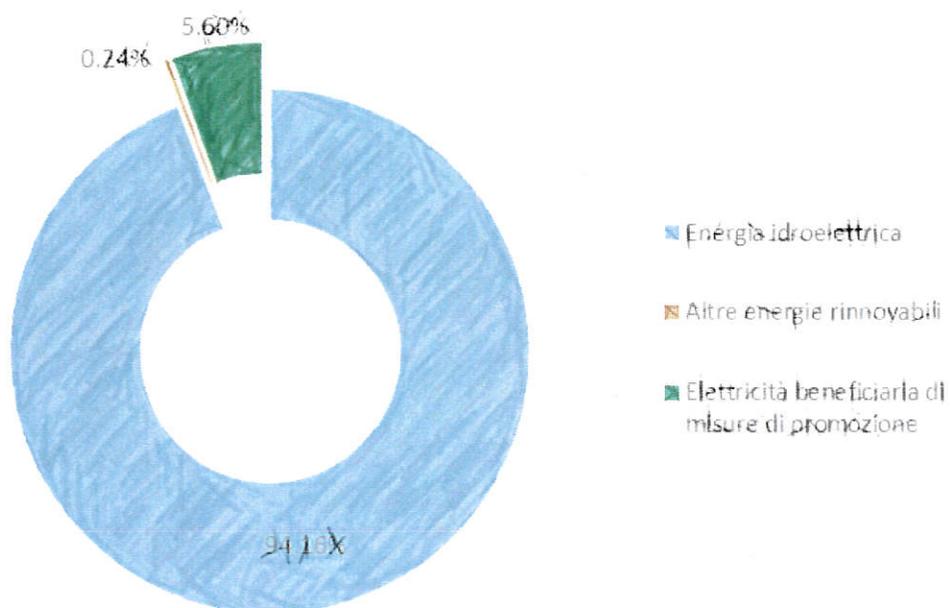




messaggio municipale no. 18/2019

Comune di Ascona
Aziende



**Conto consuntivo
dell'Azienda Elettrica Comunale
per l'anno 2018**



v. rif.
n. rif. FL/mp
Risoluzione municipale no. 987
Ascona, 10 maggio 2019

MESSAGGIO NO. 18/2019

del Municipio al Consiglio comunale del Borgo di Ascona concernente il conto consuntivo **dell'Azienda Elettrica Comunale** per l'anno 2018

Signor Presidente,
Gentili Signore, Egregi Signori,

con il presente messaggio proponiamo l'accettazione del conto consuntivo dell'Azienda Elettrica Comunale per l'anno 2018, facendo riferimento per le necessarie delucidazioni al rapporto a cui il Municipio fa completa adesione.

ASPETTI PROCEDURALI E FORMALI

Preavviso commissionale: l'esame del Messaggio compete alla Commissione della gestione e alla Commissione riveditrice.

Referendum facoltativo: la decisione del Consiglio comunale sottostà al referendum facoltativo (art. 75 LOC).

Quoziente di voto: per l'approvazione del dispositivo di deliberazione è sufficiente il voto della maggioranza dei votanti, ritenuto che i voti affermativi devono rappresentare almeno 1/3 dei membri del Consiglio comunale (12 voti favorevoli - art. 61 cpv 1 LOC e 155 LOC).



PROPOSTA DI DECISIONE:

Fatte queste considerazioni e restando a vostra disposizione per ulteriori informazioni e chiarimenti, vi invitiamo a voler

deliberare:

1. È approvato il conto consuntivo per l'esercizio 2018 dell'Azienda Elettrica del Comune di Ascona che presenta un totale di ricavi correnti di fr. 9'725'693.52, un totale di uscite correnti di fr. 9'242'505.71 e un avanzo d'esercizio di fr. 483'187.81; un onere netto per investimenti di fr. 766'246.04;
2. È approvata la destinazione dell'avanzo d'esercizio di fr. 483'187.81 in aumento del capitale proprio;
3. È approvata la liquidazione finale del credito di fr. 292'000.-- di cui al messaggio no. 24/2015 relativo alla posa di sottostrutture in Via Collinetta;
4. È approvata la liquidazione finale del credito di fr. 43'000.-- di cui al messaggio no. 34/2016 relativo alla sistemazione parziale dell'IP in Via del Sole;
5. È approvata la liquidazione finale del credito di fr. 9'670.-- di cui al messaggio no. 18/2017 relativo alla partecipazione ai costi di adeguamenti tecnologici e l'acquisto di un nuovo server;
6. È approvato il bilancio al 31 dicembre 2018.

