



UNIVERSITA' DEGLI STUDI DI GENOVA

ESTRATTO DAL VERBALE DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE - SEDUTA DEL 29 GENNAIO 2020

Il giorno 29 gennaio 2020, 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...

10) **RATIFICA DEL DECRETO RETTORALE D'URGENZA N. 262 DEL 23/01/2020
CONCERNENTE L'AFFIDAMENTO DELLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA
DELL'ATENEO PER IL PERIODO DAL 01-04-2020 AL 31-03-2021**

...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 proposta 5);
- avv. Ernesto Lavatelli.

Il rappresentante del personale tecnico - amministrativo a tempo indeterminato:

- dott. Daniele Severini (presente fino alla trattazione della proposta 13).

I rappresentanti degli studenti, dei dottorandi e degli specializzandi:

- sig. Pietro Adorni;
- dott. Gabriele Maurelli.

Partecipano senza diritto di voto:

- prof. Enrico Giunchiglia, *pro rettore vicario*;
- dott. Cristian Borrello, *direttore generale*.

Partecipa alla seduta l'avv. Anna Maria Bonomo, *presidente del Collegio dei revisori dei conti*.

Presiede il rettore, prof. Paolo Comanducci e svolge le funzioni di segretario verbalizzante la dott.ssa Paola Morini, dirigente dell'Area legale e generale.

Sono inoltre presenti la dott.ssa Anna Rapallo e la sig.ra Margherita Messina dell'Area direzionale, settore organi collegiali, protocollo e archivio, 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

10) RATIFICA DEL DECRETO RETTORALE D'URGENZA N. 262 DEL 23/01/2020 CONCERNENTE L'AFFIDAMENTO DELLA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA DELL'ATENEO PER IL PERIODO DAL 01-04-2020 AL 31-03-2021

la seguente predisposta istruttoria:

Il dirigente dell'area conservazione edilizia ricorda che il contratto per la fornitura di energia elettrica in adesione alla Convenzione CONSIP Energia Elettrica 16 (EE16) scadrà il 31 marzo 2020 ad eccezione di alcuni POD che scadranno successivamente.

Come previsto dal Capitolato tecnico di CONSIP, per avere l'erogazione dell'energia elettrica dal 01-04-2020 occorre inviare l'ordine di acquisto entro il 31-01-2020 per il prezzo fisso, che è quello ritenuto conveniente dal Gruppo di lavoro per il risparmio energetico.

Tuttavia, l'esperienza costringe a mettere in conto possibili e non infrequenti disguidi che possono accadere in sede di procedura di adesione alla convenzione, con il rischio di dover fare slittare di un mese la nuova fornitura e di dover forzatamente ricorrere al regime di salvaguardia per coprire il periodo compreso tra il termine della fornitura e l'inizio di quella successiva. Per tale ragione si è ritenuto opportuno agire in via di urgenza, in modo di avere più giorni a disposizione per le operazioni di adesione rispetto a quelle che ci sarebbero stati dopo la data del Consiglio di amministrazione (dal 29 al 31 gennaio 2020).

Per quanto sopra è stato predisposto il decreto rettorale oggetto della presente istruttoria, che si sottopone in data odierna al Consiglio di amministrazione.

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 non rientrano nelle fattispecie di cui all'art. 3, comma 3 del citato Regolamento e ne è pertanto consentita la pubblicazione salvo quanto previsto dal comma 4 del medesimo art. 3.

Il testo del sopra citato Decreto Rettoriale n. 262 del 23 gennaio 2020 viene di seguito riportato:



UNIVERSITÀ DEGLI STUDI DI GENOVA

AREA CONSERVAZIONE EDILIZIA

Decreto Rettorale n. 262 del 23/04/2020

IL RETTORE

- VISTO lo Statuto dell'Università degli Studi di Genova;
- VISTO il Regolamento generale di Ateneo
- VISTO il Regolamento per l'amministrazione, la finanza e la contabilità';
- VISTO il D.lgs 50/2016;
- CONSIDERATO che l'Ateneo aveva aderito alla Convenzione CONSIP EE16 per il periodo 01-04-2019/31-03-2020, ad eccezione di alcuni POD per i quali i 12 mesi contrattuali sono iniziati successivamente e quindi scadono successivamente;
- CONSIDERATO che 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;
- CONSIDERATO che 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 e che 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%.
- CONSIDERATO 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;

