qualità dell'erogazione
- » Visibilità dei costi

Il servizio che comprende l'interrogazione giornaliera dei punti di misura (contatori gas uso domestico, convertitori di volumi gas PTZ) acquisisce dati registrati da unità periferiche (data logger) con un intervallo temporale programmato.

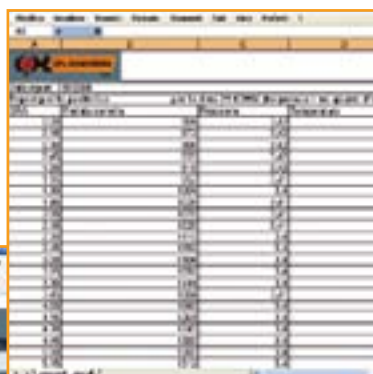
Tali dati, memorizzati nel Centro Gestione Dati TDS di CPL CONCORDIA per un periodo non inferiore a tre anni, subiscono dall'acquisizione una serie di verifiche:

- » Sincronizzazione tra il sistema d'acquisizione dei dati e l'ora immagazzinata nella memoria del data logger/convertitore di volumi
- » Validazione dell'identificativo del punto misura
- » Validazione dell'identificativo dell'apparato misura/data logger
- » Validazione dell'identificativo utente
- » Validazione dell'identificativo cliente
- » Validazione del canale di misura

I dati acquisiti e validati, sono quindi elaborati dal sistema e resi visibili dal pacchetto **flogas** sul WEB. Il processo dei dati è il vero valore aggiunto di **flogas** in quanto la visibilità dei dati parametrizzati aiutano il cliente finale a conoscere e controllare il proprio processo dal punto di vista tecnico-economico.

Tramite **flogas** l'utente WEB può eseguire le seguenti attività:

- » **Analizzare Dati:** è possibile confrontare e calcolare profili di grandezze con altri profili del data base
- » **Aggregare Grandezze:** è possibile generare grandezze virtuali come aggregato di grandezze reali o virtuali
- » **Analizzare i Superi:** è possibile verificare i superiori inferiori e/o superiori di grandezze nel tempo rispetto ad altre grandezze del database fissate a riferimento (Esempio: Capacità Giornaliera)



Punto Misura	Data	Consumo
01	01/01/2010	10.5
01	02/01/2010	11.2
01	03/01/2010	12.0
01	04/01/2010	13.5
01	05/01/2010	14.0
01	06/01/2010	15.0
01	07/01/2010	16.0
01	08/01/2010	17.0
01	09/01/2010	18.0
01	10/01/2010	19.0
01	11/01/2010	20.0
01	12/01/2010	21.0
01	13/01/2010	22.0
01	14/01/2010	23.0
01	15/01/2010	24.0
01	16/01/2010	25.0
01	17/01/2010	26.0
01	18/01/2010	27.0
01	19/01/2010	28.0
01	20/01/2010	29.0
01	21/01/2010	30.0
01	22/01/2010	31.0
01	23/01/2010	32.0
01	24/01/2010	33.0
01	25/01/2010	34.0
01	26/01/2010	35.0
01	27/01/2010	36.0
01	28/01/2010	37.0
01	29/01/2010	38.0
01	30/01/2010	39.0
01	31/01/2010	40.0



foregas

L'attività di previsione "forecast" nel nuovo mercato liberalizzato assicurerà il bilanciamento del sistema.



Ora che i nuovi termini contrattuali si riferiscono alla Capacità giornaliera (Cg), il rispetto dei termini contrattuali consente di evitare superi di portata e conseguenti esborsi per penali.

L'applicativo foregas prevede diversi tipi di previsione e si basa sui dati acquisiti dal campo (flogas) dai misuratori e/o convertitori installati nelle cabine di riduzione e misura.

I dati possono essere elaborati mediante algoritmi complessi in due modi:

- » **istantaneamente in campo** mediante periferiche intelligenti collegate con connessione seriale ai convertitori esistenti; tramite queste è possibile trasmettere la previsione di supero e/o l'allarmistica tramite SMS o e-mail direttamente al cliente e al centro dati
- » **in forma remota** mediante teleletture giornaliere dal centro di acquisizione; da questo si può trasmettere la previsione di supero al cliente. Il sistema consente, grazie ai dati acquisiti quotidianamente dal TDS e resi disponibili nel pacchetto foregas, di fare previsioni dei giorni tipici per ogni giorno della settimana (festivo o feriale) in ogni periodo dell'anno.

Il sistema di distribuzione del gas in Italia è caratterizzato da un'elevata variabilità del PCS derivante dalle molte combinazioni che possono avere origine dalla miscelazione di diverse fonti d'approvvigionamento. Infatti, la composizione chimica del gas naturale è molto diversa e variabile a seconda della fonte con una variazione del PCS fino a circa 8% in un campo compreso tra 37.650 e 40.750 KJ/Stmc.