Per il Municipio:

Il Sindaco:

Dr. Med. Luca Pissoglio



Il Vice-Segretario:

Andrea Luraschi



CONSUNTIVO 2018 AEC

1 Considerazioni energetiche

1.1 Dati energetici nazionali (fonte: Ufficio federale dell'energia)

Con 57,6 miliardi di chilowattora (mia. kWh), nel 2018 il consumo di elettricità in Svizzera è stato inferiore a quello dell'anno precedente (-1,5%). La produzione nazionale (al netto del consumo delle pompe di accumulazione) è stata di 63,5 miliardi di kWh. L'eccedenza fisica delle esportazioni di energia elettrica si è attestata a 1,6 mia. kWh.

Nel 2018 il consumo nazionale è stato di 61,9 mia. kWh. Dedotte le perdite legate alla trasmissione e alla distribuzione, pari a 4,3 mia. kWh, il consumo elettrico è stato di 57,6 mia. kWh. Ciò corrisponde all'1,4% o a 836 milioni di kWh in meno rispetto al 2017 (58,5 mia. kWh), ossia al consumo annuo di circa 167 200 economie domestiche). Le variazioni rispetto al 2017 sono state pari a -0,1% nel primo trimestre, a -1,4% nel secondo trimestre, a -2,0% nel terzo trimestre e a -2,3% nel quarto trimestre 2018.

Nonostante fattori determinanti quali lo sviluppo economico e l'evoluzione demografica (si legga qui di seguito) abbiano registrato una crescita, nel 2018 il consumo elettrico in Svizzera è diminuito grazie al minor numero di gradi giorno e all'aumento dell'efficienza energetica:

- sviluppo economico: secondo i primi risultati provvisori, nel 2018 il prodotto interno lordo (PIL) è aumentato del 2,5% (fonte: Segreteria di Stato dell'economia, SECO);
- evoluzione demografica: secondo i dati provvisori pubblicati il 9 aprile 2019 dall'Ufficio federale di statistica (UST), nel 2018 la popolazione svizzera è aumentata dello 0,7%;
- condizioni meteorologiche: nel 2018 i gradi giorno sono diminuiti del 10,6% rispetto all'anno precedente (cfr. tabella in allegato). Poiché in Svizzera circa il 10% dell'energia elettrica è impiegato per i riscaldamenti, ne risulta una forte diminuzione del consumo.

Le analisi ex post del consumo energetico svolte annualmente (che verranno pubblicate nell'ottobre 2019) potranno fornire ulteriori spiegazioni sui fattori determinanti per l'evoluzione del consumo energetico.

Produzione nazionale di energia elettrica 2018

Nel 2018 la produzione di energia elettrica (produzione nazionale) è salita del 9,7%, attestandosi a 67,5 mia. kWh (2017: 61,5 mia. kWh). Una volta detratto il consumo delle pompe di accumulazione, pari a 4,0 mia. kWh, la produzione netta ammontava a 63,5 mia. kWh. In tutti e quattro i trimestri la produzione nazionale è stata superiore al corrispondente valore dell'anno precedente (+14,2%, +16,3%, +2,3%, +7,4%).



Gli impianti idroelettrici (centrali ad acqua fluente e centrali ad accumulazione) hanno prodotto il 2,1% di energia elettrica in più rispetto all'anno precedente (centrali ad acqua fluente +6,0%, centrali ad accumulazione -1,0%). Nell'estate 2018 la produzione delle centrali idroelettriche è aumentata del 5,4% rispetto all'anno precedente (centrali ad acqua fluente +5,6%, centrali ad accumulazione +5,2%), nei due trimestri invernali la produzione è diminuita del 2,2% (centrali ad acqua fluente +6,9%, centrali ad accumulazione -7,0%).

La produzione di energia elettrica delle centrali nucleari svizzere è aumentata del 25,2%, attestandosi a 24,4 mia. kWh (2017: 19,5 mia. kWh). Ciò è da ricondurre principalmente alla rimessa in funzione della centrale nucleare di Beznau I (tutto l'anno) e alla maggiore disponibilità della centrale nucleare di Leibstadt. Nel 2018 la disponibilità delle centrali nucleari svizzere era dell'83,9% (2017: 67,1%).

Le centrali idroelettriche hanno contribuito nella misura del 55,4% alla produzione totale di energia elettrica (di cui centrali ad acqua fluente 25,0%, centrali ad accumulazione 30,4%), le centrali nucleari nella misura del 36,1% e le centrali termiche convenzionali e rinnovabili nella misura dell'8,5%.

Ecceденza delle esportazioni nel 2018

Nel 2018 sono state effettuate importazioni fisiche per 31,0 mia. kWh ed esportazioni fisiche per 32,6 mia. kWh, con un saldo positivo delle esportazioni di 1,6 mia. kWh (2017: eccedenza delle importazioni di 5,6 mia. kWh). Nel primo e nel quarto trimestre (mesi invernali), il saldo delle importazioni dall'estero è stato di 5,1 mia. kWh (2017: 8,7 mia. kWh), nel secondo e nel terzo trimestre la Svizzera ha invece esportato, a saldo, 6,7 mia. kWh (2017: 3,1 mia. kWh).

