

**CAPITOLATO TECNICO  
PER LA FORNITURA DI ENERGIA  
ELETTRICA E DEI SERVIZI CONNESSI  
PER I CENTRI DELL'INFN**

---

## Sommario

ARTICOLO 1	PREMESSA.....	2
ARTICOLO 2	DEFINIZIONI.....	2
ARTICOLO 3	ATTIVAZIONE DELLA FORNITURA.....	3
ARTICOLO 4	SERVIZIO DI TRASPORTO E DI DISPACCIAMENTO.....	4
ARTICOLO 5	GESTIONE TECNICA DELLA FORNITURA.....	4
ARTICOLO 6	CORRISPETTIVI E MODALITÀ DI PAGAMENTO .....	5
ARTICOLO 7	CALL CENTER.....	6
ARTICOLO 8	OFFERTA E CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE.....	6
ARTICOLO 9	ADEGUAMENTO PREZZI.....	7
ARTICOLO 10	CONSUMI CENTRI INFN STORICO 2011-2012 E PREVISIONI 2014-2015 .....	7

## ARTICOLO 1 - PREMESSA

1. Il presente Capitolato Tecnico disciplina, per gli aspetti tecnici, la fornitura di Energia Elettrica per i Centri dell'INFN

## ARTICOLO 2 - DEFINIZIONI

1. Ferme restando le definizioni contenute nelle Condizioni Generali e nello Schema di Contratto si applicano le seguenti definizioni:
  - a. AEEG: l'Autorità per l'energia elettrica e il gas di cui alla L. 14/11/1995 n. 481.
  - b. Data di Attivazione della fornitura: data di inizio di erogazione dell'energia elettrica;
  - c. Distributore Locale: è l'esercente il servizio di distribuzione, concessionario ai sensi dell'articolo 9 del decreto legislativo n. 79/99, per il trasporto e la trasformazione dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione.
  - d. Energia Verde: è l'energia proveniente da fonti rinnovabili non fossili, vale a dire energia eolica, solare, aerotermica, geotermica, idrotermica e oceanica, idraulica, biomassa, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas così come definita alla lettera b) della deliberazione AEEG ARG/elt n. 104/11 e s.m.i..
  - e. Fasce Orarie: fasce orarie di consumo così come definite nella Tab. 6 del TIV.
  - f. Fornitore: l'impresa o il raggruppamento temporaneo o il consorzio di imprese risultato aggiudicatario della fornitura ai centri INFN di seguito elencati che conseguentemente sottoscrive il contratto, obbligandosi a quanto nella stessa previsto.
  - g. Garanzia di Origine: così come definita ai sensi della deliberazione AEEG ARG/elt n. 104/11 e s.m.i. è il documento di cui all'articolo 15 della direttiva 2009/28/CE finalizzato a provare ai clienti finali la quota o la quantità di energia da fonti rinnovabili nel mix energetico di un fornitore di energia. Nelle more dell'entrata in vigore delle disposizioni previste dall'articolo 34 del decreto legislativo n. 28/11, il termine "garanzia di origine", coincide con i titoli CO-FER utilizzati dal GSE per le finalità di cui al decreto ministeriale 31 luglio 2009.
  - h. GSE: è la società Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. di cui al DPCM 11/05/04.
  - i. Punto di fornitura denominazione del centro INFN intestatario della fornitura  
 Laboratori Nazionali di Frascati Frascati, LNF(ROMA)  
 .....Presidenza INFN, Roma  
 Laboratori Nazionali del Sud, LNS Catania  
 Laboratori Nazionali Del Gran Sasso, LNGS Assergi (L'AQUILA)  
 Laboratori Nazionali di Legnaro, Legnaro LNL (PADOVA)  
 Centro Nazionale analisi dei Fotogrammi CNAF Bologna  
 Sezione di Pavia, Pavia
  - j. Perdite di Rete: (c.d. perdite di rete standard) sono i fattori percentuali di perdita di energia elettrica sulle reti con l'obbligo di connessione di terzi così come definite nella colonna (A) della Tabella 4 del TIS.

