



UNIVERSITA' DEGLI STUDI DI GENOVA

ESTRATTO DAL VERBALE DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE - SEDUTA DEL 19 DICEMBRE 2018

Il giorno 19 dicembre 2018, alle ore 9.30, debitamente convocato nei modi di legge, si è riunito presso l'aula Ligure - via Balbi 5 - il consiglio di amministrazione dell'Università per deliberare sul seguente ordine del giorno:

...omissis...

17) **DELIBERAZIONE A CONTRARRE TRAMITE ADESIONE ALLA CONVENZIONE CONSIP ENERGIA ELETTRICA 16 PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA PER L'ATENEO GENOVESE DAL 01.03.2019 AL 29.02.2020**

...omissis...

Sono presenti:

Il rettore, prof. Paolo Comanducci.

I rappresentanti dei docenti appartenenti alle aree scientifiche da 1 a 9:

- prof. Filippo De Mari Casareto Dal Verme (nella verbalizzazione nominato prof. De Mari);
- prof. Fabio Lavagetto.

I rappresentanti dei docenti appartenenti alle aree scientifiche da 10 a 14:

- prof.ssa Barbara Alemanni;
- prof. Pierluigi Chiassoni;

I componenti esterni all'Ateneo:

- dott. Riccardo Bolla;
- dott. Maurizio Caviglia (presente fino alla trattazione della pratica 18);
- avv. Ernesto Lavatelli.

Il rappresentante del personale tecnico - amministrativo a tempo indeterminato:

- dott. Daniele Severini.

I rappresentanti degli studenti, dei dottorandi e degli specializzandi:

- sig. Simone Botta;
- sig. Gian Paolo Sanguineti.

Partecipa senza diritto di voto:

- dott. Cristian Borrello, *direttore generale.*

Partecipa alla seduta il rag. Gianfranco Gallinotti, *componente supplente del collegio dei revisori dei conti.*

Presiede il rettore, prof. Paolo Comanducci e svolge le funzioni di segretario verbalizzante la dott.ssa Paola Morini.

Sono inoltre presenti la dott.ssa Anna Rosa Galdi e la sig.ra Margherita Ferrò del settore segreteria organi collegiali, che coadiuvano il segretario verbalizzante.

Il rettore, constatato il raggiungimento del numero legale, dichiara aperta e valida la seduta.

...omissis...

Il presente verbale consta di due parti: volume A e volume B.

Nel volume A, per ogni singolo punto all'ordine del giorno, è contenuta la parte istruttoria – comprensiva di alcuni allegati costitutivi - la relativa verbalizzazione e la parte deliberativa.

Nel volume B, per ogni singolo punto all'ordine del giorno, sono contenuti i relativi allegati all'istruttoria.

Il rettore espone sull'oggetto

Per la trattazione delle seguenti pratiche 17) e 18) entra in aula il dott. Massimo Di Spigno, dirigente area conservazione edilizia, che si assenterà al momento dell'assunzione delle relative delibere.

17) DELIBERAZIONE A CONTRARRE TRAMITE ADESIONE ALLA CONVENZIONE CONSIP ENERGIA ELETTRICA 16 PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA PER L'ATENEO GENOVESE DAL 01.03.2019 AL 29.02.2020

la seguente predisposta istruttoria:

Il dirigente dell' area conservazione edilizia fa presente, a titolo di premessa, che l'art. 26 della legge 23.12.1999, n. 488, e s.m.i., ha previsto che il Ministero dell'Economia e delle Finanze provveda a stipulare, nel rispetto della vigente normativa in materia di procedure ad evidenza pubblica e di scelta del contraente, convenzioni quadro per la fornitura di beni e servizi con le quali l'impresa appaltatrice si impegna ad accettare, ai prezzi e condizioni ivi previsti, ordinativi di fornitura deliberati dalle amministrazioni dello Stato.

L'art. 58, comma 1, della legge 23.12.2000, n. 388, ha stabilito che le citate convenzioni siano stipulate da "CONSIP S.p.A.", società interamente partecipata dal Ministero dell'Economia e delle Finanze, per conto di quest'ultimo.

L'adesione alle convenzioni quadro è oggi in generale obbligatoria per le istituzioni universitarie (art. 1, comma 449, L. 296/2006, come modificato dall'art. 1 comma 150 della legge 228 del 24/12/2012).

Ai sensi dell'art. 1, comma 7 del D.L. 6 luglio 2012, n. 95 convertito con modificazioni dalla L. 7 agosto 2012, n. 135 e modificato dalla legge 228/2012, dalla legge 28 dicembre 2015 n. 208 (legge di stabilità 2016), nonché dalla Legge 27 dicembre 2017 n. 205, limitatamente ad alcune categorie merceologiche, tra cui l'approvvigionamento di energia elettrica, le pubbliche amministrazioni sono tenute ad avvalersi delle convenzioni CONSIP, ovvero delle Centrali di committenza regionali, ovvero ad esperire procedure autonome utilizzando gli strumenti telematici messi a disposizione da tali soggetti.

E' inoltre prevista la possibilità di procedere ad affidamenti anche al di fuori delle predette modalità, a condizione che gli stessi conseguano ad approvvigionamenti da altre centrali di committenza o a procedure di evidenza pubblica, e prevedano corrispettivi inferiori almeno del 3% rispetto ai migliori corrispettivi indicati nelle convenzioni e accordi quadro messi a disposizione da CONSIP S.p.A. e dalle centrali di committenza regionali. In tali casi i contratti dovranno comunque essere trasmessi all'Autorità Nazionale Anticorruzione e sottoposti a condizione risolutiva con possibilità per il contraente di adeguamento ai predetti corrispettivi nel caso di intervenuta disponibilità di convenzioni CONSIP e delle centrali di committenza regionali che prevedano condizioni di maggior vantaggio economico superiore al 10%.