1.2 Dati energetici della nostra azienda

1.2.1 Acquisti di energia

I prezzi dell'energia per il 2018, pur essendo nuovamente in leggero aumento, si sono mantenuti molto competitivi rispetto al mercato. Questo ha fatto sì che nessun cliente ha chiesto l'accesso al libero mercato, a dimostrazione che i nostri prezzi rimangono molto concorrenziali con quelli applicati dal mercato.

Per quanto concerne gli acquisti di energia, come già nel 2017, abbiamo separato le statistiche in tre gruppi, e cioè il consumo dei clienti universali, o meglio i clienti che non possono accedere al libero mercato e quelli che pur potendo accedere al mercato non lo hanno fatto, per i quali sono stati acquistati da AET 50'488'683[kWh], i clienti sul libero mercato ma forniti in energia dall'azienda elettrica comunale, per i quali sono stati acquistati da AET 273'624[kWh], e i clienti che sono andati sul libero mercato, per i quali l'AEC non ha dovuto acquistare energia.

Da notare che l'energia acquistata è tutta proveniente da fonti rinnovabili.



1.2.2 Acquisti di kWh di rete

Per fare una valutazione sull'evoluzione dei consumi, ci basiamo sui quantitativi di energia trasportata così da poter tener conto anche dei clienti che hanno chiesto l'accesso al libero mercato. Infatti se vogliamo fare un paragone con gli anni precedenti non possiamo basarci unicamente sull'energia venduta che varia sia in funzione dei consumi, ma anche del numero di clienti che acquistano energia sul mercato libero e non più dalla nostra Azienda Comunale.

Il grafico seguente riporta l'evoluzione degli acquisti in [kWh] per gli ultimi 5 anni.

Evoluzione acquisti di rete

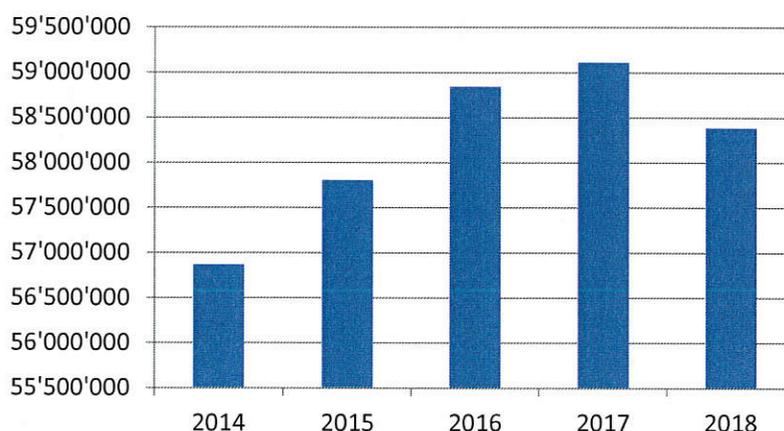


Grafico 1: Evoluzione acquisti di rete annuali

Dal grafico precedente si può notare che dopo una continua crescita dei consumi degli ultimi anni, il 2018 ha segnato una controtendenza, con una diminuzione abbastanza netta. L'energia trasportata nel 2018 ha raggiunto i 58'386'782 [kWh] pari a una diminuzione del 1.22% rispetto al 2017.

1.2.3 Acquisti mensili in kWh di rete

Come per gli anni scorsi sono soprattutto le condizioni climatiche, che hanno influenzato l'erogazione di energia elettrica durante l'anno.

I massimi di erogazione si riscontrano infatti sempre nei mesi freddi. Per il 2018, il massimo di acquisto l'abbiamo avuto durante i mesi di marzo e dicembre con rispettivamente 5'592'263 [kWh] e 5'414'265 [kWh], in leggero calo comunque rispetto al 2017.

Segnaliamo anche che i mesi di luglio ed agosto hanno fatto registrare come sempre buoni consumi, dovuti alla maggior presenza di turisti.

