



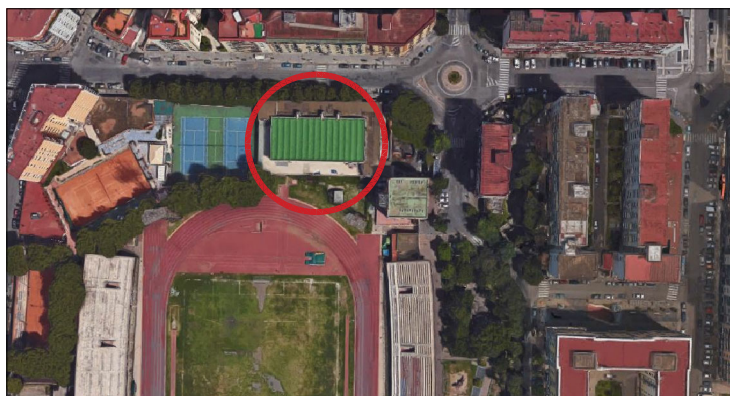
ARU2019
AGENZIA REGIONALE UNIVERSIADI



LAVORI DI ADEGUAMENTO FUNZIONALE DELLA PISCINA COPERTA COMPLESSO SPORTIVO A. COLLANA VIA ROSSINI - NAPOLI

A CURA DELLA GIUNTA REGIONALE DELLA CAMPANIA - UFFICIO SPECIALE "GRANDI OPERE"

AGGIORNAMENTO PROGETTO ESECUTIVO

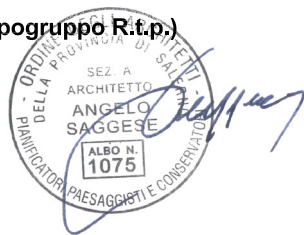


Progettisti: R.T.P. arch. Angelo Saggese

Arch. ANGELO SAGGESE (capogruppo R.t.p.)

Ing. MARCELLO ROMANO

Ing. GIOVANNI CHIUMIENTO



Coordinatore per la Sicurezza: arch. Angelo Saggese

 Salerno Via G. Vincenzo De Ruggiero, 8 Tel/Fax 089755463 - Email: arch.saggese@gmail.com

Il Commissario ad acta

Arch. PASQUALE MANDUCA

Il Responsabile ad interim

Ing. SERGIO NEGRO

Il Dirigente Di staff

Arch. MICHELE TESTA

Il Responsabile Unico del Procedimento

Dott. MARIA GIOVANNA FIUME

Oggetto:

RELAZIONE PRODUZIONE ACS CON CONTRIBUTO SOLARE

Scala:	Data di emissione:	Tav:
	Dicembre 2017	RIS.02
Revisione n°:	Data:	Descrizione revisione:
1	APRILE 2021	AGGIORNAMENTO PROGETTO
-	-	-



Fondo per lo Sviluppo
e la Coesione

Comune di NAPOLI (NA)

REALIZZAZIONE IMPIANTO SOLARE TERMICO

Impianto per produzione di acqua calda ad uso sanitario

Relazione Tecnica

Impianto: Impianto Piscina

Soggetto Responsabile: ARU 2019 - Rappresentante Legale Raimondo Pasquino

Località: Via Rossini - NAPOLI (NA)

SALERNO, 11/04/2021

Il Tecnico

Copyright ACCA software S.p.A.

DATI GENERALI

Ubicazione impianto

Identificativo dell'impianto
Indirizzo
CAP - Comune

Impianto Piscina
Via Rossini
80100 NAPOLI (NA)

Committente

Nome Cognome
Codice Fiscale
P. IVA
Data di nascita
Luogo di nascita

Raimondo Pasquino

Indirizzo
CAP - Comune
Telefono
Fax
E-mail

Ruolo
Ragione Sociale
Codice Fiscale
P. IVA

Rappresentante Legale
ARU 2019

Indirizzo
CAP - Comune
Telefono
Fax
E-mail

Via S.Lucia N.03
80100 NAPOLI (NA)

Tecnico

Ragione Sociale

Nome Cognome RTP arch. Angelo Saggese

PREMESSA

Valenza dell'iniziativa

Con la realizzazione dell'impianto, denominato "Impianto Piscina", si intende conseguire un significativo risparmio energetico per la struttura servita, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal Sole. Il ricorso a tale tecnologia nasce dall'esigenza di coniugare:

- la compatibilità con esigenze architettoniche e di tutela ambientale;
- un risparmio di combustibile fossile;
- una produzione di energia senza emissioni di sostanze inquinanti.