Tuttavia tale possibilità di deroga non è attualmente percorribile per espresso disposto della norma in questione.

Esaurita la premessa sul quadro normativo, il dirigente medesimo ricorda che già da alcuni anni l'Ateneo ha implementato, con la collaborazione di uno specifico Gruppo di lavoro per il risparmio energetico, coordinato dal prof. Stefano Massucco, che include personale tecnico e docente, azioni di analisi dei consumi elettrici e di studio del mercato per la fornitura di energia elettrica volte a contenere la spesa.

Per la fornitura relativa all'anno 2019 (dal 1° marzo 2019 al 29 febbraio 2020), risulta in corso di attivazione da parte di CONSIP S.p.A. la Convenzione denominata "Energia Elettrica 16" (EE 16); la Liguria è compresa nel Lotto 7 (Sardegna e Liguria); dal sito di CONSIP risulta quale data presunta di fine procedimento di gara il 18-12-2018. L'aggiudicazione definitiva, ma ad oggi non ancora efficace, è a favore di GLOBAL POWER S.P.A. Non sono al momento note le condizioni economiche dell'offerta.

Si fa presente che nell'ambito del sistema delle convenzioni CONSIP l'aggiudicatario viene individuato dalla stessa CONSIP SPA nel rispetto dei principi comunitari a seguito di una

procedura ad evidenza pubblica. Ne consegue che esiste un risparmio intrinseco nell'acquisizione di beni e servizi tramite il sistema delle convenzioni CONSIP, in relazione alla gara pubblica a monte espletata nonché, in via indiretta, in relazione ai costi impliciti nel porre in essere una autonoma procedura d'acquisto ad evidenza pubblica e connessi al potenziale contenzioso.

Inoltre il vigente quadro normativo delinea un incontestabile *favor* nei confronti del sistema delle convenzioni CONSIP, anche quando la relativa adesione non sia obbligatoria, come sottolineato dal Consiglio di Stato, sez. V, con sentenza del 30 aprile 2015, n. 2194.

Per di più, sempre con tale pronuncia, si ribadisce la "peculiare presunzione di convenienza" insita nell'adesione a CONSIP, e che "una specifica motivazione sulla convenienza occorra quando l'Amministrazione si determini in concreto nel senso di fare nuovamente ricorso al mercato una motivazione del genere non può ritenersi invece necessaria, per lo meno di regola, quando la scelta dell'Amministrazione cada proprio sulla convenzione della CONSIP".

La stessa Sezione si era già pronunciata in tal senso (C.d.S., V, 1 ottobre 2010, n. 7261).

Inoltre la citata sentenza 2194/2015 nel riportare una significativa precedente pronuncia cita: "...l'intero sistema delle gare centralizzate e delle convenzioni CONSIP mancherebbe di senso e di ragion d'essere se si dovesse accogliere il principio (...) che la possibilità di acquisire un servizio e/o una fornitura mediante adesione alla convenzione CONSIP non esoneri l'ente committente dal dovere di bandire una gara ad evidenza pubblica, posto che la sua funzione istituzionale invece è proprio quella di rendere superflua l'indizione di gare separate per i singoli contratti dei singoli enti. (cfr. C.d.S., III, 24 maggio 2013, n. 2842)".

Alla luce del delineato quadro, si propone, quindi, per la fornitura di energia elettrica per il periodo 01/03/2019 – 29/02/2020, l'adesione alla Convenzione CONSIP, denominata "Energia Elettrica 16" (EE 16).

Tutta la relativa documentazione (capitolato tecnico, convenzione, guida alla convenzione, corrispettivi...) è o sarà liberamente accessibile tramite il sito www.acquistinretepa.it.

La convenzione prevede la possibilità di richiedere la fornitura a prezzo fisso o a prezzo variabile, a discrezione dell'Amministrazione richiedente.

Per attivare la fornitura a partire dal 1 marzo 2019 (l'attuale contratto scade il 28-02-2019) e' necessario che l'ordinativo di fornitura venga ricevuto dal fornitore entro le ore 24 del 10 gennaio 2019, nel caso venga scelto il prezzo variabile, oppure entro il 31 dicembre 2018 nel caso di prezzo fisso.

Nel caso di prezzo variabile, i corrispettivi dovuti al fornitore saranno calcolati applicando gli spread offerti in sede di gara, alle corrispondenti quotazioni medie mensili del PUN rese note dal Gestore dei Mercati energetici SpA (GME). L'indice PUN è la media dei prezzi zonali di Mercato del Giorno Prima (MGP) ponderata con gli acquisti.

Nel caso di prezzo fisso i corrispettivi dovuti al fornitore saranno calcolati applicando gli spread offerti in sede di gara al "prodotto fisso" calcolato sulla base delle quotazioni a termine dell'*European Energy Exchange* AG nella seconda quindicina del quarto mese precedente l'inizio della fornitura. Pertanto per la fornitura che inizierà il 1 marzo 2019 gli indicatori di riferimento saranno quelli della seconda metà di novembre 2018, ad oggi non ancora noti. Il prezzo fisso per la fornitura da attivare dal 1 marzo 2019 sarà pubblicato da CONSIP entro dicembre 2018.

Il prezzo della sola componente energia, come sopra determinato, verrà ulteriormente incrementato dei corrispettivi per le "perdite di rete", dei corrispettivi per dispacciamento, per i servizi di rete e per oneri di sistema, nonché delle imposte.

Il Gruppo di lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo (si veda la Relazione di cui all'**Allegato 1**) ha stimato gli scenari ipotizzabili nel caso di prezzo variabile e di prezzo fisso, senza che peraltro siano ancora note le condizioni economiche di aggiudicazione e dal confronto emerge una sostanziale equivalenza delle due opzioni di acquisto previste da

CONSIP, seppure il Gruppo di Lavoro si esprima per una leggera preferenza nei confronti del prezzo variabile.