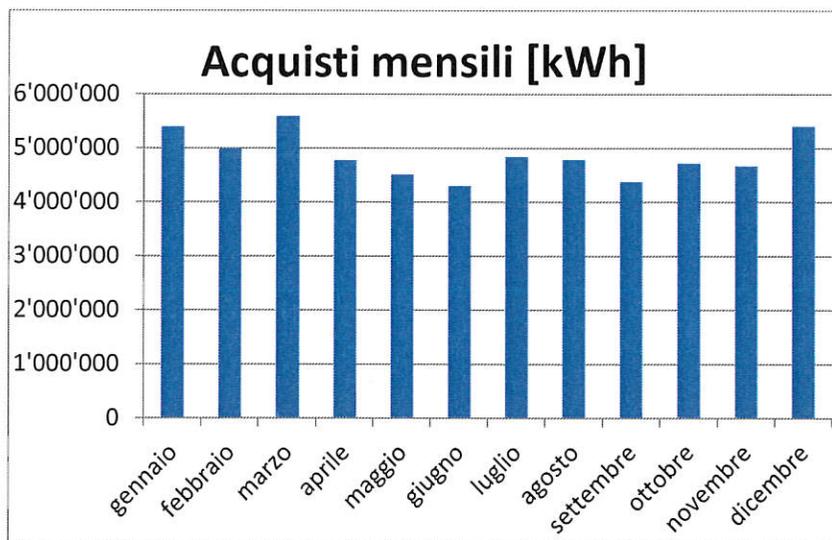


Grafico 2: Evoluzione mensile degli acquisti di kWh di rete

1.2.4 Ripartizione dell'erogazione

Anche per il 2018 la vendita in kWh della nostra Azienda ha riguardato in modo preponderante le economie domestiche, che rappresentano ca. il 90% degli utenti, e i Grandi Clienti (Alberghi e Grandi Empori). Da segnalare che i clienti che hanno scelto di acquistare energia sul libero mercato rappresentano unicamente il 13.5% dell'energia da noi trasportata.

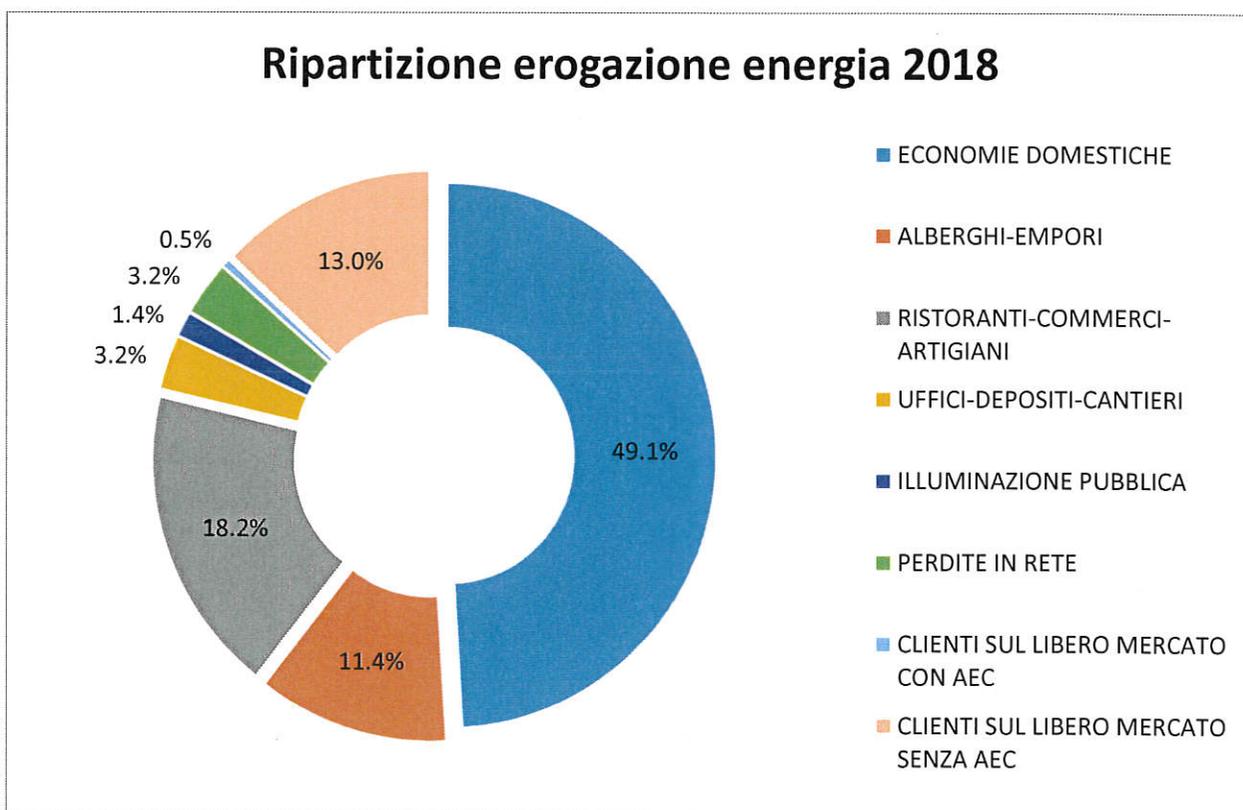


Grafico 3: Ripartizione dell'erogazione per tipo di cliente



1.2.5 Evoluzione della punta massima

Con il 2018, abbiamo deciso di modificare il capitolo concernente le punte massima, passando da una valutazione giornaliera a una valutazione dell'evoluzione della punta mensile sull'arco di un anno.