Emissioni

Considerando l'energia annua fornita dall'impianto, 14 294.0 kWh, e l'efficienza della caldaia 104.4%, con alimentazione a Gas naturale/metano, valgono le considerazioni successive.

Attenzione per l'ambiente

L'impianto solare consente la riduzione di emissioni in atmosfera delle sostanze che hanno effetto inquinante e che contribuiscono all'effetto serra.

Emissioni evitate in atmosfera

Emissioni evitate in atmosfera di CO₂	
Coefficiente emissioni CO ₂	203.0
Emissioni evitate in un anno	2 779.39 kg
Emissioni evitate in 20 anni	55 587.78 kg

Fonte dei dati: Web

Risparmio di combustibile

Un utile indicatore per definire il risparmio di combustibile derivante dall'utilizzo di fonti energetiche rinnovabili è il TEP. I risparmi sul combustibile sono conteggiati in base al fattore di conversione dei MWh in TEP che è 0.073 TEP/MWh.

Risparmio sul combustibile

Risparmio di combustibile in TEP	
TEP risparmiate in un anno	1.04
TEP risparmiate in 20 anni	20.87

Fonte dei dati: Delibera EEN 3/08, art. 2

Normativa di riferimento

Gli impianti e i relativi componenti devono rispettare, ove di pertinenza, le prescrizioni contenute nelle seguenti norme di riferimento, comprese eventuali varianti, aggiornamenti ed estensioni emanate successivamente dagli organismi di normazione citati.

- Legge 09/01/91, n. 10, "Norma per l'attuazione del piano energetico nazionale in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia".
- D.P.R. 26/08/93, n. 412, "Regolamento recante norme per la progettazione, l'installazione, l'esercizio e la manutenzione degli impianti termici degli edifici ai fini del contenimento dei consumi di energia, in attuazione dell'art. 4, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 10".
- D. Lgs. 29/12/03, n. 387: attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.

- D. Lgs. 19/08/05, n. 192: attuazione della direttiva 2002/91/CE relativa al rendimento energetico nell'edilizia.
- D. Lgs. 29/12/06, n. 311: disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 192, recante attuazione della direttiva 2002/91/CE, relativa al rendimento energetico nell'edilizia.
- D.Lgs. 03/03/11 n. 28, “Attuazione della Direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE”.
- Decreto 28/12/12, Incentivazione della produzione di energia termica da fonti rinnovabili ed interventi di efficienza energetica di piccole dimensioni.
- Decreto interministeriale 16 febbraio 2016, aggiornamento delle discipline per l'innovazione dei piccoli interventi di incremento dell'efficienza energetica e per la produzione di energia termica da fonti rinnovabili cui al DM 28 dicembre 2012.
- Piani Energetici Comunali e Regionali.
- UNI 8211:1981 - Impianti di riscaldamento ad energia solare – Terminologia, funzioni, requisiti e parametri per l'integrazione negli edifici.
- UNI 10349-1:2016 - Riscaldamento e raffrescamento degli edifici. Dati climatici. Parte 1: Medie mensili per la valutazione della prestazione termo-energetica dell'edificio e metodi per ripartire l'irradianza solare nella frazione diretta e diffusa e per calcolare l'irradianza solare su di una superficie inclinata.
- UNI 10349-2:2016 - Riscaldamento e raffrescamento degli edifici. Dati climatici. Parte 2: Dati di progetto.
UNI 10349-3:2016 - Riscaldamento e raffrescamento degli edifici. Dati climatici. Parte 3: Differenze di temperatura cumulate (gradi giorno) ed altri indici sintetici.
- UNI EN ISO 9488:2001 - Energia solare – Vocabolario.
- UNI EN 12976-1:2006 - Impianti solari termici e loro componenti. Impianti prefabbricati. Parte 1: Requisiti generali.
- UNI EN 12976-2:2006 - Impianti solari termici e loro componenti. Impianti prefabbricati. Parte 2: Metodi di prova.
- UNI/TS 11300-2:2019, Prestazioni energetiche degli edifici. Parte 2: Determinazione del fabbisogno di energia primaria e dei rendimenti per la climatizzazione invernale, per la produzione di acqua calda sanitaria, per la ventilazione e per l'illuminazione in edifici non residenziali.
- UNI/TS 11300-4:2016 - Prestazioni energetiche degli edifici. Parte 4: utilizzo di energie rinnovabili e di altri metodi di generazione per la climatizzazione invernale e per la produzione di acqua calda sanitaria.
- UNI EN 15316-4-3:2008 - Impianti di riscaldamento degli edifici. Metodo per il calcolo dei requisiti energetici e dei rendimenti dell'impianto. Parte 4-3: Sistemi di generazione del calore, sistemi solari termici.
- UNI EN 12975-1:2011 - Impianti solari termici e loro componenti. Collettori solari. Parte 1: Requisiti generali.
- UNI EN 12977-1:2012 - Impianti solari termici e loro componenti. Impianti assemblati su specifica. Parte 1: Requisiti generali per collettori solari ad acqua e sistemi combinati.
- UNI EN 12977-2:2012 - Impianti solari termici e loro componenti. Impianti assemblati su specifica. Parte 2: Metodi di prova per collettori solari ad acqua e sistemi combinati.
- UNI EN 12977-3:2012 - Impianti solari termici e loro componenti. Impianti assemblati su specifica. Parte 3: Caratterizzazione delle prestazioni dei serbatoi di stoccaggio acqua per impianti di riscaldamento solare.
- UNI EN ISO 9806:2014 - Energia solare. Collettori solari termici. Metodi di prova.
- D.Lgs. 81/2008 (Testo Unico Sicurezza): misure di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro.
- D.M. 37/2008: sicurezza degli impianti elettrici all'interno degli edifici.