TIPO GAS	Olandese	Russo	Italiano	Algerino	LNG
% SUL VOLUME TOTALE	15	30	20	30	5
VALORE MEDIO PC KJ/Stmc	38578	37795	37669	39984	40813

Il metodo attualmente adottato per determinare il PCS (nelle varie A.O.P.), comporta inevitabili errori nel calcolo dell'energia fornita per diversi fattori variabili:

- » l'applicazione di un valore medio aritmetico del mese
- » l'esclusione della variazione dell'andamento dei prelievi
- » il gas analizzato nel punto di campionamento non rappresenta effettivamente quello erogato al punto di consegna a causa della distanza tra i due punti e/o la configurazione della rete di trasporto e distribuzione

Infatti, l'incertezza dichiarata nella determinazione del valore di PCS (utilizzato per la fatturazione) non supera il 2%. La soluzione tecnica, già utilizzata da diversi anni per determinare correttamente l'energia, consiste nel realizzare un unico sistema di misura per l'elaborazione on-line contemporanea dei volumi Stmc e del PCS sullo stesso impianto. La proposta del pacchetto **qugas** consiste essenzialmente nell'installare un gascromatografo nell'area dell'impianto di misura esistente per la rilevazione continua del PCS, eliminando l'incertezza associata al metodo di campionamento su A.O.P.

Sull'impianto di misura e sul portale web nell'area riservata saranno disponibili per ogni giorno del mese i seguenti dati:

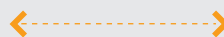
- » volume consegnato nel giorno in Stmc
- » relativo valore medio/giorno del PCS in kJ/Stmc
- » energia consegnata nel giorno in MJ

Tale soluzione è già accettata dal "codice di rete" emesso da Snam Rete Gas, dove sono definiti i requisiti e le prestazioni del gas-cromatografo da utilizzare, le modalità di installazione e le procedure di gestione. Inoltre è opportuno valutare anche la possibilità di ottenere indirettamente successivi vantaggi associati alla disponibilità online del valore del PCS nell'area dello stabilimento, ad esempio: ottenere un puntuale bilancio giornaliero in energia o agire sul processo per migliorare i rendimenti.

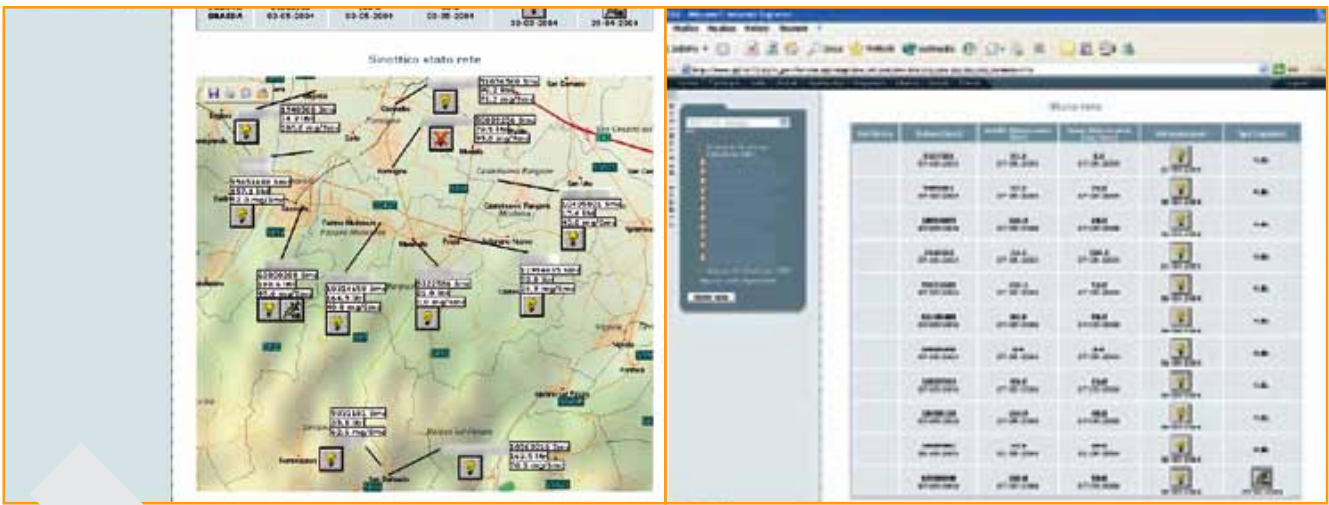
Area Pericolosa



Gascromatografo
Precisione totale: migliore dello 0,5%
Componenti discriminati fino a C6+



Energy meter



Il pacchetto **odogas** è un servizio innovativo di CPL CONCORDIA che racchiude la gestione dell'intero processo di odorizzazione. In particolare con questo pacchetto si acquista il service sulle seguenti attività:

- » fornitura del prodotto odorizzante con consegna e travaso direttamente negli impianti del Cliente
- » rilievo della quantità di odorizzante presente agli impianti di odorizzazione
- » verifica e adeguamento del tasso di odorizzazione con controllo incrociato in base al consumo di odorizzante e in base ai rilievi immediati dei sensori
- » verifica dell'odorizzazione di rete per mezzo di sensori olfattivi dislocati presso gruppi di riduzione finale o nei punti indicati dal Cliente

Il pacchetto include inoltre la verifica ufficiale del tasso di odorizzazione svolto con gascromatografi portatili per mezzo del laboratorio accreditato SINAL n° 0408 di CPL CONCORDIA, ai fini della documentazione da presentare per la Del. 236/00 AEEG.

Tutti i dati caratteristici di quest'attività sono accessibili al Cliente in real-time per mezzo di pagine internet dedicate e riservate, in cui è possibile monitorare in qualsiasi istante il procedere dell'odorizzazione e il suo riscontro sui tratti distanti della rete. Questo sistema consente di mettere sotto stretto controllo uno dei processi più delicati della distribuzione del gas, che in passato non è sempre stato affrontato con strumenti adeguati.



Al fine di soddisfare i requisiti della delibera 236/00 per la programmazione, la registrazione e la comunicazione dei dati inerenti, la continuità e la sicurezza, CPL CONCORDIA ha messo a punto un pacchetto denominato **safegas** che consente di gestire le attività di :

- » protezione catodica
- » ispezione delle reti gas
- » misura gascromatografica del tasso di odorizzazione

L'applicativo permette la gestione, la pianificazione, la registrazione e la successiva stampa dei resoconti delle attività, dei risultati e dei punteggi ottenuti su ciascun indicatore.

In ottemperanza alla delibera il pacchetto è diviso in due:

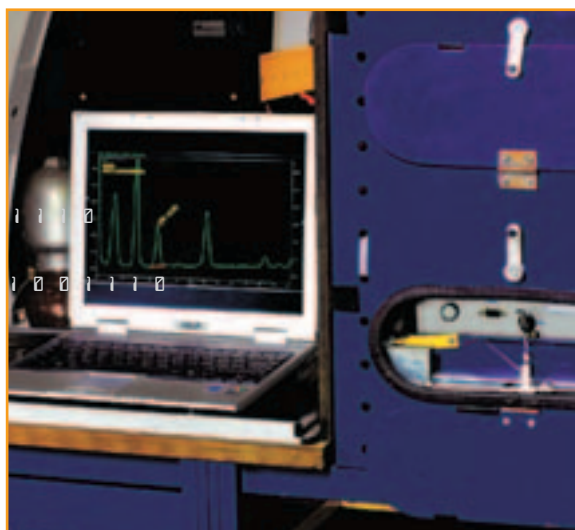
- » sicurezza per le attività tecniche descritte
- » continuità per la gestione delle interruzioni di servizio



Il cliente entra in aree riservate e protette, inserendo i dati indicati dalla delibera (anagrafica degli impianti, periodo di gestione, consistenza ed estensione delle reti, dati relativi all'odorizzazione, alla protezione catodica). La procedura prevede l'inserimento dei dati necessari e sufficienti per soddisfare i requisiti della delibera, consentendo l'assegnazione di codici univoci di categorie predefinite ecc. L'inserimento dei dati relativi alla interruzione di servizio (Continuità) è di competenza del Cliente.

Il pacchetto se integrato alle attività specifiche della sicurezza incluse in **mangas**, è costantemente aggiornato dai nostri tecnici per le attività che sono svolte da CPL CONCORDIA, la quale svolge l'attività di registrazione al posto del Cliente.

safegas aggiorna costantemente tutti i parametri in funzione degli aggiornamenti immessi, assicurando la verificabilità e la rintracciabilità delle informazioni e dei dati registrati per un periodo non inferiore ai 5 anni.