- CONSIDERATO 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, che 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”;
- CONSIDERATO che la stessa Sezione si era già pronunciata in tal senso (C.d.S., V,1 ottobre 2010, n.7261);
- CONSIDERATO inoltre che 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)”;
- CONSIDERATO che e’ stata attivata in data 11-12-19 la Convenzione CONSIP, denominata “Energia Elettrica 17” (EE 17), con aggiudicatario per il lotto 7 di interesse della Liguria ENEL Energia spa, e che tutta la relativa documentazione (capitolato tecnico, convenzione, guida alla convenzione, corrispettivi...) è liberamente accessibile tramite il sito www.acquistinretepa.it;
- CONSIDERATO che la convenzione prevede la possibilità di richiedere la fornitura a prezzo fisso o a prezzo variabile, a discrezione dell’Amministrazione richiedente;
- CONSIDERATO che il Gruppo di lavoro per il risparmio energetico dell’Ateneo ha provveduto a stimare i consumi presunti nel periodo di fornitura considerato (01/04/2020 – 31/03/2021), risultati pari a 18.711.167 kWh, come meglio dettagliato nella Relazione di cui all’Allegato 1), aggiornata il 13-01-2020;
- CONSIDERATO che 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, e che dal confronto emerge la convenienza del prezzo fisso (pagina 8 della Relazione) ed emerge altresì la opportunità a scegliere una adesione per 12 mesi, anziché 18, tenuto conto della significativa volatilità dei prezzi, legata alla mutevole situazione geopolitica.
- CONSIDERATO che la Convenzione EE17 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 21.000 euro oltre IVA;
- CONSIDERATO che pertanto il quadro economico presunto della fornitura (prezzo fisso 12 mesi) e’ il seguente:
- | | |
|--|-------------|
| a) Importo presunto fornitura solo quota energia, | € 1.089.575 |
| b) Opzione verde | € 21.066 |
| c) Perdite di rete, dispacciamento, servizi di rete, oneri di sistema, | |

imposte	€ 1.686.729
1) Totale presunto fornitura a) + b) esclusa IVA	€ 2.797.370
2) Totale inclusa IVA	€ 3.412.792
da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 – Utenze e canoni per energia elettrica	
d) Oneri per incentivo di cui all'art. 113 del D. Lgs. 50/2016	€ 55.947
da imputare alla voce COAN 04.01.02.07.01.04 – Utenze e canoni per energia elettrica	
3) Totale prospetto economico =2) + d)	€ 3.468.739

CONSIDERATO che l'importo complessivo di cui sopra sarà, in ogni caso, un importo presunto poiché il quantitativo della fornitura è oggetto della previsione del Gruppo di Lavoro e la spesa per energia elettrica non è quantificabile ex ante perché 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;

CONSIDERATO che per attivare la fornitura a partire dal 1 aprile 2020 (l'attuale contratto scade il 31-03-2020, tranne che per pochissimi POD) è necessario che l'Ordinativo di fornitura venga ricevuto dal fornitore entro le ore 24 del 31 gennaio 2020, nel caso di prezzo fisso e il fornitore ha 5 giorni per accettare o meno l'ordine;

CONSIDERATO che è pertanto urgente perfezionare l'iter della adesione alla Convenzione CONSIP EE17 secondo i termini proposti dal Gruppo di Lavoro per il risparmio energetico senza attendere il prossimo Consiglio di Amministrazione calendarizzato il 29-01-2020, anche per non rischiare che, nelle more, la Convenzione EE17 sia esaurita;