Il Gruppo di lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo ha altresì provveduto a stimare i consumi presunti nel periodo di fornitura considerato (01/03/2019 - 29/02/2020), risultati pari a 19.063.044 kWh, come meglio dettagliato nell'Allegato 1.

La Convenzione EE 16 presenta la possibilità di attivare la c.d. "opzione verde", al fine di ottenere la certificazione della fornitura da sole fonti rinnovabili tramite Garanzia di Origine (GO), a fronte del riconoscimento di un corrispettivo addizionale stimabile pari a circa 5000 euro oltre IVA.

Con l'attivazione dell'opzione verde, così come indicato dagli artt. 6 e 7 del capitolato tecnico della convenzione CONSIP EE 16, le pubbliche amministrazioni aderenti ottengono dal fornitore designato, la certificazione dell'energia verde. Il fornitore si impegna a rendere disponibile un logo o un marchio che, per la durata della fornitura, verrà concesso in uso alle amministrazioni che abbiano attivato dell'opzione verde, nonché – se disponibile – la licenza d'uso del suddetto marchio. L'utilizzo di tale logo o marchio consente alla P.A. di poter dichiarare che l'energia elettrica utilizzata dall'ente e consegnata nei punti di prelievo per i quali è richiesta l'attivazione di tale opzione, è certificata come energia verde e quindi è prodotta da fonti rinnovabili non fossili.

Premesso quanto sopra in ordine agli elementi principali che caratterizzano la Convenzione CONSIP EE 16 e ai contenuti della relazione del Gruppo di Lavoro, si sottolinea la stringente tempistica di adesione (entro le ore 24 del 10 gennaio 2019, nel caso venga scelto il prezzo variabile, oppure entro il 31 dicembre 2018 nel caso di prezzo fisso, ferma restando tuttavia la piena operatività della convenzione stessa, ad oggi non ancora resa attiva da CONSIP S.p.A), che non consente il rinvio della pratica ad una prossima seduta del Consiglio di Amministrazione.

Nel ribadire che il Gruppo di lavoro, seppure in una situazione di sostanziale equivalenza ha espresso una lieve preferenza per l'opzione a prezzo variabile, si evidenzia che il confronto tra l'opzione prezzo fisso e l'opzione prezzo variabile ad oggi poggia in buona parte su valori stimati.

Solo dopo la data del 18-12-2018 (indicata da CONSIP quale termine per la conclusione del procedimento di gara) saranno note le condizioni economiche dell'aggiudicazione e risulterà pertanto possibile elaborare scenari di confronto tra ipotesi di prezzo fisso e prezzo variabile maggiormente significativi: il Gruppo di Lavoro potrà procedere con una revisione di tale confronto per eventualmente rivalutare l'opzione da scegliere, privilegiando quella corrispondente allo scenario più conveniente.

Tenuto quindi conto della tempistica di adesione, al fine di evitare proroghe contrattuali, anche quest'anno necessariamente si propone che il Consiglio deliberi l'adesione alla Convenzione stessa, demandando la scelta tra prezzo fisso o prezzo variabile alle valutazioni finali che il Gruppo di Lavoro potrà effettuare solo una volta che la Convenzione sarà attiva.

Nell'ipotesi di prezzo variabile l'elaborato del Gruppo di lavoro conduce, ad oggi, ad una stima del calcolo della componente energia di € 1.583.758,00 oltre IVA.

Tenendo conto delle altre componenti di costo dell'energia elettrica, per il periodo 01/03/2019 - 29/02/2020, il Gruppo di lavoro ha stimato l'importo di spesa totale pari a € 3.342.558,00, oltre IVA (cfr. **Allegato 1**).

Il quadro economico predisposto, e sotto riportato, indica la spesa presunta per l'acquisizione della fornitura, determinata con riferimento al consumo presunto di 19.063.044 kWh, nonché gli ulteriori oneri previsti per gli incentivi per funzioni tecniche di cui all'art. 113 del D. Lgs. 50/2016.

a)	Importo presunto fornitura solo quota energia, inclusa opzione verde (esclusa IVA)	€ 1.588.758,00
b)	Perdite di rete, dispacciamento, servizi di rete, oneri di sistema, imposte	€ 1.753.800,05
1)	Totale presunto fornitura a) + b) esclusa IVA	€ 3.342.558,00
f)	IVA totale = 22% di 1)	€ 735.362,77
2)	Totale inclusa IVA = 1)+f) da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica	€ 4.077.920,82
g)	Oneri per incentivo di cui all'art. 113 del D. Lgs. 50/2016 da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica	€ 66.851,16
3)	Totale prospetto economico =2) + g)	€ 4.144.771,98

Nell'ipotesi di prezzo fisso (tenendo comunque presente che l'eventuale prezzo fisso di adesione non è ad oggi noto), l'elaborato del Gruppo di lavoro conduce, ad oggi, ad una stima del calcolo della componente energia di € 1.578.039,00 oltre IVA.

Tenendo conto delle altre componenti di costo dell'energia elettrica, per il periodo 01/03/2019 - 29/02/2020, si può stimare l'importo di spesa totale pari a € 3.336.839,05, oltre IVA.

Il quadro economico predisposto, e sotto riportato, indica la spesa presunta per l'acquisizione della fornitura, determinata con riferimento al consumo presunto di 19.063.044 kWh, nonché gli ulteriori oneri previsti per gli incentivi per funzioni tecniche di cui all'art. 113 del D. Lgs. 50/2016.

a)	Importo presunto fornitura solo quota energia, inclusa opzione verde (esclusa IVA)	€ 1.583.039,00
b)	Perdite di rete, dispacciamento, servizi di rete, oneri di sistema, imposte	€ 1.753.800,05
1)	Totale presunto fornitura a) + b) esclusa IVA	€ 3.336.839,05
f)	IVA totale = 22% di 1)	€ 734.104,59
2)	Totale inclusa IVA = 1)+f) da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica	€ 4.070.943,64
g)	Oneri per incentivo di cui all'art. 113 del D. Lgs. 50/2016 da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica	€ 66.736,68
3)	Totale prospetto economico =2) + g)	€ 4.137.680,42

Considerato che il quantitativo della fornitura è oggetto della previsione del Gruppo di Lavoro, e che il prezzo, se fisso, non è ad oggi noto, e, se variabile, è, per definizione, non certo al momento della futura adesione, l'importo complessivo contrattuale sarà, in ogni caso, un importo presunto.