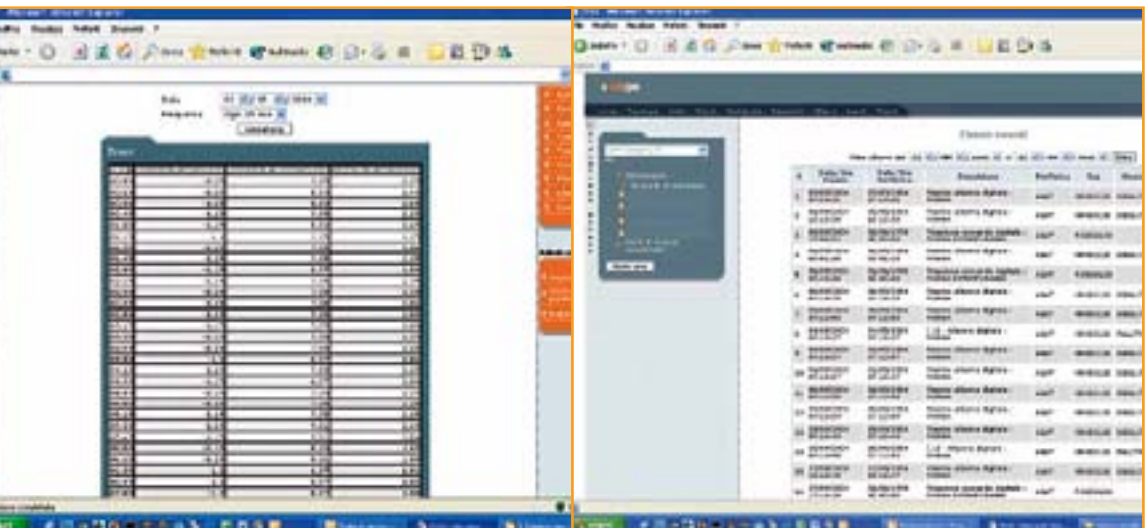


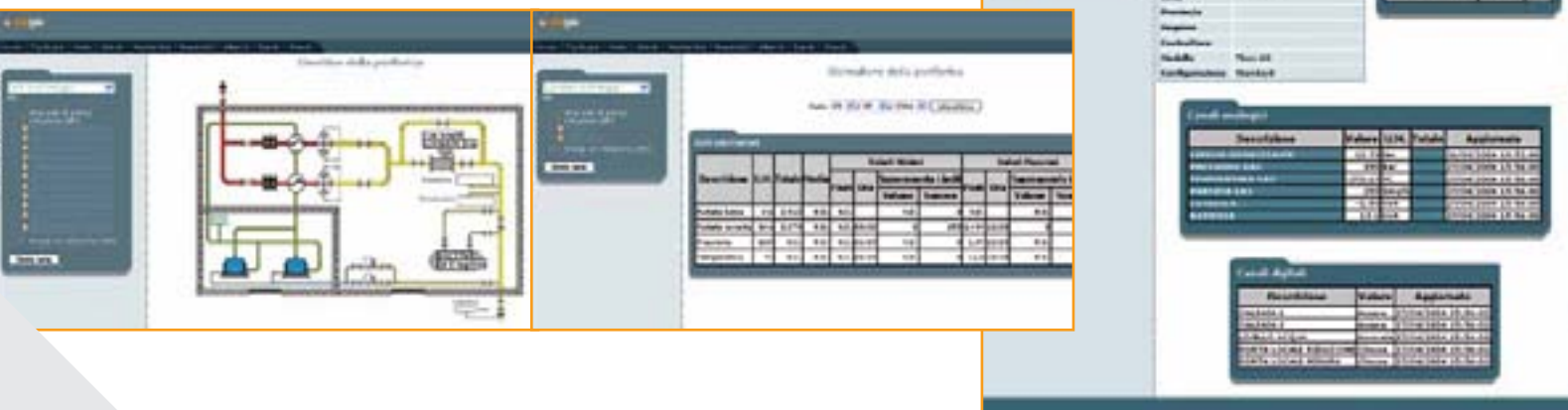


L'e-service denominato **pcnet** è stato realizzato per la gestione remota della protezione catodica delle condotte interrate. Nasce con l'obiettivo di realizzare un sistema completo per il monitoraggio in continuo e costante nel tempo dello stato di protezione delle condotte interrate.

Grazie al rilievo telemetrico dei vari punti di misura e/o di attraversamenti ferroviari con periferiche a GSM, ed al telecontrollo degli alimentatori catodici, è possibile garantire un elevato livello d'efficienza a loop chiuso dell'intera rete, realizzando nel contempo una totale informatizzazione dei valori misurati in ottemperanza alle norme UNI in sostituzione alle normali verifiche periodiche svolte dagli operatori in campo.

Grazie a comode pagine web il cliente potrà visionare i propri impianti suddivisi in aree per sottosistemi a partire dall'impianto, rete e punti di misura. È quindi possibile vedere i valori dell'ultima lettura effettuata e/o accedere al database del TDS per visionare dati giornalieri di tutte le letture effettuate dai datalogger sia in formato grafico che tabellare, evidenziando min, max, med o di scarto quadratico medio. Eventuali anomalie potranno essere ricevute tramite email o SMS.





L'applicativo **telenet** nasce con l'obiettivo di sostituirsi alle funzioni di un sistema di telecontrollo normalmente installato presso la sede cliente svolgendo le attività in due modi:

- » Monitorizza e telecontrolla gli impianti con apposito software di telecontrollo "trasparente" all'utente
- » Tramite linguaggio di scripting (ASP) permettere al "browser-client" di accedere a dati e funzioni che il software di telecontrollo rende disponibili sul server

In questo modo l'utente non solo potrà vedere sotto forma tabellare i dati sullo stato degli impianti, le misure e gli allarmi in essere, ma anche lanciare una chiamata di controllo per aggiornare la banca dati visualizzata al momento dell'accesso con il suo browser.