- 4
- k. Punto di Prelievo: così come definito all'art. 1 del TIT ovvero punto di prelievo per la ricarica dei veicoli elettrici così come definito sempre all'art. 1 del TIT, la cui titolarità è riconducibile esclusivamente all'INFN identificato in maniera univoca da un codice POD (Point of Delivery) e dall'anagrafica richiesta nell'Ordinativo di fornitura e nei relativi allegati.
  - l. Quantitativo Stimato del contratto: valore complessivo presunto della fornitura di 12 mesi consecutivi, espresso in kWh, indicato dal centro di intervento.
  - m. TIT (Testo Integrato Trasmissione, Distribuzione e Misura dell'energia elettrica): è l'Allegato A alla deliberazione AEEG n. 199/11 e s.m.i. "Testo Integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione, e distribuzione. Periodo di regolazione 2012-2015".
  - n. TIS (Testo Integrato Settlement): è l'Allegato A alla deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i. "Approvazione del Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas in ordine alla regolazione delle partite fisiche ed economiche del servizio di dispacciamento (settlement)(TIS) comprensivo di modalità per la determinazione delle partite economiche insorgenti dalle rettifiche ai dati di misura con (modifiche alla deliberazione n. 111/06)".
  - o. TIV (Testo Integrato Vendita): è l'Allegato A alla deliberazione AEEG n. 156/07 e s.m.i. "Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali ai sensi del decreto legge 18 giugno 2007 n. 73/07".
  - p. Terna: è la società Terna - Rete elettrica nazionale S.p.A., di cui al DPCM 11 maggio 2004 che gestisce la rete di trasmissione nazionale.

### ARTICOLO 3 - ATTIVAZIONE DELLA FORNITURA

1. I dati relativi agli ordini di fornitura sono deducibili dalla documentazione di gara allegata al presente capitolato.
2. L'INFN s'impegna a rilasciare al Fornitore, contestualmente all'invio dell'Ordinativo di Fornitura, le deleghe per la stipula dei contratti per il servizio di trasporto (inteso come trasmissione, distribuzione e misura) e di dispacciamento in conformità alla normativa vigente.
3. Il Fornitore s'impegna a fornire l'energia elettrica dal primo giorno del secondo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura in caso di ricezione dell'Ordinativo entro le ore 12:00 del 15 del mese, ovvero il primo giorno del terzo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo in caso di ricezione dell'Ordinativo dopo le ore 12:00 del 15 del mese, salva diversa data concordata tra le parti. Esclusivamente nel caso di Punto/i di Prelievo proveniente/i dal servizio di Salvaguardia, il Fornitore s'impegna a fornire l'energia elettrica dal primo giorno del terzo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura in caso di ricezione dell'Ordinativo entro le ore 12:00 del 15 del mese, ovvero il primo giorno del quarto mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo in caso di ricezione dell'Ordinativo dopo le ore 12:00 del 15 del mese, salva diversa data concordata tra le parti. In ogni caso, per le utenze (PoD) già attive, la fornitura potrà essere avviata esclusivamente il primo giorno solare del mese.
4. Resta comunque inteso che, ricevuti l' Ordinativo di Fornitura il Fornitore sarà obbligato ad erogare l'energia elettrica effettivamente richiesta per n. 12 mesi consecutivi a partire dalla Data di

Attivazione della fornitura. Lo stesso si impegna a garantire la fornitura per ulteriori altri 12 mesi