A tal proposito va sottolineata la tipicità della spesa per energia elettrica, che non è quantificabile ex ante e dipende, oltre che dal prezzo, dall'andamento dei consumi, a loro volta frutto di scelte dell'utenza che discendono dall'andamento climatico e dai comportamenti consolidati, e nel contempo rappresenta un servizio che non può evidentemente essere oggetto di interruzione.

Pertanto, per tener conto dell'eventuale maggior prezzo o dei maggiori consumi effettivi (attualmente non prevedibili), potrebbe essere necessario integrare il quadro economico,

arrivando ad utilizzare per intero il budget stanziato sulla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica o richiedendo uno stanziamento integrativo di budget.

Lo stanziamento del 2% relativo agli incentivi per funzioni tecniche, come previsto dall'art. 113 del D.Lgs 50/2016, è ripartito per l'80% tra il responsabile unico del procedimento e i soggetti che svolgono funzioni tecniche e i loro collaboratori sulla base dell'apposito regolamento che dovrà essere adottato ai sensi del comma 3 dello stesso art. 113, e per il restante 20% è destinato all'acquisto di beni, strumentazioni e tecnologie funzionali a progetti di innovazione anche per il progressivo uso di metodi e strumenti elettronici specifici di modellazione elettronica informativa per l'edilizia e le infrastrutture, di implementazione delle banche dati per il controllo e il miglioramento della capacità di spesa e di efficientamento informatico con particolare riferimento alle metodologie e strumentazioni elettroniche per i controlli.

Si fa presente che tale incentivo è al momento solo accantonato - nella misura prudenziale del 2% - in quanto l'effettiva erogazione è subordinata all'approvazione di apposito Regolamento.

Si ricorda, inoltre, che la parte della spesa relativa agli spazi assistenziali in convenzione con l'Ospedale Policlinico San Martino, sarà oggetto di rimborso, a consuntivo, da parte dello stesso Ospedale.

Il rettore, quindi, alla luce di quanto sopra esposto, propone che il Consiglio di Amministrazione voglia approvare la proposta di delibera che segue.

Ai sensi del vigente Regolamento in materia di pubblicità delle deliberazioni degli organi collegiali di governo, del nucleo di valutazione e dell'organismo indipendente di valutazione (OIV), la presente istruttoria e i relativi allegati contengono dati rientranti nella fattispecie di cui all'art. 3, comma 3, lett. b) del citato Regolamento e pertanto non ne è consentita la pubblicazione.

Il testo del sopra citato **Allegato 1** è riportato nel **Volume B** del presente verbale.

17) **DELIBERAZIONE A CONTRARRE TRAMITE ADESIONE ALLA CONVEZIONE
CONSIP ENERGIA ELETTRICA 16 PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA
PER L'ATENEO GENOVESE DAL 01-03-2019 AL 29-02-2020**

➤ ALLEGATO 1

Budget Fornitura Energia Elettrica 2019/20 Gruppo di Lavoro per il Risparmio Energetico di Ateneo

1. Sintesi

Con l'adesione alla convenzione Consip EE16 l'onere per Unige relativo all'acquisto di Energia Elettrica per il periodo 01/03/2019 – 29/02/2020 viene **stimato** in Euro 3.342.558, IVA esclusa (era € 3.074.285 per la fornitura 2018/19), ovvero **Euro 4.077.921, IVA inclusa**. (era € 3.750.628 per la fornitura 2018/2019).

Tale dato risulta dal calcolo della spesa con tariffa basata sul valore della componente energia ottenuto con l'opzione a prezzo variabile, anche se le informazioni al momento disponibili prevedono una sostanziale equivalenza delle due opzioni di acquisto possibili (a prezzo variabile o a prezzo fisso). Non essendoci una chiara differenza a favore dell'opzione a prezzo fisso, risulta più utile sottoscrivere un contratto agganciato all'evoluzione mensile del mercato e cioè a prezzo variabile.

I valori definitivi dei prezzi di CONSIP sono attesi entro la prima metà del mese di Dicembre. Di seguito il calcolo nei dettagli.

2. Introduzione

L'andamento degli ultimi anni del CONSIP POWER INDEX ha risentito della forte variabilità del prezzo del petrolio e allo stesso tempo è risultato debolmente correlato all'andamento dei prezzi di borsa dell'Energia Elettrica (GME). Pertanto, a partire dalla convenzione EE13 (2015), CONSIP ha modificato l'indice di aggiornamento dei prezzi, svincolandolo dalla dipendenza diretta da indicatori petroliferi e agganciandolo all'andamento del prezzo medio mensile della borsa dell'energia (PUN). Inoltre a partire dalla convenzione EE14 (2016) CONSIP ha introdotto la possibilità di scelta tra la consueta fornitura a prezzo variabile (indicizzata sul PUN) e una fornitura a prezzo fisso, da mantenere per tutta la durata del contratto.

Attualmente è in fase di assegnazione la convenzione EE16, che vede la Liguria inserita nel lotto 7, insieme alla Sardegna.

Da notare come il CONSIP POWER INDEX agganciato al PUN risulti volatile in quanto legato sia alle dinamiche di prezzo del mercato petrolifero sia a quelle del mercato elettrico.

La dinamica del PUN degli ultimi 12 mesi è visibile nella successiva Figura 1.