Questa banca dati, residente nel centro TDS, potrebbe infatti essere aggiornata solo all'ultima chiamata di controllo effettuata dal "communicator" e quindi non allineata con lo stato degli impianti al momento della connessione dell'utente.

Tutto questo si traduce in semplici operazioni eseguite tramite interfaccia predisposta sulle pagine web dell'applicativo **telnet** e facili da usare a qualsiasi tipo di utente internet.

- » sarà possibile configurare l'agenda dei reperibili (A)
- » sarà possibile configurare le soglie per allarmi (B)

Per quanto riguarda l'elaborazione dei dati visualizzati da web, sarà disponibile un "download" mirato allo scarico di campionamenti di misure e "stati" dell'impianto interrogato; il download, una volta effettuato potrà essere analizzato nelle seguenti modalità:

- » grafica
- » con foglio "Excel"
- » in format "Word"

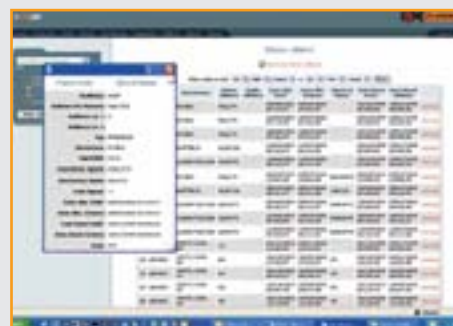
In tale modo l'utente potrà disporre di un'analisi dettagliata utile per statistiche previsionali e qualitative.

Configurazioni via web

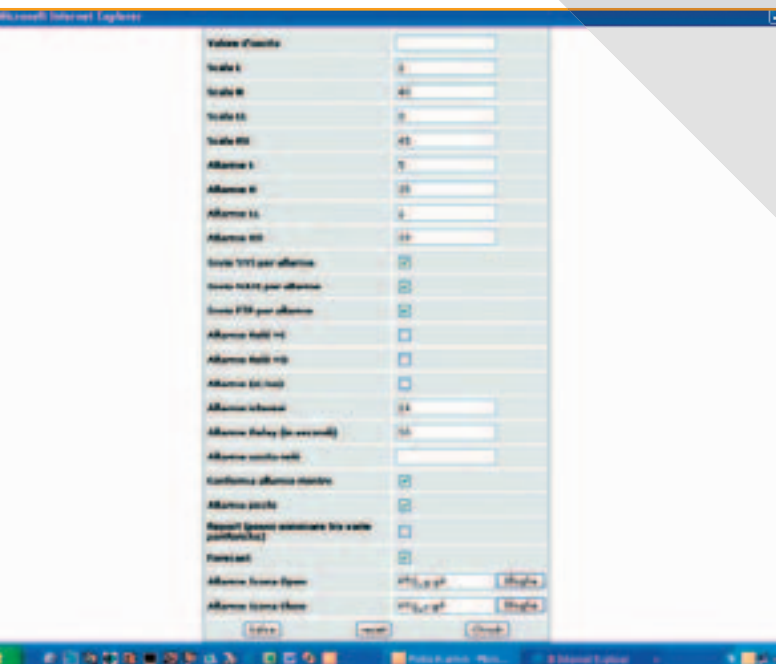
Possibilità di configurare:
A - l'agenda dei reperibili
B - le soglie per allarmi



A



B



ivantaggi

Il servizio elimina all'utente tutte le problematiche di aggiornamento del software di base e applicativo; la soluzione abbatte costi di:

- » Centro di controllo e software gestionale
- » Formazione personale
- » Gestione completa del sistema di telecontrollo
- » Traffico telefonico del centro e delle periferiche
- » Manutenzione apparecchiature, tarature periodiche
- » Costi di riparazione ecc.