I riferimenti di cui sopra possono non essere esaustivi. Ulteriori disposizioni di legge, norme e deliberazioni in materia, anche se non espressamente richiamati, si considerano applicabili.

SITO DI INSTALLAZIONE

Premessa

Il dimensionamento dell'impianto è stato effettuato, come di seguito descritto, tenendo conto, oltre che della disponibilità economica, di:

- disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto;
- disponibilità della fonte solare;
- fattori morfologici e ambientali (ombreggiamento e albedo).

Disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto Impianto Piscina

Descrizione del sito

Il contesto in cui verrà installato l'impianto è il seguente:

Piscina Coperta Complesso A.Collana

Disponibilità della fonte solare

Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale

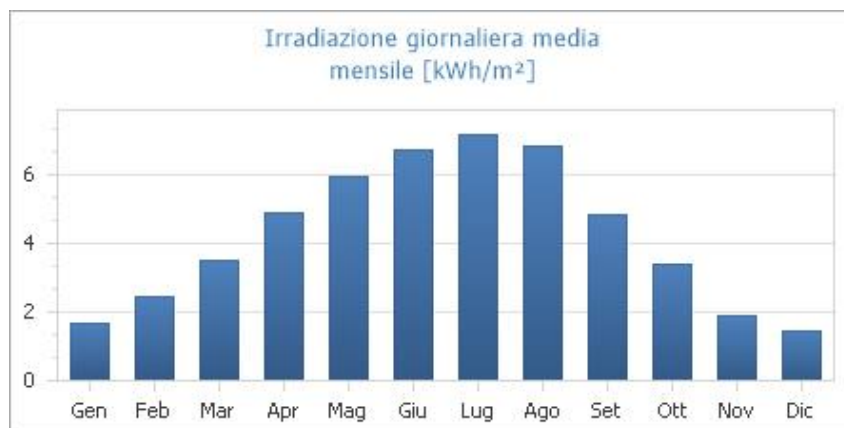
La disponibilità della fonte solare per il sito di installazione è verificata utilizzando i dati "UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Vitulazio" relativi a valori giornalieri medi mensili della irradiazione solare sul piano orizzontale.