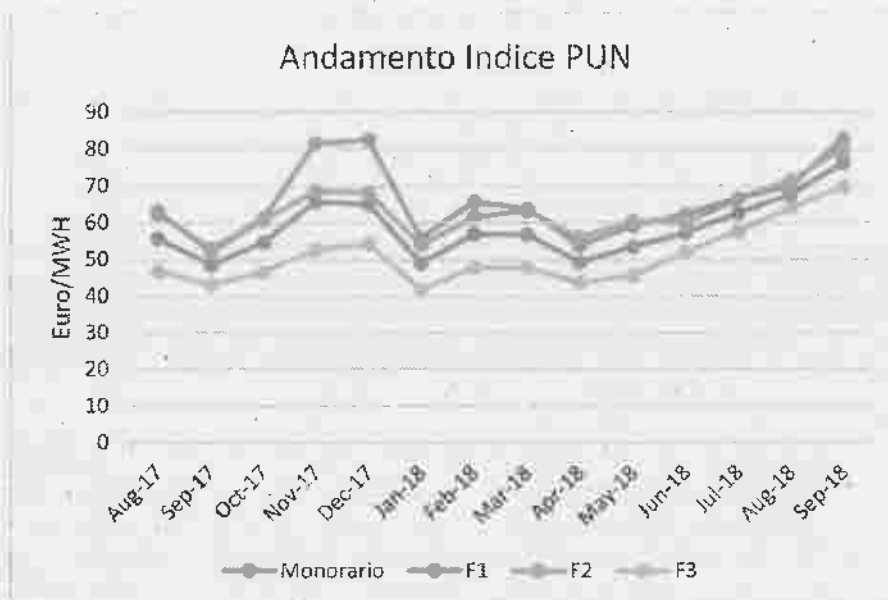


Figura 1 – Andamento indice prezzo di borsa (PUN), periodo 08/2017 – 09/2018

Rispetto all'anno solare 2017, è da registrare nel 2018 una tendenza a crescere del prezzo medio.

L'effetto di tali fluttuazioni sull'andamento del prezzo medio di fornitura UNIGE durante la convenzione corrente (03/2018 - 02/2019) è visibile nella successiva figura 2

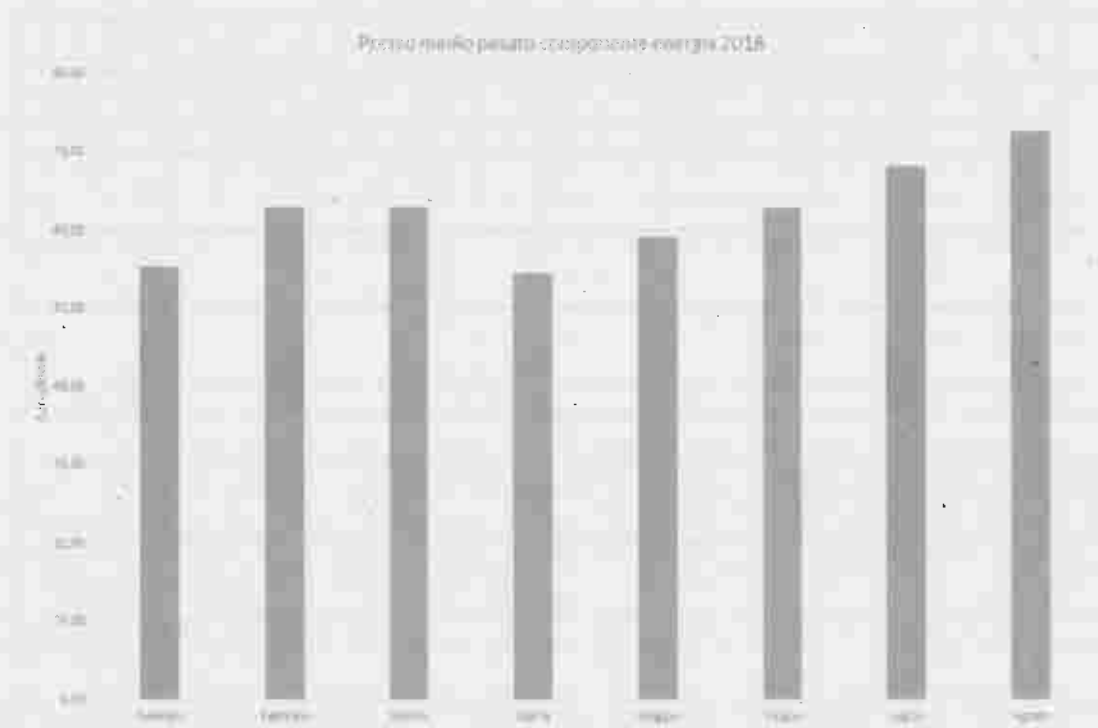


Figura 2 – Andamento del prezzo medio di fornitura UNIGE (sola componente energia)
Periodo Gennaio – Agosto 2018

3. Stima dei Consumi di Energia Elettrica UNIGE

La stima dei consumi previsti nel periodo di fornitura considerato (01/03/2019 – 28/02/2020) si basa sull'osservazione dell'andamento dei consumi degli anni precedenti.

In generale, ai fini di elaborare un valore di consumo come base di calcolo per la fornitura 2019-2020, ci si è riferiti ad un valore di consumo medio, prendendo a riferimento i consumi a partire dal 2013, che tenesse conto della tendenza alla riduzione generale del fabbisogno ma che, al contempo, filtrasse gli effetti aleatori del meteo e delle accensioni di nuove utenze/ripristino di utenze fuori servizio, o dello spegnimento di altre.