DECRETA

- 1) di aggiornare il Programma Biennale degli acquisti e delle forniture 2020/2021, con l'inserimento della presente procedura che era prevista nel programma Biennale 2019/2020 con avvio nel 2019, ma che può essere avviata solo nel 2020 dopo l'attivazione della Convenzione CONSIP e le risultanze delle valutazioni del Gruppo di Lavoro per il risparmio energetico dell'Ateneo;
- 2) di approvare l'adesione alla Convenzione CONSIP Energia elettrica 17 per la fornitura di energia elettrica per l'Ateneo per il periodo di 12 mesi (periodo 01.04.2020 /31.03.2021, ad eccezione di alcuni POD per i quali i 12 mesi contrattuali inizieranno successivamente e quindi scadranno successivamente) a prezzo fisso e con "opzione verde", per un consumo presunto di 18.711.167 kWh corrispondente a un importo ad oggi stimato di € 2.797.370 oltre IVA;
- 2) di approvare il quadro economico sopra riportato;
- 3) di autorizzare il dirigente Area Conservazione Edilizia alla spesa pari al totale del quadro economico della fornitura sopra riportato, nonché alle ulteriori spese necessarie per fronteggiare eventuali maggiori costi 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;
- 4) di approvare 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 2020 e sul bilancio 2021 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.

- 5) che il presente provvedimento sarà portato a ratifica del Consiglio di Amministrazione nella prima seduta successiva alla sottoscrizione.

IL RETTORE
Prof. Paolo COMANDUCCI
(firmato digitalmente)

VISTO
IL DIRIGENTE
AREA CONSERVAZIONE EDILIZIA
Ing. Massimo Di Spigno
(firmato digitalmente)

Budget Fornitura Energia Elettrica 2020/21

Gruppo di Lavoro per il Risparmio Energetico di Ateneo

1. Sintesi

La redazione del presente documento è iniziata nel mese di Novembre 2019, con consegna di una prima bozza il 03/12/2019 riguardante la definizione della metodologia di calcolo e la quantificazione della baseline di consumi dell'Ateneo.

In tale data era stata anche fornita una quantificazione del budget, legata alla baseline qui determinata e alle previsioni di prezzo (fisso e variabile), secondo gli indici disponibili al momento, quando non erano ancora noti gli esiti della gara Consip EE17 (per il periodo 2020-21) e conseguentemente i prezzi relativi.

Dopo la pubblicazione degli esiti della gara Consip EE17 e noti di conseguenza i valori degli spread applicabili alla convenzione, è stato affinato il dato di budget relativo alla fornitura per il periodo 01/04/2020 – 31/03/2021, utilizzando i numeri ufficiali Consip e la baseline di consumi previamente calcolata.

Pertanto, con l'adesione alla convenzione Consip EE17 l'onere per Unige relativo all'acquisto di Energia Elettrica per il periodo 01/04/2020 – 31/03/2021 viene **stimato** in Euro 2.797.370, comprensivo di opzione verde, IVA esclusa (era € 3.342.558 per la fornitura 2019/20), ovvero **Euro 3.412.792, IVA inclusa**. (era € 4.077.921 per la fornitura 2018/2019).

Tale dato risulta dal calcolo della spesa con prezzo di acquisto basato sul valore della componente energia ottenuto con l'**opzione a prezzo fisso**.

Si osserva come la scelta dell'opzione a prezzo fisso, rispetto al prezzo variabile, derivi dall'applicazione dei forward disponibili a Gennaio 2020 per la soluzione a prezzo variabile, che risente degli ultimi sviluppi della situazione geopolitica internazionale e conseguenti possibili ulteriori ricadute sul prezzo dei combustibili fossili.

Si osserva altresì come il dato così calcolato di budget sia comprensivo dei consumi stimati per le nuove utenze elettriche, entrate solo recentemente (2019) in servizio o in previsione di entrare in servizio nel corso del 2020, per circa 0,4 GWh ovvero circa 80 k€ in più di spesa.

2. Introduzione

A partire dalla convenzione EE13 (2015), CONSIP ha modificato il proprio 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). Il CONSIP POWER INDEX agganciato al PUN risulta perciò legato sia indirettamente alle dinamiche di prezzo del mercato petrolifero, sia direttamente a quelle del mercato elettrico.