Per la località sede dell'intervento, ovvero il comune di NAPOLI (NA) avente latitudine 40°.8539 N, longitudine 14°.2506 E e altitudine di 17 m s.l.m.m., i valori giornalieri medi mensili della irradiazione solare sul piano orizzontale stimati sono pari a:

Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale [kWh/m²]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
1.69	2.47	3.53	4.92	5.97	6.75	7.19	6.86	4.83	3.42	1.89	1.47

Fonte dei dati: UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Vitulazio



Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale [kWh/m²] - Fonte dei dati: UNI 10349:2016 - Stazione di rilevazione: Vitulazio

Dati climatici

Temperatura media mensile [°C]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
9.8	8.8	11.5	14.6	19.3	23.0	25.1	25.6	21.7	18.0	11.7	9.9

Umidità relativa media mensile [%]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
80.0	76.3	70.4	78.6	64.1	67.8	63.9	61.1	71.2	72.8	72.2	75.7

Velocità vento media mensile [m/s]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7

Fattori morfologici e ambientali

Ombreggiamento

Gli effetti di schermatura da parte di volumi all'orizzonte, dovuti ad elementi naturali (rilievi, alberi) o artificiali (edifici), determinano la riduzione degli apporti solari e il tempo di ritorno dell'investimento.

Il Coefficiente di Ombreggiamento, funzione della morfologia del luogo, è pari a: **1.00**.

Di seguito il diagramma solare per il comune di NAPOLI:

DIAGRAMMA SOLARE

NAPOLI (NA) - Lat. $40^{\circ}.8539$ N

Coeff. di ombreggiamento 1.00

NORD

EST

77°

70°

Albedo

Inoltre, per tener conto del plus di radiazione dovuta alla riflettanza delle superfici della zona in cui è inserito l'impianto, si sono individuati i valori medi mensili di albedo, considerando anche i valori presenti nella norma UNI 8477:

Valori di albedo medio mensile

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20

L'Albedo medio annuo è: **0.20**

DIMENSIONAMENTO DELL'IMPIANTO

Procedura di calcolo

Criterio generale di progetto

Il principio progettuale normalmente utilizzato per un impianto solare termico è quello di ottimizzare il rapporto fra costi di realizzazione ed energia prodotta, tenendo conto dei dati relativi a:

- fabbisogni dell'utente;
- orientamento e inclinazione delle superfici;
- condizioni climatiche;
- globalità del progetto.

Nella generalità dei casi, l'impianto è esposto alla luce solare in modo ottimale, scegliendo prioritariamente l'orientamento a Sud e evitando fenomeni di ombreggiamento. In funzione degli eventuali vincoli architettonici della struttura che ospita l'impianto stesso, sono comunque adottati orientamenti diversi e sono ammessi fenomeni di ombreggiamento, purché adeguatamente valutati.

Poiché i collettori solari termici variano molto in termini di costo e di prestazioni, ed essendo l'energia solare una fonte aleatoria, i collettori sono realisticamente considerati integrativi rispetto alle tecnologie tradizionali, ovvero forniscono direttamente solo una parte dell'energia necessaria all'utenza, quella percentuale che prende il nome di percentuale di copertura del fabbisogno energetico annuo.

Aumentando la percentuale di copertura, il costo dell'impianto cresce, mentre l'energia prodotta aumenta meno rapidamente: per questo motivo occorre bilanciare attentamente i costi da sostenere e l'energia prodotta e un impianto solare termico difficilmente sarà progettato per soddisfare il 100 % del fabbisogno energetico.

Fabbisogno ACS

L'impianto è utilizzato per la produzione di acqua calda ad uso sanitario; di seguito sono descritti i fabbisogni dell'utenza presi a riferimento per i calcoli delle componenti dell'impianto.

Temperatura acqua di rete [°C]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0

Fabbisogno (Norma UNI/TS 11300-2 (2019))

Temperatura di utilizzo ACS	40 °C
Tipo edificio	Edificio non residenziale
Rendimento di erogazione	0.95
Installazione	Sistemi post legge 373/76 con rete di distribuzione corrente totalmente in ambiente climatizzato
Fattore di perdita	0.08
Fattore di recupero	0.9

Attività sportive/palestre - Docce installate

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31

Perdite di erogazione [MJ]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

264.70	239.00	264.70	256.10	264.70	256.10	264.70	264.70	256.10	264.70	256.10	264.70
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Perdite di distribuzione [MJ]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
24.60	22.20	24.60	23.80	24.60	23.80	24.60	24.60	23.80	24.60	23.80	24.60

Energia mensile [kWh]

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
1 521.8	1 374.5	1 521.8	1 472.7	1 521.8	1 472.7	1 521.8	1 521.8	1 472.7	1 521.8	1 472.7	1 521.8



Impianto

Descrizione

L'impianto, denominato "Impianto Piscina", è utilizzato per produzione di acqua calda ad uso sanitario. E' composto da 12 collettori SUNERG SOLAR, mod. H 12, un serbatoio CORDIVARI, mod. EXTRA 2 WRC/WXC VT 4000 da 4 000 l e dalla caldaia Bongioanni, mod. Ecobongas BCC 160/4-2 a Gas naturale/metano.