Tabella 1 Consumi UNIGE

Consumi (kWh)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Gennaio	1643300	1822058	1675644	1680235	1609087	1595028 ⁽²⁾	1756848
Febbraio	1771792	1642836	1561506	1627035	1585468	1436042 ⁽²⁾	1249114
Marzo	1647538	1739443	1581066	1674153	1628929	1454830 ⁽²⁾	1656092
Aprile	1404484	1508499	1327826	1306919	1360138	1353863	1284622
Maggio	1462855	1412236	1319915	1353198	1375402	1245478 ⁽²⁾	1303428
Giugno	1586251	1430408	1503869	1617667	1365836	1439425 ⁽²⁾	1466849
Luglio	1959923	1983099	1716340	1609397	1743932	1534672 ⁽²⁾	1692403
Agosto	1717524	1590774	1335818	1554581	1359287	1292776 ⁽²⁾	1429687
Settembre	1596106	1506398	1491741	1719273	1545252	1285827	1285827 ⁽¹⁾
Ottobre	1549694	1442188	1448001	1505261	1380441	1233356	1233356 ⁽¹⁾
Novembre	1607503	1548252	1522497	1578043	1492112	1217170	1217170 ⁽¹⁾
Dicembre	1622773	1578682	1589444	1749192	1508739	1457983	1457983 ⁽¹⁾
Totale	19.569.747	19.204.873	18.073.667	18.974.954	17.954.623	17.046.363	17.033.379

⁽¹⁾ I consumi per i mesi di Settembre, Ottobre, Novembre e Dicembre 2018 sono assunti uguali a quelli dei corrispondenti mesi del 2017, per assenza di dati migliori al momento di stesura del presente documento.

⁽²⁾ Per problemi con i dati di consumo resi disponibili dal fornitore relativi ad alcuni mesi del 2017 (contrassegnati in tabella), per questi mesi sono stati utilizzati i dati delle curve di carico rese disponibili dal distributore. Queste non coprono la totalità dei consumi di UNIGE (le curve di carico sono disponibili solo per i PoD con potenza superiore ai 60 kW), ma è ragionevole ipotizzare che, come negli anni precedenti, rappresentino circa il 95% dei consumi totali. Pertanto, il totale dei consumi 2017 è stato calcolato aumentando del 5% i consumi relativi alle curve di carico rese disponibili dal distributore per il periodo Gennaio – Agosto 2017 (Aprile escluso) relative ai punti di consegna con potenza disponibile superiore ai 60 kW, sommati con i consumi di Aprile, Settembre, Ottobre, Novembre e Dicembre, di cui si conosce il dato esatto.

Nell'intento di stabilire la distribuzione dei consumi per fascia relativi ad un anno solare tipo (Gennaio – Dicembre), nella seguente Tabella 2 si riportano i consumi relativi ai periodi Settembre – Dicembre 2017 e Gennaio – Agosto 2018, suddivisi per mese e per fascia tariffaria in quanto al momento della redazione di questa nota tecnica, i dati di consumo mensili relativi al periodo Settembre – Ottobre 2018 non sono ancora stati resi noti da ENEL, fornitore di energia elettrica per la convenzione 2018-2019.

Tabella 2 Distribuzione Consumi anno solare tipo (2017 – 2018) per fascia tariffaria

Consumi (kWh)	F1	F2	F3	Totale
Gennaio 2018	904.461	292.193	560.194	1.756.848
Febbraio 2018	639.062	234.317	375.735	1.249.114
Marzo 2018	828.156	329.560	498.376	1.656.092
Aprile 2018	605.516	225.492	453.614	1.284.622
Maggio 2018	674.808	233.128	395.492	1.303.428
Giugno 2018	776.966	260.558	429.325	1.466.849
Luglio 2018	915.839	295.266	481.298	1.692.403
Agosto 2018	691.424	268.759	469.504	1.429.687
Settembre 2017	668.873	248.701	368.253	1.285.827
Ottobre 2017	626.213	229.032	378.111	1.233.356
Novembre 2017	648.390	216.221	352.559	1.217.170
Dicembre 2017	670.662	262.515	524.806	1.457.983
Totale	8.650.370	3.095.742	5.287.267	17.033.379

La precedente Tabella 2 rappresenta la distribuzione dei consumi per fascia tariffaria, relativamente ad un anno solare tipo, sulla base delle ultime informazioni disponibili.

Nelle seguenti Tabelle 4a e 4b vengono mostrati i consumi di energia elettrica dell'Ateneo ipotizzati per la fornitura 2019 – 2020, ripartiti per fascia tariffaria (F1, F2 e F3) o per picco – fuori picco (08:00 – 20:00 e 20:00 – 08:00) in caso di fornitura bioraria:

- Le ripartizioni sulle fasce tariffarie sono state ottenute utilizzando la distribuzione rilevata nell'ultimo periodo (Tabella 2).
- I valori di consumo sono stati calcolati come media dei consumi annuali 2013 – 2017 in Tabella 1, aumentati delle perdite di trasmissione (necessarie ai fini della stima della spesa).

Tabella 4 a Consumi per budget Fornitura 2019-2020

CONSUMI ANNUALI complessivi kWh per fornitura 2019-2020 con distribuzione Del. AEEG 300/05 – da applicare per contratto a prezzo variabile				
Tipologia	F1	F2	F3	Totale
BT altri usi	1.148.928	318.823	516.333	1.984.084
MT altri usi	8.540.651	3.143.304	5.395.004	17.078.960
Totale complessivo	9.689.580	3.462.127	5.911.337	19.063.044

Tabella 4 b Consumi per budget Fornitura 2019-2020

CONSUMI ANNUI complessivi kWh per fornitura 2019-2020 con distribuzione Picco /Fuori Picco – da applicare per contratto a prezzo fisso			
Tipologia	Picco	Fuori Picco	Totale
BT altri usi	1.232.444	751.640	1.984.084
MT altri usi	9.406.094	7.672.866	17.078.960
Totale complessivo	10.638.538	8.424.506	19.063.044

4. Stima del Prezzo di Fornitura

Facendo riferimento al capitolato di gara CONSIP per la convenzione EE16, il prezzo nel periodo di fornitura considerato (01/03/2019 – 28/02/2020) sarà legato a due possibili formule alternative:

- **PREZZO VARIABILE:** ai valori medi mensili del PUN per fascia tariffaria, così come pubblicati sul sito del Mercato Elettrico, viene applicato un valore di spread differenziato per fascia tariffaria
- **PREZZO FISSO:** ad un valore fisso¹ viene applicato un valore di spread differenziato per fascia tariffaria.