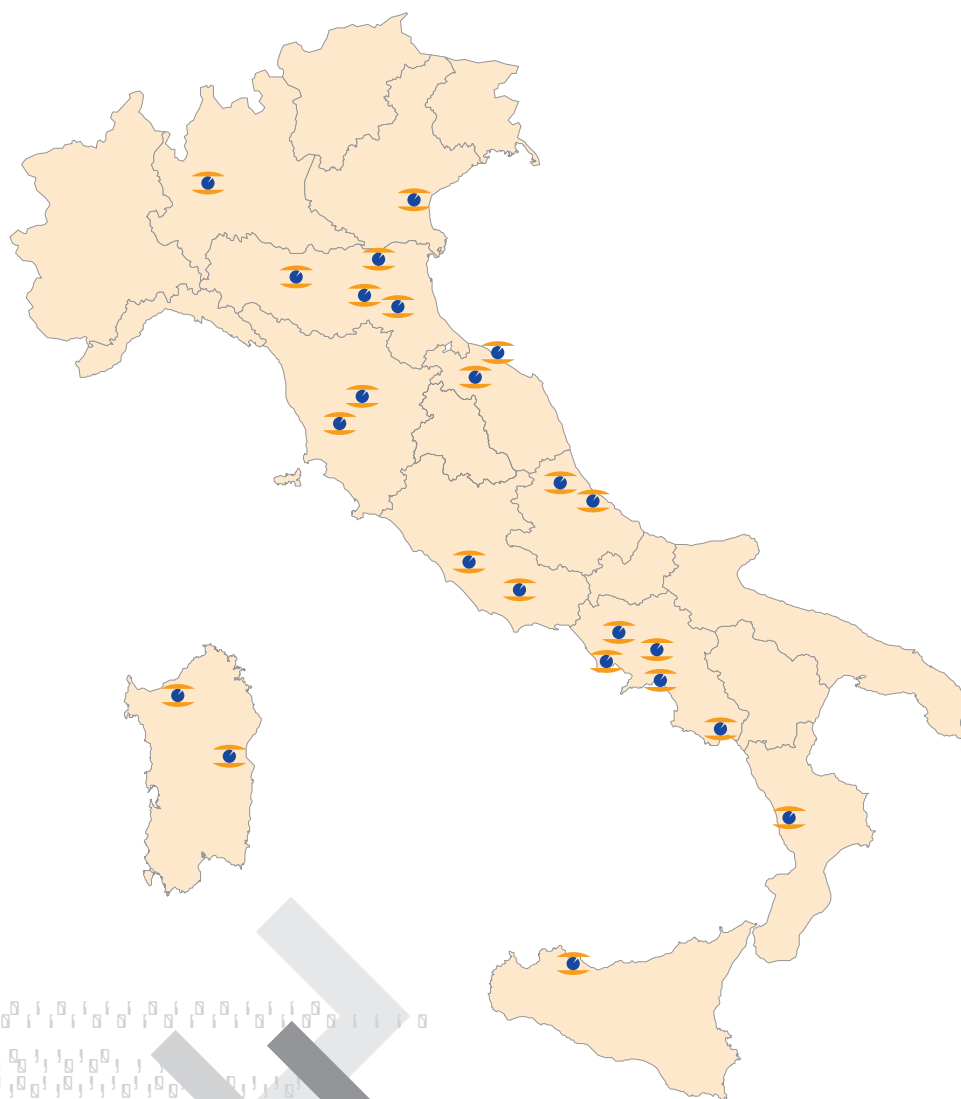
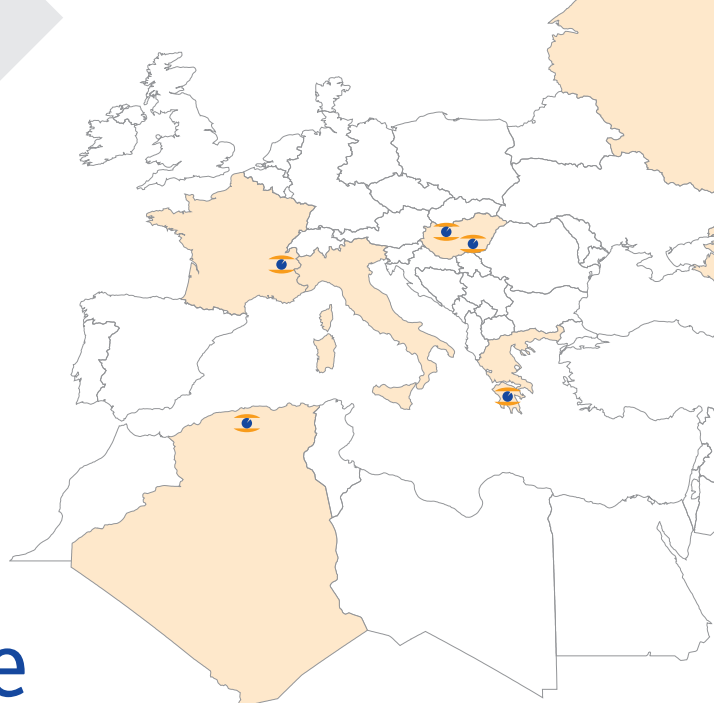
Permette comunque di acquisire in modo semplice ed immediato tutte le informazioni sugli impianti che sono telecontrollati.