Scheda tecnica dell'impianto

Dati generali dell'impianto	
Identificativo dell'impianto	Impianto Piscina
Indirizzo	Via Rossini
CAP - Comune - Provincia	80100 NAPOLI (NA)
Latitudine	40°.8539 N
Longitudine	14°.2506 E
Altitudine	17 m
Superfici	
Numero superfici disponibili	1
Estensione totale disponibile	60.00 m²
Superficie collettori	27.48 m²
Posizionamento dei collettori sulle superfici	Complanare
Caratteristiche impianto	
Numero collettori	12
Num. collettori x num. stringhe	1 x 12
Numero serbatoi	1
Volume di accumulo totale	4 000 l
Volume di accumulo specifico	145.6 l/m²
Posizionamento e irradiazione sul piano dei collettori	
Orientazione dei collettori (Azimut)	0°
Inclinazione dei collettori (Tilt)	0°
Irradiazione solare annua	1 554.89 kWh/m²
Totali	
Irradiazione annua totale	42 728.39 kWh
Fabbisogno energetico annuo	17 917.9 kWh
Energia fornita annua	14 294.0 kWh
Efficienza dell'impianto	33.5 %
Copertura del fabbisogno	79.8 %

Il periodo di utilizzo dell'impianto (in giorni) è riportato nella tabella successiva:

Giorni di utilizzo

Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic	Tot.
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

												annuo
31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365

Specifiche degli altri componenti dell'impianto *Impianto Piscina*

Posizionamento dei collettori

I collettori saranno posizionati sulla copertura piana della centrale termica esistente e saranno complanari alla superficie piana della copertura.