5. Qualora alla Data di Attivazione della fornitura, per cause non imputabili al Fornitore, l'Amministrazione non abbia ottenuto lo svincolo - disdetta o recesso - dal precedente contratto di fornitura di energia elettrica, il relativo Ordinativo di Fornitura, non avrà validità ed il Fornitore non dovrà darvi esecuzione, avvisando immediatamente l'INFN e l'Unità Ordinante ed assistendola, ove possibile, nella predisposizione di un nuovo Ordinativo di Fornitura.
6. Qualora il Fornitore venga a conoscenza che, per cause imputabili all'INFN, a forza maggiore o a caso fortuito oppure per cause imputabili al Distributore Locale, verrà disattesa la Data di Attivazione indicata nell'Ordinativo di fornitura, il Fornitore s'impegna a darne tempestiva comunicazione all'INFN.
7. Una volta che il singolo Ordinativo di Fornitura sia divenuto irrevocabile ai sensi di quanto indicato nelle Condizioni Generali, il Fornitore dovrà iniziare l'erogazione di energia elettrica dalla Data di Attivazione della fornitura, pena l'applicazione delle penali di cui allo Schema di Contratto per ogni mese di ritardo.
8. Gli Ordinativi di Fornitura emessi dall'INFN saranno riferiti unicamente agli approvvigionamenti dei Punti di Prelievo;
9. Il fornitore aggiudicatario della fornitura a uno o più centri INFN si impegna ad accettare l'inserimento di nuovi punti di fornitura (appartenenti territorialmente al medesimo lotto Consip) per i quali praticherà le stesse condizioni offerte.

#### **ARTICOLO 4 - SERVIZIO DI TRASPORTO E DI DISPACCIAMENTO**

1. Il Fornitore, in conformità alla normativa vigente, s'impegna a stipulare, per conto dell'INFN, i contratti necessari all'attivazione del servizio di trasporto (inteso come trasmissione, distribuzione e misura) e di dispacciamento dell'energia elettrica con i competenti esercenti. Gli oneri derivanti dai suddetti contratti saranno fatturati dal Fornitore a carico dell'INFN secondo quanto stabilito nel successivo Articolo 8.

#### **ARTICOLO 5 - GESTIONE TECNICA DELLA FORNITURA**

1. Le fasce orarie - F0, F1, F2 ed F3 - come definite al precedente art. 2, potranno essere modificate a seguito ed in conformità alle eventuali modifiche introdotte dall'AEEG.
2. Ai fini della determinazione dei prelievi di potenza, per tutti gli aspetti inerenti i contratti di fornitura, si assume come potenza prelevata in ciascuna ora il valore medio della potenza prelevata nel quarto d'ora fisso in cui tale valore è massimo; in alternativa è facoltà dell'esercente assumere come potenza prelevata il 70% della potenza massima istantanea, così come definito all'art. 1, del TIT.
3. Il Distributore Locale di ciascun Punto di prelievo è responsabile della misura dell'energia elettrica e potenza consegnate. I consumi saranno misurati nelle modalità e nelle tempistiche definite dal Distributore Locale stesso nel rispetto delle regole fissate dall'AEEG. I parametri di qualità dell'energia fornita, per quanto attiene alla tensione e alla frequenza, sono quelli garantiti dal

Distributore Locale, nel rispetto delle regole fissate dall'AEEG. Le interruzioni e le sospensioni della somministrazione non danno luogo a risoluzione del contratto né a risarcimento del danno da parte del Fornitore all'amministrazione. Il Fornitore si impegna comunque a fornire all' INFN, a titolo gratuito, assistenza, connesse con eventuali pretese avanzate dalla medesima, nei confronti del gestore della rete e/o distribuzione locale a cui è connesso, per quanto concerne la non idoneità del livello di qualità tecnica dell'energia elettrica riconsegnata. Si precisa che nel caso in cui, nel corso della fornitura, il trattamento della misura del Punto di Prelievo venga modificato dal Distributore Locale, a decorrere dal primo giorno del mese in cui la suddetta modifica avrà efficacia, verrà applicato il corrispondente prezzo previsto in Contratto.

4. L'energia elettrica fornita dal Fornitore ai centri INFN non potrà essere utilizzata presso altre ubicazioni ovvero per usi diversi da quelli determinati contrattualmente, né usufruiti in qualsiasi modo, anche a titolo gratuito, da terzi senza il preventivo consenso scritto del Fornitore.