Caso Prezzo Variabile

La formula di calcolo del prezzo variabile è data dal PUN medio mensile, addizionato da un valore di spread. Al momento della stesura di questa nota tecnica, l'andamento dei forward del PUN per il 2019 collocano il prezzo di mercato medio mensile intorno ai 73,08 €/MWh (53 €/MWh il valore dello scorso anno). Lo spread applicato dal vincitore della gara CONSIP parte da una base d'asta al ribasso da 15 €/MWh. Ai fini di questo calcolo consideriamo in modo prudenziale il valore dello spread pari a 10 €/MWh

Si ipotizza pertanto un costo medio sul periodo di fornitura pari a 83,08 €/MWh, al netto delle perdite di rete.

Caso Prezzo Fisso

Per quanto riguarda la fornitura a prezzo fisso, occorre sottolineare che il valore del prezzo sarà effettivamente disponibile **successivamente** alla adesione alla convenzione CONSIP EE16, in quanto il fornitore determina tale valore sulla base del prezzo medio dei forward della borsa EEX alla fine del mese relativo all'ordine di fornitura (3 mesi prima dell'inizio della fornitura). In ogni caso, utilizzando i dati pubblicati dalla borsa EEX ad oggi si ritiene che il prezzo fisso di base si possa andare a collocare intorno ai **72,78 €/MWh sul periodo di fornitura, a cui va aggiunto un valore di spread stimato di 10 €/MWh.**

Si ipotizza pertanto un costo medio sul periodo di fornitura pari a 82,78 €/MWh, al netto delle perdite di rete.

¹ è il valore medio - espresso in Euro/MWh ed arrotondato alla seconda cifra decimale - delle quotazioni giornaliere disponibili del Settlement Price dell'Italian Baseload Quarter Futures relative ai 4 Quarter che approssimano al meglio la Delivery (Q2; Q3; Q4; Q1(anno+1)), rilevate sul Italian Futures | EEX Power Derivatives dell'European Energy Exchange AG (eex) dal 16esimo all'ultimo giorno - compresi - del quarto mese antecedente la Delivery (coincidente con il mese antecedente a quello di ricezione dell'ODA).

Allo stato attuale, non si hanno informazioni riguardo alla differenziazione per fascia tariffaria dello spread per quanto riguarda l'opzione tariffaria a prezzo fisso. Questa possibilità è da tenere in considerazione in quanto potrebbe risultare in una significativa variazione della spesa rispetto a quanto stimato.

L'opzione verde, sulla base delle informazioni al momento disponibili, prevede un extra costo complessivo stimabile in circa 5 k€ a prescindere dalla tipologia di contratto (prezzo fisso o variabile). Gli scorsi anni l'Ateneo ha sempre aderito a questa opzione.

5. Stima dell'Onere di Fornitura

Applicando gli scenari di prezzo e di consumo precedentemente esposti, il **calcolo della sola componente energia**, legata alla fornitura 2019/20 restituisce un valore di a cui dovrà essere aggiunta l'opzione verde:

- fornitura a prezzo variabile: **€ 1.583.758** (era € 1.311.343 per la fornitura 2018/19)
- fornitura a prezzo fisso: **€ 1.578.039** (era € 1.306.016 per la fornitura 2018/19)

E' evidente come gli scenari dell'andamento del prezzo di borsa nel periodo di fornitura disponibili al momento della redazione di questo documento risultino in una sostanziale equivalenza delle due opzioni di acquisto (prezzo fisso o prezzo variabile) offerte da CONSIP.

Per la stima dell'onere di fornitura e conseguente definizione del budget di spesa, ai puri fini del calcolo ci si può basare sul valore della componente energia restituito dall'opzione a prezzo variabile. Si ricorda che non si hanno informazioni riguardo alla differenziazione per fascia tariffaria dello spread per quanto riguarda l'opzione tariffaria a prezzo fisso. Questa possibilità è da tenere in considerazione in quanto potrebbe risultare in una significativa variazione della spesa rispetto a quanto stimato.

Sulla base della spesa storica 2013 - 2018 di UNIGE, la spesa per le componenti quali trasporto, oneri di sistema e altre imposte, è pari a circa 92 Euro/MWh, al netto dell'IVA.

Pertanto, applicando il valore delle imposte precedentemente stimato alla componente energia sopra calcolata, comprensiva dell'opzione verde, la spesa complessiva di fornitura risulta essere stimata pari a:

- € 3.342.558, IVA esclusa (era € 3.074.285 per la fornitura 2018/19), ovvero a
- **€ 4.077.921, IVA inclusa.**

Prof. Stefano Massucco

Prof. Federico Silvestro

Genova, 12/11/2018

Oggetto: R: Relazione acquisto Energia Elettrica 2019-2020

Mittente: "Stefano Massucco" <stefano.massucco@unige.it>

Data: 15/11/2018, 12:35

A: <massimo.dispigno@unige.it>

CC: "'Federico Silvestro'" <federico.silvestro@unige.it>, <stefano.massucco@unige.it>

Caro Massimo,

abbiamo aggiornato e messo in modo più chiaro il suggerimento del GdL.

Qui in allegato la versione che sostituisce la precedente.

Se occorre siamo a tua disposizione.

Un caro saluto.