Inoltre, a partire dalla convenzione EE14 (2016), CONSIP ha introdotto la possibilità di scelta tra la consueta fornitura a prezzo variabile mensile (indicizzato sul PUN) e una fornitura a prezzo fisso per tutta la durata del contratto.

Attualmente è stata assegnata il 26 Novembre la convenzione EE17 (2020), che vede la Liguria inserita nel Lotto 7, insieme alla Sardegna a ENEL ENERGIA.

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

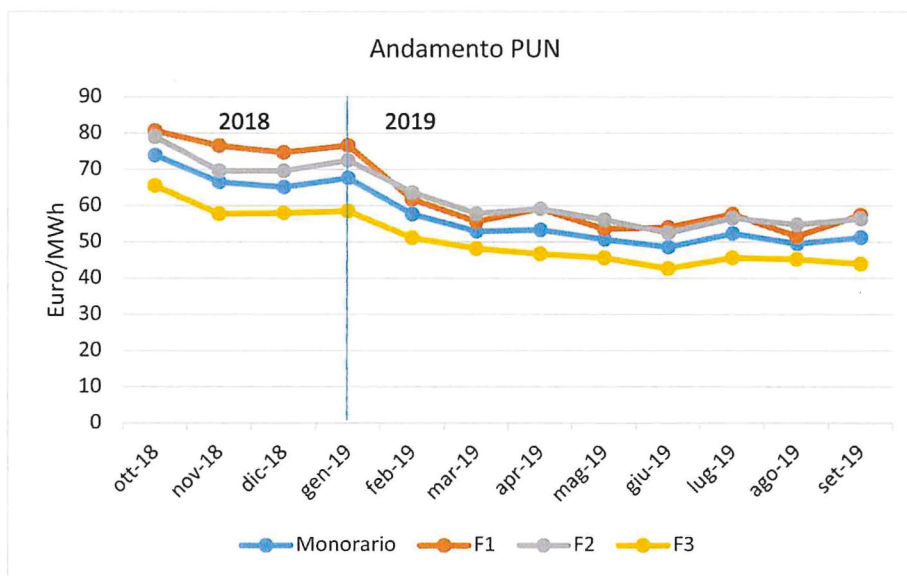


Figura 1: Andamento indice prezzo di borsa (PUN), periodo 10/2018 – 09/2019

Rispetto all'anno solare 2018, è da registrare nel 2019 per il PUN medio mensile una tendenza a decrescere. Si nota inoltre come a partire da Febbraio 2019 l'andamento del PUN in F2 (la fascia intermedia che contraddistingue gli orari pre e post lavorativi e la giornata del Sabato) abbia assunto valori analoghi al PUN in F1 (la fascia che contraddistingue l'orario lavorativo), in alcuni mesi risultando anche superiore in valore.

L'andamento del prezzo medio in Euro/MWh di fornitura UNIGE (al netto dell'IVA) nel periodo Gennaio – Settembre 2019 è mostrato in figura 2.¹

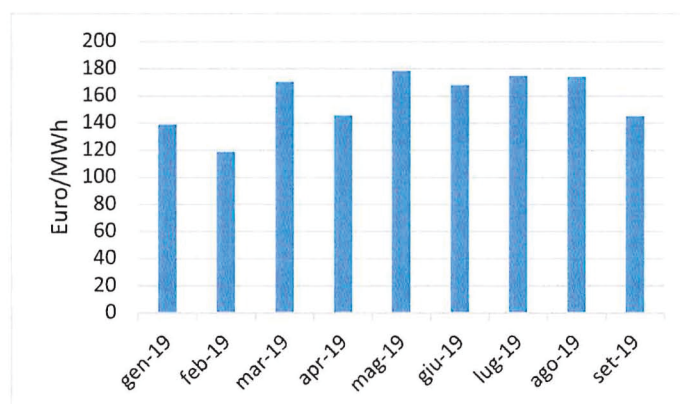


Figura 2: Prezzo medio di fornitura UNIGE Gennaio – Settembre 2019 (IVA esclusa)

¹ Si nota come l'andamento del prezzo medio pagato da UNIGE risenta della variabilità mese per mese di fattori quali: ripartizione dei consumi sulle varie fasce di tariffazione; variazione di alcune componenti tariffarie diverse dal costo dell'energia (e.g. dispacciamento); fattori amministrativi legati alla fatturazione mensile (acconti e conguagli). Il contratto in essere attivo da 04/2019 a 03/2020 è su convenzione Consip a prezzo fisso.