## ARTICOLO 6 - CORRISPETTIVI E MODALITÀ DI PAGAMENTO

1. I corrispettivi dovuti al Fornitore dall'INFN per le forniture di energia elettrica oggetto di ciascun Ordinativo di Fornitura saranno calcolati utilizzando i prezzi offerti, espressi in Euro/MWh, differenziati per misuratori, tipologie di contratto e Fasce Orarie ed aumentati delle corrispondenti Perdite di Rete.
2. I punti ordinanti, all'atto dell'Ordinativo di Fornitura, s'impegnano al rilascio in favore del Fornitore dei diritti per la partecipazione alle eventuali procedure di assegnazione di capacità produttiva e/o capacità trasporto e/o strumenti di copertura che Terna o altre Autorità competenti metteranno a disposizione nel corso della durata dei singoli contratti di fornitura, con riferimento alle sole eventuali assegnazioni riconducibili alle somministrazioni oggetto dei contratti di fornitura. I detti rilasci avverranno a condizione che il Fornitore predisponga tutti gli atti necessari alla partecipazione delle sopra indicate procedure di assegnazione in conformità ai criteri e prescrizioni che Terna e le suddette Autorità adotteranno. Il valore dell'eventuale assegnazione dei suddetti diritti è da intendersi incluso nel corrispettivo di cui al precedente comma 1.
3. Oltre ai corrispettivi di cui al precedente comma 1, sono totalmente a carico dell'INFN :
  - a. i corrispettivi relativi al dispacciamento del solo mercato libero del mese di riferimento, aumentati delle Perdite di Rete. Qualora detti corrispettivi non siano disponibili al momento della fatturazione potranno essere sostituiti con un valore in acconto purché conguagliati al primo ciclo di fatturazione utile;
  - b. il servizio di trasmissione, distribuzione e di misura e gli oneri di sistema (a titolo esemplificativo le componenti tariffarie A, UC, MCT) relativi al solo mercato libero, come stabiliti, volta per volta, dall'AEEG;
  - c. le imposte e le addizionali, previste dalla normativa vigente.
4. I corrispettivi contrattuali, su indicati, s'intendono comprensivi di ogni altro onere o spesa non espressamente indicati ai commi 1, 2 e 7.
5. Resta inteso che per gli eventuali centri dotati di misuratori bi-orari (cioè atti a rilevare l'energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie FB1 e FB2 di cui al TI) saranno applicati i medesimi corrispettivi di cui ai precedenti commi 1, 2 e 7 relativi ai clienti finali dotati di misuratore

- monorario (cioè non atti a rilevare l'energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie).
6. Ciascuna fattura, fermo quanto stabilito nelle Condizioni Generali, dovrà contenere il riferimento ai singoli Punti di Prelievo cui si riferisce, con l'indicazione dei relativi consumi e delle tariffe applicate. Resta salva la facoltà per il Fornitore di concordare con l'INFN ulteriori indicazioni da inserire in fattura.
  7. Il Fornitore dovrà riportare in fattura il dettaglio dei consumi di ciascun Punto di prelievo misurati o stimati dal Distributore Locale alla cui rete il punto di prelievo è collegato. Qualora il Fornitore non abbia ricevuto dette misure in tempo utile per la fatturazione, potrà stimare i consumi utilizzando le eventuali misure storiche ottenute dal Distributore Locale. La fattura non potrà comunque essere emessa prima dell'ottavo giorno successivo a quello del mese di riferimento. Il fornitore s'impegna altresì a conguagliare detti consumi stimati al primo ciclo di fatturazione utile, successivo alla messa a disposizione dei dati di misura da parte del Distributore Locale.
  8. Gli oneri di cui al precedente comma 7 verranno aggiornati sulla base di quanto stabilito dalle Autorità competenti pro-tempore.

## ARTICOLO 7 - CALL CENTER

1. Il Fornitore deve mettere a disposizione dell'INFN, dalla data della richiesta di fornitura, il nominativo di una persona di riferimento che funzioni da centro di ricezione e gestione delle chiamate relative alle richieste di informazione ed assistenza tecnica quali, a titolo esemplificativo e non esaustivo:
  - a. richieste di informazioni circa il contratto;
  - b. ricezione degli Ordinativi di Fornitura;
  - c. richieste di chiarimento sulle modalità di attivazione della fornitura;
  - d. richieste relative allo stato di attivazione della fornitura;
  - e. richieste di informazioni e chiarimenti relativi alla fatturazione;
  - f. richieste inerenti gli adempimenti previsti in capo al Fornitore dal TIT.
2. Nel medesimo termine, il Fornitore dovrà comunicare un indirizzo e-mail, un numero telefonico e uno di fax dedicati. Gli orari di ricezione delle chiamate saranno non meno di tutti i giorni dell'anno, esclusi sabato, domenica e festivi, dalle ore 8:30 alle ore 17:30.