Il servizio garantisce l'assistenza tecnica al Cliente con supporto costante e qualificato per risolvere i problemi di funzionamento degli impianti di telecontrollo ed intervenire sui medesimi in caso di necessità al fine di mantenerli sempre efficienti grazie al **CONTACT CENTER** istituito allo scopo.



eservices

coperturaterritoriale



Sede legale:

Concordia sulla Secchia (MO)

Via Achille Grandi, 39 - 41033
tel. +39.0535.61.61.11 - fax +39.0535.61.63.00
e-mail: info@cpl.it

Sedi periferiche:

Bologna

Via della Cooperazione, 30 - 40129
tel. +39.051.63.80.611 - fax +39.051.32.34.50
e-mail: bologna@cpl.it

Melegnano (MI)

Viale della Repubblica, 1/B - 20077
tel. +39.02.98.03.11 - fax +39.02.98.03.15.32
e-mail: inomech@cpl.it

Milano

Via B. Quaranta, 47/a - 20139
tel. +39.02.52.20.271 - fax +39.02.57.40.17.15
e-mail: milano@cpl.it

Roma

Largo Nino Franchellucci, 81 - 00155
tel. +39.06.40.90.071 - fax +39.06.40.90.07.340
e-mail: roma@cpl.it

Sant'Omero (TE)

Via Metella Nuova, 150 - 64027
tel. +39.0861.88.76.93 - fax +39.0861.88.70.93
e-mail: somero@cpl.it

Uffici decentrati:

Abbadia S. Salvatore (SI)

Via Gorizia, 93 - 53021
tel. +39.0577.77.51.94 - fax +39.0577.77.51.94

Arezzo

Via Don Luigi Sturzo, 150 - 52100
tel. +39.0575.23.414 - fax +39.0575.22.209
e-mail: arezzo@cpl.it

Calcinelli di Saltara (PU)

Via dei Laghi - 61030
tel. - fax +39.0721.87.70.03

Camerota (SA)

Via Vittorio Pisano, 4 - 84059
tel. +39.0974.93.28.76 - fax +39.0974.37.97.91

Cazzago di Pianiga (VE)

Via Pionca, 28 - 30030
tel. - fax +39.041.41.55.01
e-mail: cogeime@tin.it

Chiusa Sclafani (PA)

C.da Capuccini s.s. 386 km 0 - 90033
tel. +39.091.83.54.019 - fax +39.091.83.54.121

Crosia Mirto (CS)

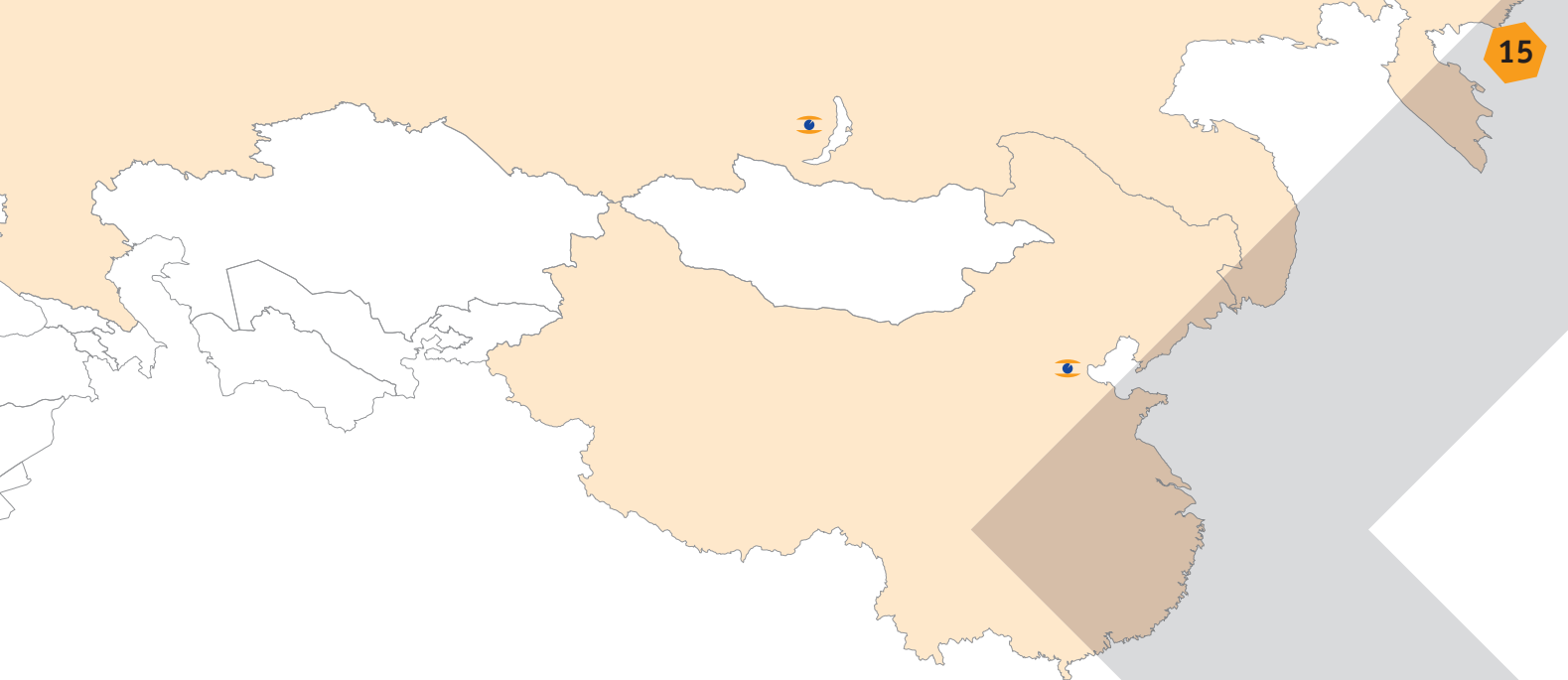
Via S. Pertini, 5 - 87060
tel. - fax +39.0983.48.05.80