3. Stima dei Consumi di Energia Elettrica UNIGE

La stima dei consumi previsti nel prossimo periodo di fornitura (01/04/2020 – 31/03/2021) si basa sui dati di consumo degli anni precedenti. In particolare, con le osservazioni del caso spiegate in nota sotto la Tabella 1, si è considerato il valore medio di consumo relativo al quinquennio 2014 – 2018. Il 2019 non viene considerato nel calcolo in quanto al momento di redazione della presente nota i dati di consumo relativi agli ultimi mesi dell'anno non sono consolidati.

Di fronte ad una generale tendenza registrata della diminuzione del fabbisogno di energia elettrica, impostare la previsione dei consumi futuri sul calcolo della media degli anni precedenti filtra effetti aleatori (e.g. meteo, accensioni di nuove utenze/ ripristino di utenze fuori servizio, spegnimento di altre utenze) e comunque consente di ricavare valori previsionali cautelativi.

Tabella 1: Consumi UNIGE (al netto delle perdite di rete)

Consumi (kWh)	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Gennaio	1675644	1680235	1609087	1595028 ⁽²⁾	1550763	1475301
Febbraio	1561506	1627035	1585468	1436042 ⁽²⁾	1544270	1586913
Marzo	1581066	1674153	1628929	1454830 ⁽²⁾	1658275	1410747
Aprile	1327826	1306919	1360138	1353863	1288548	1588716
Maggio	1319915	1353198	1375402	1245478 ⁽²⁾	1315812	1306605
Giugno	1503869	1617667	1365836	1439425 ⁽²⁾	1470517	1363226
Luglio	1716340	1609397	1743932	1534672 ⁽²⁾	1689462	1819640
Agosto	1335818	1554581	1359287	1292776 ⁽²⁾	1433777	1425560
Settembre	1491741	1719273	1545252	1285827	1418970	1448812
Ottobre	1448001	1505261	1380441	1233356	1324628	1324628⁽¹⁾
Novembre	1522497	1578043	1492112	1217170	1438713	1438713⁽¹⁾
Dicembre	1589444	1749192	1508739	1457983	1386711	1386711⁽¹⁾
Totale	18.073.667	18.974.954	17.954.623	17.046.363	17.520.446	17.575.572
Media 5 anni	17.914.011					---

⁽¹⁾ I consumi per i mesi da Ottobre a Dicembre 2019 sono assunti uguali a quelli dei corrispondenti mesi del 2018, per assenza di dati reali al momento di stesura del presente documento.

⁽²⁾ I dati di consumo relativi ai mesi evidenziati sono stati riportati in fattura dal fornitore in modo aggregato, anziché mese per mese. Per questo motivo sono stati utilizzati i dati delle curve di carico rese disponibili dal distributore anziché i dati delle fatture. Le curve di carico non coprono la totalità dei consumi di UNIGE (infatti queste sono disponibili solo per i Punti di Consegna con potenza superiore ai 55 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 55 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 riporta il calcolo della ripartizione tipica del consumo espresso in percentuale per mese e per fascia tariffaria (il totale della tabella è 100%), derivate dall'andamento dei consumi del periodo 2017 – 2018, significativo ai fini di determinare la ripartizione attuale.