Quest'informazione risulta sicuramente più interessante, sapendo poi che la punta rappresenta uno dei maggiori costi della rete a monte.

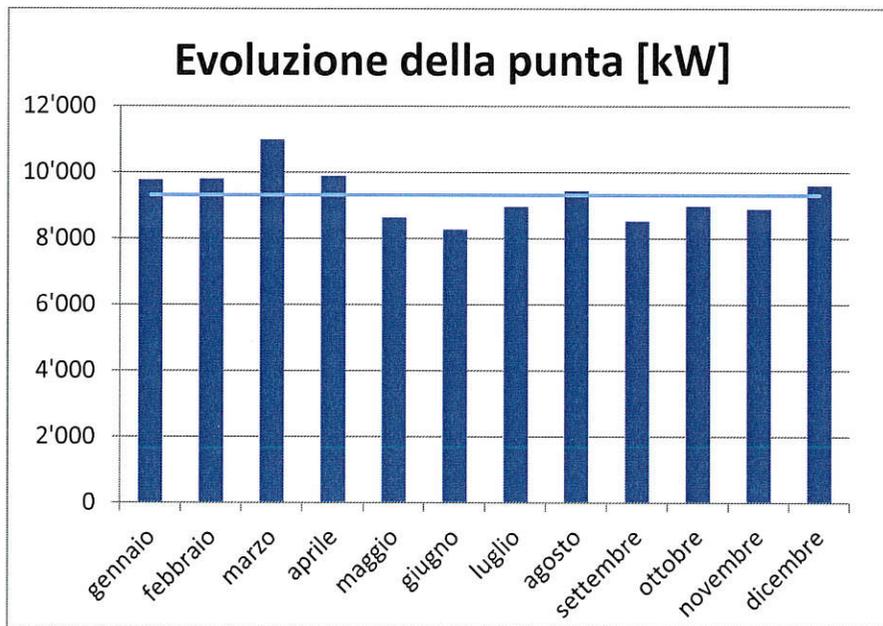


Grafico 4: Evoluzione della punta 2018

Dal grafico si può dunque notare che la punta massima è stata riscontrata nel mese di marzo. Questo valore è in linea anche con gli acquisti in [kWh], ed è dovuto al fatto che marzo 2018 è risultato molto freddo, con temperature che sono andate anche sotto lo zero.

Il minimo della punta invece si è riscontrato nel mese di giugno. Anche qui si può ricondurre questo minimo al fatto che la stagione turistica non era ancora entrata nel vivo e che le temperature non erano ancora troppo calde.

Da notare il valore medio che si attesta a 9'317 [kW].



1.2.6 Etichettatura dell'energia venduta

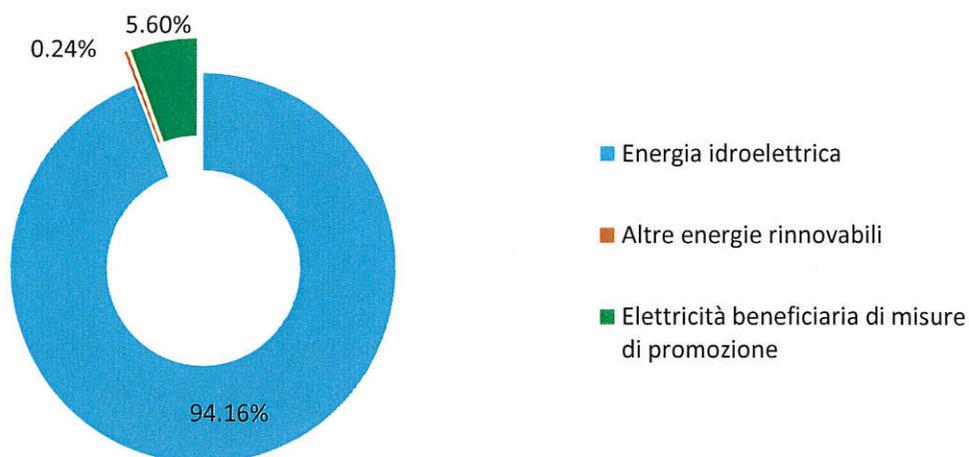
Dal 2016 in poi l'Azienda elettrica ha cercato di acquistare energia sempre più rinnovabile. Passando gradualmente da un 4% del 2015 al 100% del 2018. Più concretamente possiamo dire che tutta l'energia distribuita dall'azienda nel 2018 proviene da fonti rinnovabili.