Eboli (SA)

Via Matteo Ripa, 47 - 84025
tel. - fax +39.0828.33.26.46

Fano (PU)

Via della Costituzione, 10 - 61032
tel. +39.0721.82.72.34 - fax +39.0721.80.97.25
e-mail: fano@cpl.it



Fiesso Umbertiano (RO)

Via Trento, 16 - 45024
tel. - fax +39.0425.75.45.22

Fornovo di Taro (PR)

Via G. Di Vittorio, 89 - 43045
tel. +39.0525.30.103 - fax +39.0525.404360

Frosinone

Via Monti Lepini, 76 - 03100
tel. +39.0775.89.80.12 - fax +39.0775.83.87.30

Lanusei (NU)

Via Progresso, 35 - 08045
tel. +39.0782.48.00.34.46 - fax +39.0782.48.09.47
e-mail: lanusei@cpl.it

Marigliano (NA)

Via Roberto de Vito, 19 - 80034
tel. - fax +39.081.84.10.091

Mercato S. Severino (SA)

Via G. Falcone, 11 - 84085
tel. - fax +39.089.82.17.28
e-mail: mercato@cpl.it

Pattada (SS)

Piazza Crispi, 24 - 07016
tel. +39.079.75.62.61 - fax +39.079.75.60.39

Pescara

P.zza Duca degli Abruzzi, 20 - 65100
tel. +39.085.47.15.940 - fax +39.085.47.16.490

San Cipriano d'Aversa (CE)

Via Roma, 168 - 81036
tel. e fax +39.081.81.62.853

Uffici estero:

Tianjin (People's Republic of China)

South To Wangzhuangzi Xiqing District
tel. +86.22.27.39.17.31 - fax +86.22.27.39.17.35

Bucuresti (Romania)

B - Dul Magheru nr. 27 Sector 1 - 70164
tel. +40.212.12.52.68 - fax + 40.212.10.79.88

St. Jean de Maurienne (France)

Centre d'Affaires et de Vesource
Av. D'Italie - 73300
tel. +33.4.79.59.37.14 - fax +33.4.79.59.54.09

Cluj-Napoca (Romania)

Strada Streiului, 12 - 3400
tel. +40.264.20.79.80 - fax +40.264.20.79.81

Alger (Algerie)

Rue Rabah Bourbia El-biar, 25 - 1600
tel. +213.21.79.04.20/92.35.77
fax +213.21.79.04.21

Athens (Greece)

24 Koritsas str. - Nea Chalkidona - 143 43
tel. +30.210.258.99.00 - fax +30.210.258.95.70

Irkutsk (Russia)

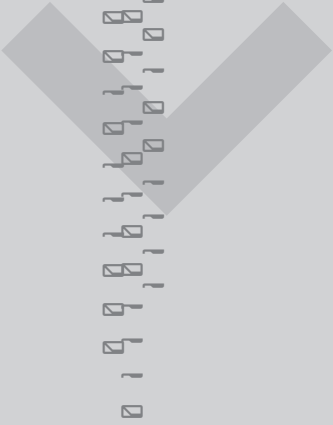
000 PETROSIB
BBC, Baikalskaya Street 279/704
664050 - Irkutsk
tel. - fax: +7 3952 259109
e-mail: petrosib@bbc.ru



eservices di cpl concordia è la soluzione integrata per le attività di manutenzione degli impianti di distribuzione gas e acqua, e la telemetria dei dati di processo e delle misure fiscali. Il tuo **occhio remoto** oggi è sul web all'indirizzo **www.cpl.it**



youremoteye



L'energia che migliora la vita

CPL CONCORDIA Soc. Coop. a r.l. - via A. Grandi, 39 - 41033 Concordia sulla Secchia (MO)

tel. +39 0535 616 111 - fax +39 0535 616 300

info@cpl.it - www.cpl.it

P.IVA 00154950364