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

Consumi (kWh)	BT			MT		
	F1	F2	F3	F1	F2	F3
Gennaio	0,60%	0,14%	0,26%	4,71%	1,57%	3,03%
Febbraio	0,58%	0,15%	0,22%	3,17%	1,23%	1,98%
Marzo	0,58%	0,17%	0,24%	4,28%	1,76%	2,68%
Aprile	0,40%	0,11%	0,21%	3,16%	1,21%	2,45%
Maggio	0,39%	0,11%	0,17%	3,57%	1,26%	2,15%
Giugno	0,39%	0,11%	0,18%	4,17%	1,42%	2,34%
Luglio	0,45%	0,12%	0,19%	4,93%	1,61%	2,64%
Agosto	0,33%	0,11%	0,19%	3,73%	1,46%	2,57%
Settembre	0,39%	0,12%	0,17%	3,54%	1,34%	1,99%
Ottobre	0,44%	0,12%	0,19%	3,24%	1,22%	2,03%
Novembre	0,61%	0,15%	0,23%	3,20%	1,12%	1,83%
Dicembre	0,56%	0,16%	0,31%	3,38%	1,38%	2,77%
Totale per fascia	5,72%	1,57%	2,56%	45,08%	16,59%	28,48%
Totale per livello di tensione	9,85%			90,15%		
Totale	100,00%					

Nella seguente Tabella 3 viene riportata la previsione dei consumi di energia elettrica dell'Ateneo per la fornitura 04/2020 – 03/2021, ripartiti per fascia tariffaria (F1, F2 e F3), inclusivi delle perdite di rete.

Questi sono ricavati incrociando le percentuali di distribuzione per mese e per fascia riportate nella tabella precedente con il valore medio di consumo dell'Ateneo nel periodo 2014 – 2018 (vedi Tabella 1) e aggiungendo le perdite di rete (stabilite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente pari al 10,4% dei consumi per le utenze in BT e al 3,8% per le utenze in MT).

Tabella 3: Consumi per budget Fornitura 2020-2021, comprensivi delle perdite di rete

CONSUMI ANNUALI complessivi in kWh per la fornitura 2020-2021 con distribuzione Del. AEEG 300/05 – da applicare per <i>contratto su tre fasce</i>				
Tipologia	F1	F2	F3	Totale
BT altri usi	1.127.721	312.938	506.802	1.947.461
MT altri usi	8.383.003	3.085.283	5.295.420	16.763.706
Totale complessivo	9.510.724	3.398.221	5.802.222	18.711.167

4. Stima del Prezzo di Fornitura

Facendo riferimento al capitolato di gara CONSIP per la convenzione EE17 (2020), il prezzo nel periodo di fornitura considerato (01/04/2020 – 31/03/2021) 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 fisso² viene applicato un valore di spread differenziato per fascia tariffaria.

Caso Prezzo Variabile (03 Dicembre 2019)

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 2020 (ricavato dal sito del GME) colloca il prezzo di mercato medio mensile pari a **60,35 €/MWh** (lo scorso anno questo calcolo ritornava il valore di 73,08 €/MWh). 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 cautelativo (rispetto allo storico degli esiti delle aste Consip degli ultimi anni) il valore dello spread su tutte le fasce tariffarie pari a **10 €/MWh**, applicando un ipotetico sconto del 30% circa sulla base d'asta.

Si ipotizza pertanto un prezzo medio sul periodo di fornitura pari a **70,35 €/MWh.**

Caso Prezzo Fisso (03 Dicembre 2019)

Per quanto riguarda la fornitura a prezzo fisso, occorre sottolineare che il valore del prezzo sarà effettivamente disponibile successivamente all'adesione alla convenzione CONSIP EE17, 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 relativi al forward annuale (ricavato dal sito del GME) si stima un prezzo fisso di base pari a **60,45 €/MWh** sul periodo di fornitura, a cui va aggiunto un valore di spread stimato cautelativamente pari a **10 €/MWh** su tutte le fasce tariffarie, ricavato secondo la logica precedentemente esposta.

Si ipotizza pertanto un prezzo medio sul periodo di fornitura pari a **70,45 €/MWh.**

Alla data di redazione di questo documento, non si hanno informazioni riguardo ad una eventuale differenziazione per fascia tariffaria dello spread che possa derivare dagli esiti della gara CONSIP EE17. Questa possibilità è da tenere in considerazione in quanto potrebbe risultare in una significativa variazione della spesa, rispetto a quanto qui stimato.