## ARTICOLO 8 - OFFERTA E CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE

L'offerta dovrà contenere lo sconto rispetto alle tariffe praticate dagli aggiudicatari dei lotti, di cui alla convenzione Consip EE10 cui appartengono per competenza territoriale i singoli centri dell'Ente. I prezzi aggiornati per il mese di riferimento di cui alla successiva lettera d'invito sono disponibili all'indirizzo

[https://www.acquistinretepa.it/opencms/opencms/main/pa/strumenti/dettaglio.jsp?idT=77522&tipoVis=catDoc&id\\_cat=892&vetrina=PA&idL=4&nome=Energia+Elettrica+10&orderBy=attivazione&pagina=1&element=paginazione&frompage=%2Fcatricerche%2FmanageViewRic.do%3FadfggenDispatchAction%3DviewElement&categoria=&altribsemp=&nomebsemp=&adfggen\\_menuId=0&user\\_id=9d621efd-c454-39a9-a475-bd1f828bb103](https://www.acquistinretepa.it/opencms/opencms/main/pa/strumenti/dettaglio.jsp?idT=77522&tipoVis=catDoc&id_cat=892&vetrina=PA&idL=4&nome=Energia+Elettrica+10&orderBy=attivazione&pagina=1&element=paginazione&frompage=%2Fcatricerche%2FmanageViewRic.do%3FadfggenDispatchAction%3DviewElement&categoria=&altribsemp=&nomebsemp=&adfggen_menuId=0&user_id=9d621efd-c454-39a9-a475-bd1f828bb103) voce "corrispettivi".

8

Le competenze territoriali di appartenenza dei centri INFN interessati sono le seguenti :

Sezione di Pavia Lotto 1

Laboratori Nazionali di Legnaro Lotto 4

Laboratori Nazionali di Frascati Lotto 2

Presidenza INFN Lotto 2

Laboratori Nazionali del Gran Sasso Lotto 2

Laboratori Nazionali del Sud lotto 3

Centro Nazionale Fotogrammi Lotto 4

Il rilevamento dei prezzi dovrà essere fatto a cura del partecipante alla presente gara.

In nessun caso saranno ammesse offerte in aumento rispetto alle quotazioni di riferimento.

Lo sconto dovrà essere espresso in €/ MWh.

Lo sconto dovrà essere diviso per le fasce F1 F2 F3 . In caso di offerte per più lotti il concorrente dovrà presentare offerte separate una per ogni centro secondo le modalità che saranno illustrate nella lettera d'invito .L'offerta economica dovrà essere effettuata mediante compilazione del modello "offerta economica" allegato "2".

La sola documentazione amministrativa potrà essere unica per tutti i centri offerti. Nel caso di offerta per più lotti la capacità economico finanziaria dovrà essere adeguata all'importo complessivo come meglio specificato nella lettera d'invito Viene inoltre preso in considerazione ai fini della valutazione dell'offerta più vantaggiosa la somma degli sconti offerti moltiplicando lo sconto offerto per ciascuna fascia, per la media dei consumi degli anni 2012 e 2011 di ogni singolo centro come indicato nello schema d'offerta. L'INFN aggiudicherà i singoli lotti, nel rispetto della condizione di maggior vantaggio per l'ente.

## **ARTICOLO 9 - ADEGUAMENTO PREZZI**

Lo sconto si intende fisso ed immutabile per tutta la durata della fornitura. Al momento dell'attivazione della fornitura lo sconto offerto sarà applicato alle tariffe aggiornate. Il prezzo risultante, anche per i mesi successivi, non potrà in nessun caso essere superiore a quello delle convenzioni Consip che dovessero essere attivate successivamente alla conclusione della presente indagine.