Qui di seguito riportiamo l'etichettatura dell'energia venduta d'all'azienda elettrica nel 2018.

Etichettatura dell'energia elettrica erogata dall'Azienda Elettrica Comunale di Ascona nel 2018

	Totale	dalla Svizzera
Energie rinnovabili	100.00%	100.00%
Forza idrica	94.16%	94.16%
Altre energie rinnovabili	0.24%	0.24%
Energia solare	0.24%	0.24%
Energia eolica	0.00%	0.00%
Biomassa	0.00%	0.00%
Geotermia	0.00%	0.00%
Elettricità che beneficia di misure di promozione ¹	5.60%	5.60%
Energie non rinnovabili	0.00%	0.00%
Energia nucleare	0.00%	0.00%
Vettori energetici fossili	0.00%	0.00%
Petrolio	0.00%	0.00%
Gas naturale	0.00%	0.00%
Carbone	0.00%	0.00%
Rifiuti	0.00%	0.00%
Totale	100.00%	100.00%

¹ Elettricità che beneficia di misure di promozione: 46.3% Forza idrica, 18.3% Energie solare, 2.7% Energie eolica, 32.7% Biomassa e scorie da biomassa, 0% Geotermia



Più nel dettaglio, possiamo dire che il 40-42% dell'energia venduta proviene da produzione idroelettrica ticinese, e questo come sostegno all'economia locale, il resto proviene in gran parte da energia idroelettrica svizzera e una minima parte da altre fonti rinnovabili.

2 Considerazioni tecniche

Nel corso del 2018 sono state eseguite le seguenti opere in rete:

- posa cavi di rete	ml.	1'143
- posa cavi di allacciamento	ml.	280
- posa cavi per l'illuminazione pubblica	ml.	1'166
- posa e ristrutturazione armadi di distribuzione		3
- nuovi allacciamenti di cantiere per edilizia pubblica e privata		20
- ristrutturazione cabine di trasformazione		0

Da notare una continua diminuzione della posa di cavi d'allacciamento, legata al minor numero di nuove edificazioni. Per quanto concerne gli altri cavi, facciamo notare che dipendono molto dai progetti definiti dalla strategia dell'azienda.

Come per gli ultimi anni, il numero di cantieri rimane stabile.



3 Considerazioni amministrative

3.1 Conto di gestione corrente

3.1.1 Risultato della gestione corrente

Il conto di gestione corrente dell'Azienda chiude per il 2018 con un utile di Fr. 483'187.81 contro un avanzo preventivato di Fr. 388'858.27.

Il grado d'autofinanziamento per il 2018 è stato del 78.39% quindi gli investimenti effettuati nel corso del 2018 non sono stati totalmente coperti dal corrispondente autofinanziamento di Fr. 600'688.81. Vi è quindi un disavanzo totale di Fr. 165.557.23.

3.1.2 Spese correnti

Le spese correnti dell'anno in esame ammontano a Fr. 9'242'505.71 e sono di Fr. 693'819.-- inferiori a quelle originariamente preventivate.

La tabella seguente riporta i conti con maggior variazione rispetto al preventivo

CONTO	COSTI GESTIONE CORRENTE	CONSUNTIVO 2018 [Fr.]	PREVENTIVO 2018 [Fr.]	DIFFERENZA [Fr.]
301.120	PERSONALE D'ESERCIZIO IN ORGANICO	561'159.65	576'000.00	-14'840.35
304.115	CONTRIBUTO CASSA PENSIONE PER DIFF. GRADO DI COPERTURA	736'302.90	857'351.00	-121'048.10
304.120	CONTRIBUTO CASSA PENSIONE PER CAMBIO PRIMATO	65'409.00	78'491.00	-13'082.00
310.100	MATERIALE CANCELLERIA E STAMPATI	9'717.05	20'000.00	- 10'282.95
311.200	ACQUISTO MACCHINE D'UFFICIO E HARDWARE	517.35	10'000.00	-9'482.65
311.250	ACQUISTO SOFTWARE	0.00	10'000.00	-10'000.00
311.500	AQUISTO CONTATORI CON DATA LOGGER	10'331.75	60'000.00	-49'668.25
313.100	MATERIALE PER ISTALLAZIONE A TERZI	16'079.32	40'000.00	-23'920.68
314.000	MANUTENZIONE STABILI E STRUTTURE	34'555.42	50'000.00	-15'444.58
314.010	MANUTENZIONE RETE E IMP. M.T-LR5	0.00	30'000.00	-30'000.00
314.020	MANUTENZIONE RETE E IMP. B.T-LR7	71'617.67	100'000.00	- 28'382.33
314.021	AMPLIAMENTO RETE E IMP. B.T-LR7	72'842.44	50'000.00	22'842.44