² 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).

Opzione verde

Sulla base delle informazioni al momento disponibili, la “opzione verde” prevede un extra di 1,10 €/MWh, da sommarsi al prezzo dell’energia precedentemente ricavato. L’onere complessivo per l’opzione verde è stimato in € 20.582 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 (03 Dicembre 2019)

Applicando gli scenari di prezzo espressi dai forward trimestrali del periodo in esame e gli scenari di consumo precedentemente esposti, il **calcolo della sola componente energia inclusiva delle perdite di rete** legata alla fornitura 2020/21 restituisce:

- fornitura a **prezzo variabile: € 1.316.331**
(lo scorso anno questo calcolo ritornava € 1.583.758 per la fornitura 2019/20)
- fornitura a **prezzo fisso: € 1.318.202**
(lo scorso anno questo calcolo ritornava € 1.578.039 per la fornitura 2019/20)

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 ad una possibile differenziazione per fascia tariffaria del valore di spread: 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 2014 - 2018 di UNIGE, il costo per le componenti quali trasporto, oneri di sistema e altre imposte è calcolato pari a 92 Euro/MWh, al netto dell’IVA. L’importo totale di spesa legato a queste componenti è stimabile applicando questo costo a MWh al valore medio del quinquennio 2014-2018 utilizzato come base per la stima dei consumi, al netto delle perdite di rete (pari a 17.914.011 kWh – vedi Tabella 1)

Pertanto, applicando il valore delle imposte precedentemente stimato alla componente energia sopra calcolata, comprensiva dell’opzione verde, la spesa totale di fornitura viene stimata pari a:

- € 2.985.002, IVA esclusa
(lo scorso anno questo calcolo ritornava € 3.342.558 per la fornitura 2019/20)

ovvero a

- **€ 3.641.702, IVA inclusa.**

Prof. Stefano Massucco

Prof. Federico Silvestro

Genova, 03/12/2019

6. Appendice – 13/01/2020**6.1 Aggiornamento consumi**

Nel corso del 2019 sono stati eseguiti diversi lavori di installazione di nuovi impianti tecnologici, come descritto nella seguente tabella 4

Tabella 4 – Nuovi impianti installati nel 2019

Sito	Impianto	Potenza nominale (kW)
DIMI	VRV	8
DIMI	climatizzazione estiva	8
via fasce	VRV	10
monoblocco anatomico	pompe circuito freddo e clima estivo	25
ex saiwa	CDZ	50
palazzo scienze	CDZ	300
opera pia 15	aria compressa	10
DIMI	CDZ	8
fontane	CDZ	30
DIMI	CDZ	10
Pad 3	CDZ	10
alberti	Pompa di calore	10
DIMI	CDZ	5
balbi 22	CDZ	12
palazzina scienze	CDZ	5
orto botanico	CDZ	1
balbi 5	estrazione aria	2
opera pia 15A	CDZ	5
santa sabina	CDZ	2

I consumi annuali di energia delle nuove utenze, ipotizzati a partire dalle ore stimate di funzionamento per il 2020, sono pari a **420 MWh** (440 MWh perdite di rete incluse) e verranno inclusi nell'aggiornamento della stima della spesa per l'energia elettrica, secondo quanto riportato al paragrafo successivo. A tali ulteriori consumi corrisponde una spesa di circa 80 k€.

6.2 Aggiornamento della spesa stimata per l'energia elettrica

La gara per l'aggiudicazione del lotto 7, a cui appartiene la regione Liguria, è stata vinta da ENEL Energia. Di seguito vengono descritti gli scenari a prezzo fisso e variabile con i valori di prezzo attualmente pubblicati. In entrambi gli scenari il prezzo dell'opzione verde è pari a 1,10 €/MWh.