Qualora questa ipotesi dovesse verificarsi, l'aggiudicatario provvederà ad applicare un ulteriore sconto che consenta almeno il raggiungimento dei prezzi di nuova convenzione. Le modalità di applicazione e le quantità dell'eventuale ulteriore sconto, saranno oggetto di accordo tra le parti. In caso di mancato accordo si darà luogo alla risoluzione del contratto senza oneri per entrambi. La ditta aggiudicataria si impegna a garantire l'eventuale passaggio alla nuova convenzione Consip nel più breve tempo possibile. Al momento dell'eventuale rinnovo (per il secondo anno di fornitura) le parti concorderanno l'applicazione di eventuali condizioni di miglior favore per l'Ente qualora le stesse dovessero verificarsi .

Si ricorda che la previsione dei consumi per gli anni 2014 e 2015 non è in alcun modo impegnativa per l'ente.



## **ARTICOLO 10 - CONSUMI CENTRI INFN ANNI 2011/2012 E PREVISIONE 2014/2015**

Nella tabella allegata al presente capitolato (che ne costituisce parte integrante) sono evidenziati i consumi degli anni 2011 e 2012, nonché le previsioni per gli anni 2014 e 2015. I consumi relativi alle forniture in BT in alcuni casi sono stati omessi.



# consumi 2011

	LNL						LNF						LNGS - Laboratori esterni						LNGS - Laboratori sotterranei					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT				
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3					
gennaio	340.425	231.597	497.706	1.069.728	788.598	569.255	1.111.848	2.463.701	82.648	50.396	106.567	239.611	292056	207278	449994	949.328								
febbraio	299.809	180.048	305.944	785.801	692.369	470.929	797.226	1.960.524	84.137	50.011	85.845	219.993	309780	220813	385901	916.494								
marzo	635.925	411.600	695.170	1.740.695	598.381	391.042	663.795	1.653.218	107.494	60.669	101.870	270.033	320784	228162	397549	946.495								
aprile	601.260	453.235	786.657	1.841.152	990.275	788.632	1.390.064	3.168.971	84.286	55.520	96.923	236.729	296294	243236	429814	969.344								
maggio	693.866	465.297	843.440	2.002.603	841.459	565.539	1.095.538	2.502.536	93.945	54.663	101.230	249.838	363762	247729	463990	1.075.481								
giugno	757.852	524.629	956.234	2.238.715	448.253	287.408	528.983	1.264.644	208.683	120.619	210.455	539.757	206207	162496	326467	695.170								
luglio	806.214	622.734	1.080.143	2.509.091	388.948	266.198	451.228	1.106.374	397.478	288.432	508.425	1.194.335	39735	30081	49717	119.533								
agosto	661.341	440.996	808.154	1.910.491	340.475	216.792	384.258	941.525	307.638	196.400	365.414	869.452	157016	113766	209038	479.820								
settembre	710.155	476.742	806.729	1.993.626	476.201	310.216	525.157	1.311.574	288.072	186.693	324.270	799.035	154625	111.448	193650	459.723								
ottobre	796.076	615.157	1.086.959	2.498.192	402.572	297.169	530.851	1.230.592	274.211	201.953	353.835	829.999	141517	114583	204182	460.282								
novembre	724.247	525.627	990.972	2.240.846	963.913	704.311	1.307.191	2.975.415	275.517	175.314	328.833	779.664	146893	107940	203153	457.986								
dicembre	587.326	457.948	879.857	1.925.131	781.402	606.081	1.190.854	2.578.337	239.322	177.892	337.603	754.817	144475	118956	229267	492.698								
<b>TOTALE</b>	<b>7.612.496</b>	<b>5.405.610</b>	<b>9.737.965</b>	<b>22.756.071</b>	<b>7.712.846</b>	<b>5.473.572</b>	<b>9.976.993</b>	<b>23.163.411</b>	<b>2.443.431</b>	<b>1.618.562</b>	<b>2.921.270</b>	<b>6.983.263</b>	<b>2.573.144</b>	<b>1.906.488</b>	<b>3.542.722</b>	<b>8.022.354</b>								