314.030	MANUTENZIONE CABINE – LR6	15'450.30	30'000.00	-14'549.70
314.600	MANUT. CONTATORI E RICETTORI	24'189.75	13'000.00	11'189.75
318.005	MANUTENZIONE SOFTWARE	21'085.05	35'000.00	-13'914.95
318.300	SPESE DI CONSULENZA PERIZIE E STUDI	18'696.35	10'000.00	8'696.35
318.600	PRESTAZIONI TERZI PER MANIFESTAZIONI	35'625.60	70'000.00	-34'374.40
319.100	IMPOSTE CANTONALI	19'279.37	35'200.00	-15'920.63
319.200	IMPOSTE COMUNALI	12'585.01	26'400.00	-13'814.99
321.200	INTERESSI PASSIVI ACCANTONAMENTI	0.00	25'000.00	-25.000.00
331.000	AMMORT. BENI AMMINISTRATIVI	117'501.00	150'693.00	-33'192.00

Dalla tabella precedente possiamo notare che vi sono alcuni sorpassi, ma soprattutto minori spese che andiamo a commentare:

- Conto 301.120 / Personale d'esercizio in organico: la differenza rispetto al preventivo è dovuta agli aumenti di stipendi, che sono avvenuti più tardi rispetto a quando preventivato.
- Conto 304.115, 304.120 / Contributo cassa pensione per differenza di grado di copertura, Contributo cassa pensione per cambio di primato: a consuntivo del cambiamento di tipo di copertura, i costi sono risultati molto minori delle previsioni.
- Conto 310.100 / Materiale di cancelleria e stampati: come già nel 2017 vi è stata una riduzione dei costi per questa posizione.
- Conto 311.200 / Acquisto macchine d'ufficio e hardware: nel 2018 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 311.250 / Acquisto software: nel 2018 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 311.500 / Acquisto contatori e data logger: le necessità di sostituzione e di acquisto di contatori nel 2018 sono risultate inferiori alle previsioni, anche perché è entrata in vigore una nuova ordinanza, che implica una rivalutazione della strategia in questo ambito.
- Conto 313.100 / Materiale per installazione a terzi: la riduzione del numero di nuove edificazioni ha contribuito a ridurre le spese preventivate per questo conto. Le spese di questo conto sono proporzionali al conto ricavi 434.106.



- Conto 314.000, 314.010, 314.030 / Manutenzione stabili e strutture, manutenzione rete e imp. MT LR5 e manutenzione cabine LR6: a differenza di quanto preventivato, le spese si sono rivelate inferiori al preventivo, e ciò a causa di progetti rimasti in sospeso e al fatto che fortunatamente la rete nel 2018 non ha richiesto interventi particolari.
- Conto 314.020, 314.021 / Manutenzione rete e imp. BT LR7, ampliamento rete e imp. BT LR7, i sorpassi di un conto sono stati compensati dai minori costi dell'altro. In sostanza il consuntivo di questi due conti si bilancia.
- Conto 314.600 / Manutenzione contatori e ricettori: come detto in precedenza (conto 311.500) con l'entrata in vigore della nuova ordinanza, stiamo rivalutando la strategia nell'ambito del metering, ciò che implica, al momento, una maggiore spesa nel mantenimento degli apparecchi già installati, prima di procedere con una graduale sostituzione.
- Conto 318.005 / Manutenzione software: nel 2018 non vi sono state necessità in questo ambito, ciò che ha permesso una riduzione dei costi.
- Conto 318.300 / Spese di consulenza perizie e studi: le maggiori spese sono dovute ai costi dello studio in corso sull'installazione di pannelli solari su stabili di proprietà del Comune, e a delle spese di geometra non preventivate.
- Conto 318.600 / Prestazioni terzi per manifestazioni: durante il 2018, l'azienda elettrica ha necessitato di meno impiego di personale esterno, potendo gestire in maniera adeguata le risorse interne.
- Conto 319.100, 319.200 / Imposte cantonali, imposte comunali: nel 2018, il cantone ha modificato la tassazione di alcune nostre prestazioni, riducendo di fatto le spese per le imposte.
- Conto 321.200 / Interessi passivi accantonamenti: nel 2018, a differenza del preventivo non abbiamo dovuto effettuare accantonamenti.
- Conto 331.000 / Ammortamenti beni amministrativi: a consuntivo sono stati chiusi meno investimenti del previsto, ciò che ha diminuito gli ammortamenti.



3.1.3 Ricavi correnti

Il totale dei ricavi del capitolo 100 è stato di Fr. 175'366.97 a fronte di un preventivo di Fr. 168'800.00 risultando quindi maggiore di Fr. 6'566.97.