Stefano

Da: Stefano Massucco [mailto:stefano.massucco@unige.it]

Inviato: Tuesday 13 November 2018 10:31

A: massimo.dispigno@unige.it; 'Direttore Generale' <direttoregenerale@unige.it>

Cc: stefano.massucco@unige.it; 'Federico Silvestro' <federico.silvestro@unige.it>

Oggetto: Relazione acquisto Energia Elettrica 2019-2020

Caro Massimo,

come di consueto ti trasmettiamo la Relazione per l'acquisto Energia Elettrica 2019-2020, a cura del Gruppo di Lavoro per il risparmio energetico.

La differenza "costo fisso" - "costo variabile" è minima. Abbiamo indicato una leggera preferenza per il costo variabile (come facemmo del resto lo scorso anno, a motivo della maggiore aleatorietà nella composizione del prezzo fisso)

Potrebbe essere utile, per una decisione più accurata, attendere i dati della gara CONSIP che in genere sono disponibili a inizio dicembre.

Un caro saluto.

Stefano

Prof. Stefano Massucco

University of Genova

DITEM (Department of Electrical, Electronics and Telecommunication Engineering and Naval Architecture)

IEES - Intelligent Electric Energy Systems Laboratory

via all'Opera Pia, 11a, I-16145 - Genova, Italy

Email: stefano.massucco@unige.it

Tel: +39-010-353-2718; fax: +39-010-353-2700; mobile: +39-329-2106116

Virus-free. www.avast.com

—Allegati—

Relazione per acquisto Energia Elettrica 2019-2020_revisione del 15.11.2018.docx 62,5 kB

Relazione per acquisto Energia Elettrica 2019-2020_revisione del 15.11.2018.pdf 257 kB

Apertasi una breve discussione interviene il dott. Severini per dichiarare quanto segue fornendone testo scritto:

"Propongo, per mantenere una correttezza formale, che la decisione finale relativamente alla modalità contrattuale a cui aderire venga sancita attraverso un decreto del rettore su eventuale proposta della Commissione di studio che non ha tra le sue facoltà o competenze quelle gestionali.

Voto contro in quanto non si è tenuto conto della mia proposta".

Dopo attento esame, il consiglio di amministrazione, a maggioranza
 Visto lo Statuto di Ateneo;
 Visto il Regolamento in materia di pubblicità delle deliberazioni degli organi collegiali di governo, del Nucleo di valutazione e dell'Organismo indipendente di valutazione (OIV);
 Visto il d.lgs. 50/2016 e s.m.i.;
 Vista la presente istruttoria con l'allegata Relazione del Gruppo di lavoro per il risparmio energetico (Allegato 1);

APPROVA

1. il conferimento al Gruppo di Lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo dell'incarico di valutare, una volta che la Convenzione CONSIP EE16 sia attiva, l'opzione che può essere stimata più conveniente per l'Ateneo tra "prezzo fisso" e "prezzo variabile";

nel caso che l'opzione "prezzo fisso" risulti di maggior convenienza presunta

2a. l'adesione alla Convenzione CONSIP Energia elettrica 16 - non appena sarà attiva - per la fornitura di energia elettrica per l'Ateneo relativamente al periodo 01.03.2019 al 29.02.2020, a prezzo fisso e con "opzione verde", per un consumo presunto di 19.063.044 kWh corrispondente a un importo ad oggi stimato di 3.336.839,05 € oltre IVA, secondo le modalità espresse in istruttoria;

3a. il quadro economico riportato aggiornato con le risultanze del Gruppo di lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo;

4a. di autorizzare il dirigente alla spesa pari al totale presunto della fornitura oltre IVA, nonché alle ulteriori spese necessarie per fronteggiare un eventuale maggior prezzo dell'energia e/o eventuali maggiori consumi, rispetto a quelli complessivi ad oggi presunti, nei limiti della capienza del budget sulla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica;

5a. l'imputazione delle spese alla voce del piano dei conti COAN - 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica - per le relative quote di competenza sul bilancio 2019 e sul bilancio 2020, che dovranno presentare la necessaria disponibilità finanziaria, tenuto conto che la quota relativa agli spazi destinati ad attività assistenziale in convenzione con l'Ospedale Policlinico San Martino sarà oggetto di rimborso, a consuntivo, da parte dello stesso Ospedale.

nel caso invece che l'opzione "prezzo variabile" risulti di maggior convenienza presunta

2b. l'adesione alla Convenzione CONSIP Energia elettrica 16 - non appena sarà attiva - per la fornitura di energia elettrica per l'Ateneo relativamente al periodo 01.03.2019 al 29.02.2020, a prezzo variabile e con "opzione verde", per un consumo presunto di 19.063.044 kWh, corrispondente a un importo ad oggi stimato di 3.342.558,00 € oltre IVA, secondo le modalità espresse in istruttoria;

3b. il quadro economico riportato aggiornato con le risultanze del Gruppo di Lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo;

4b. di autorizzare il dirigente alla spesa pari al totale presunto della fornitura oltre IVA, nonché alle ulteriori spese necessarie per fronteggiare un eventuale maggior prezzo dell'energia e/o eventuali maggiori consumi, rispetto a quelli complessivi ad oggi presunti, nei limiti della capienza del budget sulla voce COAN 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica;

5b. l'imputazione delle spese alla voce del piano dei conti COAN - 04.01.02.07.01.04 - Utenze e canoni per energia elettrica - per le relative quote di competenza sul bilancio 2019 e sul bilancio 2020, che dovranno presentare la necessaria disponibilità finanziaria, tenuto conto che la quota relativa agli spazi destinati ad attività assistenziale in convenzione con l'Ospedale Policlinico San Martino sarà oggetto di rimborso, a consuntivo, da parte dello stesso Ospedale.

Esprime voto contrario il dott. Severini.



...omissis...

Alle ore 14 esaurita la trattazione degli argomenti di cui all'ordine del giorno, la seduta è tolta.

IL SEGRETARIO
Firmato digitalmente
dott.ssa Paola MORINI

IL PRESIDENTE
Firmato digitalmente
prof. Paolo COMANDUCCI