	LNS						PAVIA						CNAF					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT		
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3			
gennaio	319.240	224.902	458.377	1.002.519	8.303	4.074	7.761	20.138	202.511	149.398	325.364	677.273						
febbraio	392.155	285.727	477.174	1.155.056	10.634	4.832	7.777	23.243	213.323	158.261	274.710	646.294						
marzo	3.282	2.310	4.076	9.668	9.045	4.001	6.254	19.300	261.092	183.911	316.971	761.974						
aprile	323.398	240.273	420.451	984.122	6.672	3.372	5.555	15.599	223.121	183.244	328.545	734.910						
maggio	378.380	253.319	455.480	1.087.179	4.856	2.536	5.033	12.425	262.838	187.894	350.377	801.109						
giugno	450.081	313.978	560.218	1.324.277	9.928	3.539	6.328	19.795	265.971	191.980	358.547	816.498						
luglio	463.090	350.642	609.576	1.423.308	24.564	8.512	11.870	44.946	275.603	217.509	376.757	869.869						
agosto	284.209	184.011	361.819	830.039	20.557	4.911	8.312	33.780	296.295	210.840	386.894	894.029						
settembre	341.238	226.647	390.194	958.079	12.721	5.512	8.980	27.213	286.542	204.536	350.585	841.663						
ottobre	0	0	0	0	7.358	4.453	7.631	19.442	248.999	195.247	344.881	788.527						
novembre	271.155	185.995	366.152	823.302	10.111	5.830	10.878	26.819	235.852	170.099	321.334	727.285						
dicembre	358.117	278.221	535.345	1.171.683	9.997	6.193	11.892	28.082	217.983	176.545	338.290	732.818						
<b>TOTALE</b>	<b>3.584.345</b>	<b>2.546.025</b>	<b>4.638.862</b>	<b>10.769.232</b>	<b>134.746</b>	<b>57.765</b>	<b>98.271</b>	<b>290.782</b>	<b>2.989.530</b>	<b>2.229.464</b>	<b>4.073.255</b>	<b>9.292.249</b>						

consumi 2012

	LNL						LNF						LNGS - Laboratori esterni						LNGS - Laboratori sotterranei					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT				
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3					
gennaio	592.830	411.565	818.733	1.823.128	944.125	704.955	1.358.749	3.007.829	147804	169.725	339.376	763.753	147804	107822	219359	474.985								
febbraio	739.401	522.876	906.341	2.168.618	950.897	635.878	1.078.736	2.665.511	138921	173.183	300.778	727.037	138921	102275	180231	421.427								
marzo	475.710	347.794	592.368	1.415.872	1.025.152	806.628	1.250.695	3.082.475	140023	276.816	197.499	316.841	140023	113405	186676	440.104								
aprile	213.811	141.224	303.518	658.553	905.794	681.130	1.500.379	3.087.303	197445	166.075	109.854	251.034	197445	147752	314551	659.248								
maggio	418.857	270.645	475.657	1.165.159	906.655	615.626	1.146.006	2.668.287	344929	93.148	53.990	104.151	344929	227031	428992	1.000.952								
giugno	472.251	300.163	577.980	1.350.394	969.723	643.429	1.193.199	2.805.351	329431	92.586	54.248	103.583	329431	229482	430546	989.459								
luglio	380.440	243.207	437.239	1.060.886	797.402	511.720	970.524	2.279.646	322657	108.994	60.352	114.539	322657	232177	438106	992.940								
agosto	306.491	196.445	352.218	855.154	434.031	280.764	500.029	1.214.824	331575	85.320	55.003	98.859	331575	237325	447328	1.016.228								
settembre	351.864	252.154	434.169	1.038.187	760.903	619.573	1.079.682	2.460.158	309941	85.320	55.003	98.859	309941	252712	445461	1.008.114								
ottobre	586.967	392.550	667.231,0	1.646.748	1.134.737	791.635	1.375.842	3.302.214	355516	95.353	53.305	92.582	355516	248482	433376	1.037.374								
novembre	590.668	408.384	767.598	1.766.650	1.030.590	735.607	1.399.847	3.166.044	339102	86.353	50.448	93.150	339102	245003	455453	1.039.558								
dicembre	536.400	392.502	923.657	1.852.559	578.032	416.418	936.486	1.930.936	290462	80.402	49.481	113.680	290462	216608	512719	1.019.789								
<b>TOTALE</b>	<b>5.665.690</b>	<b>3.879.509</b>	<b>7.256.709</b>	<b>16.801.908</b>	<b>10.438.041</b>	<b>7.443.363</b>	<b>13.789.174</b>	<b>31.670.578</b>	<b>1.659.995</b>	<b>1.086.844</b>	<b>2.041.587</b>	<b>4.828.426</b>	<b>3.247.806</b>	<b>2.359.574</b>	<b>4.492.798</b>	<b>10.100.178</b>								