Prezzo fisso

Lo scenario a prezzo fisso attualmente disponibile è mostrato nella seguente tabella 5

Tabella 5 – Scenario a prezzo fisso

€/MWh	Base Gennaio 2020 ^(*)	Spread	Prezzo
F1	55,46	0,10	55,56
F2	55,46	0,10	55,56
F3	55,46	4,40	59,86

(*) – per le modalità di calcolo della Base, riferirsi alla nota (2) a pag. 5

Il prezzo base attualmente disponibile e indicato in Tabella 5 è valevole per un avvio della fornitura ad Aprile 2020, mese in cui dovrà essere avviata la nuova fornitura di energia per UNIGE.

Il risultato della stima, calcolato utilizzando le ipotesi descritte precedentemente nel documento e applicando i nuovi prezzi, è il seguente:

- Spesa per la componente energia, comprensiva di perdite: 1.089.575 Euro
- Spesa per l'opzione verde, comprensiva di perdite: 21.066 Euro
- Altre componenti tariffarie: 1.686.729 Euro
- **Totale senza IVA: 2.797.370 Euro**
- **Totale con IVA: 3.412.792 Euro**

Prezzo variabile

Lo scenario a prezzo variabile prevede l'applicazione di uno spread sul PUN medio mensile pari a 1,66 €/MWh, valevole per tutte le fasce tariffarie. Tale valore di spread è fisso per tutta la durata della fornitura. Applicando questo valore di spread ai forward sul PUN attualmente disponibili per il periodo di fornitura, la stima del costo si aggiorna come segue:

- Spesa per la componente energia, comprensiva di perdite: 1.167.2148 Euro
- Spesa per l'opzione verde, comprensiva di perdite: 21.066 Euro
- Altre componenti tariffarie: 1.686.729 Euro
- **Totale senza IVA: 2.875.009 Euro**
- **Totale con IVA: 3.507.511 Euro**

Conclusioni

Dalle nuove stime eseguite utilizzando i prezzi ufficiali messi a disposizione da ENEL risulta **conveniente l'opzione a prezzo fisso.**

Occorre comunque tenere in considerazione il fatto che i forward del PUN per il 2020, specialmente per il terzo ed il quarto trimestre, nonché per il primo trimestre 2021 potrebbero subire variazioni anche significative nel corso dei prossimi mesi, andando così a modificare il panorama dell'opzione a prezzo variabile, anche a motivo della mutata situazione geopolitica.

Il rettore spiega brevemente i motivi di urgenza a giustificazione dell'emanazione del decreto rettorale sottoposto a ratifica.

Si apre un breve scambio di idee, tra il dott. Severini, l'avv. Bonomo, il rettore e il sig. Adorni, durante il quale emergono alcune richieste di approfondimento e riflessioni sugli aspetti attinenti il risparmio energetico.

Su richiesta del sig. Adorni, il rettore chiede di verificare con il prof. Delfino, direttore del Campus universitario di Savona, a quanto ammonti concretamente il risparmio tra l'ipotetico fabbisogno energetico e l'effettivo consumo grazie all'adozione di opportuni interventi posti in essere presso detto polo per il miglioramento dell'efficienza energetica.

Non essendo emerse ulteriori osservazioni, il rettore passa alla fase deliberativa.

Dopo attento esame, il Consiglio di amministrazione, con voto unanime
Visto lo Statuto di Ateneo e in particolare l'art. 13;
Visto il Regolamento generale di Ateneo;
Visto il Regolamento per l'amministrazione, la finanza e la contabilità;
Visto il D. Lgs. 50/2016 e s.m.i.;
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);
Vista la presente istruttoria;
Visto il Decreto Rettorale n. 262 del 23/01/2020
APPROVA
la ratifica del Decreto Rettorale n. 262 del 23/01/2020 concernente l'affidamento della fornitura di energia elettrica dell'Ateneo per il periodo dal 01-04-2020 al 31-03-2021.



...omissis...

Alle ore 12:30, esauriti gli argomenti all'ordine del giorno, la seduta è tolta.

IL SEGRETARIO
dott.ssa Paola MORINI

IL PRESIDENTE
prof. Paolo COMANDUCCI