La tabella seguente riporta i conti con maggior variazione rispetto al preventivo

CONTO	RICAVI GESTIONE CORRENTE	CONSUNTIVO 2018 [Fr.]	PREVENTIVO 2018 [Fr.]	DIFFERENZA [Fr.]
434.106	RICAVI ISTALLAZIONI A TERZI E TASSE ALLACCIAMENTO	65'671.10	100'000.00	-34'382.90
435.110	PRESTAZIONI PER TERZI	13'576.75	1'000.00	12'576.75
436.100	INDENNITÀ PER INFORTUNI SUVA	10'646.20	0.00	10'646.20

Dalla tabella precedente possiamo notare che vi è un ricavo minore e due ricavi maggiori che andiamo a commentare:

- Conto 434.106 / Ricavi installazioni a terzi e tasse di allacciamento: la riduzione del numero di nuove edificazioni ha contribuito a ridurre i ricavi preventivati per questo conto. I ricavi di questo conto sono proporzionali al conto spese 313.100.
- Conto 435.110 / Prestazioni per terzi: nel 2018 sono stati eseguiti due lavori non preventivati che sono poi stati fatturati a terzi.
- Conto 436.100 / indennità per infortuni SUVA: nel 2018 abbiamo avuto l'infortunio di un dipendente per il quale abbiamo ricevuto un'indennità dalla SUVA.

3.1.3.1 Acquisto e vendita energia

Nell'allestimento del preventivo 2018 l'acquisto di energia era stato stimato a 51.85 mio. [kWh] per i clienti fissi finali e a circa 257'000 [kWh] per i clienti sul libero mercato forniti in energia dall'AEC. L'acquisto effettivo è stato di 50'488'683 [kWh] per i clienti fissi finali e di 273'624 [kWh] per i clienti sul libero mercato forniti dall'AEC. Il costo per l'acquisto di energia risulta dunque di Fr. 2'449'417.60, inferiore di Fr. 46'614.73 rispetto al preventivo registrato nei conti 312.100, 312.110 e 312.200.

La differenza tra i valori di acquisto stimati e i valori reali si giustifica con il fatto che l'evoluzione dei consumi è molto condizionata da fattori climatici, soprattutto legati alle temperature invernali.

Una stima dei consumi risulta dunque molto difficile, vista l'evoluzione incerta del clima degli ultimi anni.



Per quel che concerne l'utilizzazione della rete a monte, si era preventivata una spesa di Fr. 2'308'822.03, mentre quella finale ammonta a Fr. 2'253'125.45.

Il totale del capitolo "acquisto e vendita energia" ha permesso di realizzare una cifra d'affari di Fr. 9'550'326.55. La differenza rispetto al preventivo di Fr. 10'156'382.98 è pari a Fr. 606'056.43.

4 Conto degli investimenti

Le uscite per investimenti nel 2018 sono state di Fr. 766'246.04 e corrispondono circa al 33.90% di quanto indicato nel preventivo.

Questa differenza è dovuta al fatto che i preventivi sono effettuati entro il mese di agosto dell'anno precedente e molti progetti preventivati non iniziano nei termini previsti o spesso prendono ritardo nella liquidazione finale.

Per il conto investimenti vi segnaliamo, come previsto dal cpv. 3 dell'art. 155 LOC i crediti terminati:

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
501.210 / 24.2015	Posa sottostrutture in Via Collinetta Fr. 292'000.00	+ 27'048.79 Fr. / (+9,26% Vs credito votato)

- I lavori previsti nel messaggio municipale sono stati effettuati con un maggior costo complessivo, dovuto a lavori supplementari non previsti.

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
501.610 / 34.2016	Sistemazione parziale IP Via del Sole Fr. 43'000.00	+ 5'167.57 Fr. / (+12.02% Vs credito votato)

- I lavori previsti nel messaggio municipale sono stati effettuati con un maggior costo complessivo, dovuto a lavori supplementari non previsti.

no. conto/ M.M.	opera / credito votato	rimanenza (-) / sorpasso (+)
506.725 / 18.2017	Adeguamenti tecnologici – Nuovo server Fr. 9'670.00	- 2'145.75 Fr. / (-22.19% Vs credito votato)

- I lavori previsti nel messaggio municipale sono stati effettuati con un minor costo complessivo.



5 Bilancio

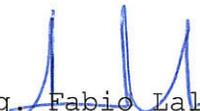
Nessuna osservazione.

**AZIENDA ELETTRICA COMUNALE
DI ASCONA**

Il Presidente:


Avv. Stefano Steiger

Il Direttore:


Ing. Fabio Laloli

Ascona, 10 maggio 2019