	LNS						PAVIA						CNAF					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT		
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3			
gennaio	197	144	296	637	10.140	5.649	11.381	27.170	223.424	161.493	326.696	711.613	223.424	161.493	326.696			
febbraio	59.056	321.200	553.374	935.630	12.857	7.221	12.405	32.483	212.951	152.922	266.143	632.016	212.951	152.922	266.143			
marzo	42.581	277.809	50.692	371.082	11.206	6.354	10.374	27.934	241.646	186.973	302.905	731.524	241.646	186.973	302.905			
aprile	38.883	252.438	58.489	349.810	9.889	5.832	12.260	27.981	201.931	152.007	332.963	686.901	201.931	152.007	332.963			
maggio	393.923	268.392	489.404	1.151.719	9.631	5.791	11.264	26.686	248.960	176.763	327.061	752.784	248.960	176.763	327.061			
giugno	410.701	286.035	492.222	1.188.958	15.050	4.683	8.077	27.810	267.301	194.065	354.991	816.357	267.301	194.065	354.991			
luglio	45.674	276.101	493.274	815.049	13.220	4.224	7.199	24.643	294.038	209.031	384.496	887.565	294.038	209.031	384.496			
agosto	41.212	28.667	416.689	486.568	18.149	4.741	7.942	24.643	295.794	210.050	387.581	893.425	295.794	210.050	387.581			
settembre	320.787	255.197	440.869	1.016.853	11.152	4.270	7.281	22.703	249.524	200.836	354.847	805.207	249.524	200.836	354.847			
ottobre	484.876	328.405	563.312	1.376.593	6.591	3.923	6.526	17.040	277.403	194.387	337.443	809.233	277.403	194.387	337.443			
novembre	425.757	297.036	520.350	1.243.143	7.832	4.683	8.835	21.350	240.530	174.057	326.538	741.125	240.530	174.057	326.538			
dicembre	358.158	250.997	556.559	1.165.714	5.840	3.029	6.792	15.661	198.468	150.208	353.067	701.743	198.468	150.208	353.067			
<b>TOTALE</b>	<b>2.621.805</b>	<b>2.842.421</b>	<b>4.637.530</b>	<b>10.101.756</b>	<b>131.557</b>	<b>60.400</b>	<b>110.336</b>	<b>302.293</b>	<b>2.951.970</b>	<b>2.162.792</b>	<b>4.054.731</b>	<b>9.169.493</b>	<b>2.951.970</b>	<b>2.162.792</b>	<b>4.054.731</b>			

previsioni e medie

	LNL						LNF						LNGS					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT		
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3			
media	2011-2012	6.639.093	4.642.560	8.497.337	19.778.990	2011-2012	9.075.444	6.458.468	11.883.084	27.416.995	2011-2012	4.982.188	3.485.734	6.499.189	14.967.111			
previsione	2014				16.000.000	2014				38.000.000	2014				12.300.000			
	2015				16.000.000	2015				38.000.000	2015				12.300.000			

	LNS						PAVIA						CNAF					
	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT	consumi per fascia [kWh]			TOT		
	F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3		F1	F2	F3			
media	2011-2012	3.103.075	2.694.223	4.638.196	10.435.494	2011-2012	133.152	59.083	104.304	296.538	2011-2012	2.970.750	2.196.128	4.063.993	9.230.871			
previsione	2014				13.000.000	2014				250.000	2014				10.000.000			
	2015				10.000.000	2015				250.000	2015				10.000.000			