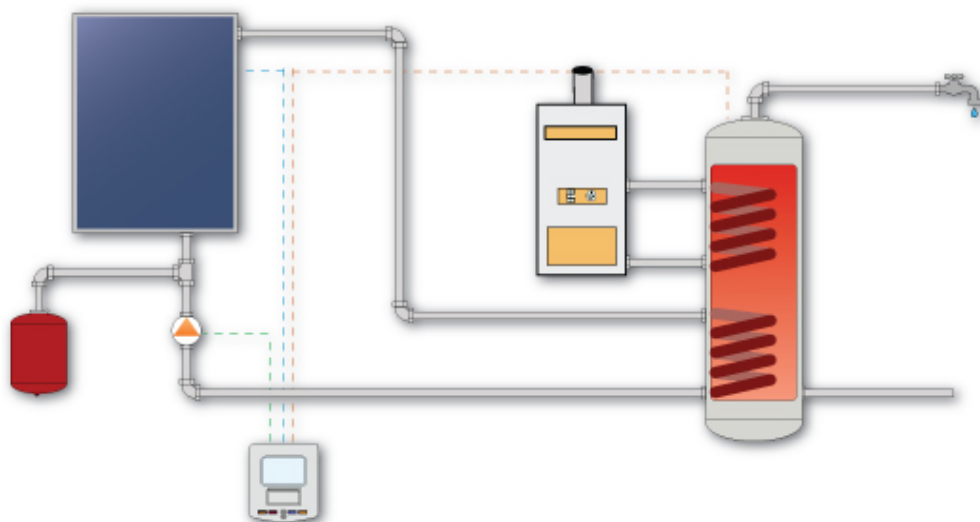
Dati catastali

Comune di Napoli

Note

Schema dell'impianto

Produzione ACS



Impianto per produzione di acqua calda ad uso sanitario

Posizionamento collettori

POSIZIONAMENTO DEI COLLETTORI

DATI GENERALI

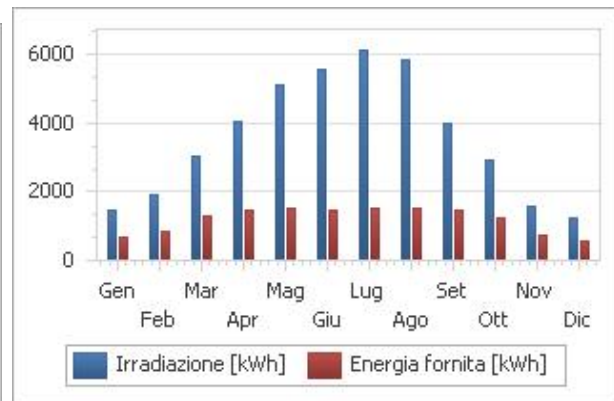
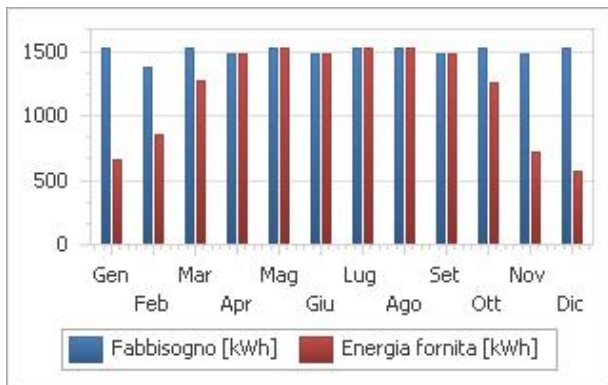
COMMITTENTE	ARU 2019
TECNICO	Ingegnere Ivan Verlingieri
TAVOLA	Posizionamento collettori

DATI IMPIANTO

TIPO IMPIANTO	Produzione ACS
NOME	Impianto Piscina
LOCALITA'	NAPOLI
INDIRIZZO	Via Rossini
FABBISOGNO ENERGETICO	17 917.9 kWh
ENERGIA FORNITA	14 294.0 kWh
EFFICIENZA	33.5 %
COPERTURA DEL FABBISOGNO	79.8 %
COLLETTORE	SUNERG SOLAR - H 12
SERBATOIO 1	CORDIVARI - EXTRA 2 WRC/WXC VT 4000
SERBATOIO 1	—

Risultati

Mese	Irradiazione [kWh]	Fabbisogno [kWh]	Energia Fornita [kWh]	Copertura [%]	Efficienza [%]
Gennaio	1 439.68	1 521.8	658.9	43.3	45.8
Febbraio	1 900.52	1 374.5	846.7	61.6	44.6
Marzo	3 007.14	1 521.8	1 266.1	83.2	42.1
Aprile	4 056.05	1 472.7	1 472.7	100.0	36.3
Maggio	5 085.72	1 521.8	1 521.8	100.0	29.9
Giugno	5 564.70	1 472.7	1 472.7	100.0	26.5
Luglio	6 125.02	1 521.8	1 521.8	100.0	24.8
Agosto	5 843.90	1 521.8	1 521.8	100.0	26.0
Settembre	3 981.85	1 472.7	1 472.7	100.0	37.0
Ottobre	2 913.43	1 521.8	1 250.9	82.2	42.9
Novembre	1 558.12	1 472.7	715.7	48.6	45.9
Dicembre	1 252.26	1 521.8	572.2	37.6	45.7
Totale	42 728.39	17 917.9	14 294.0	79.8	33.5



Calcolo della copertura minima secondo il D.Lgs. 28/2011

Di seguito si riportano i dati riferiti al calcolo della copertura minima:

Riepilogo fabbisogno	
Fabbisogno ACS	17 917.9 kWh
Fabbisogno Riscaldamento	---
Fabbisogno ACS e Riscaldamento	---
Copertura minima	
Normativa	Nazionale
Data richiesta del titolo edilizio	Dal 1° gennaio 2019
Centro storico	No
Edificio pubblico	Si
Copertura ACS	55.0 %
Energia ACS	9 854.8 kWh
Copertura ACS e Riscaldamento	---
Energia ACS e Riscaldamento	---
Copertura minima	55.0 %
Energia minima da produrre	9 854.8 kWh
Copertura dell'impianto	79.8 % (Copertura minima VERIFICATA)

SPECIFICHE DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO

Collettore

Dati Generali	
Codice	C.0231
Marca	SUNERG SOLAR
Modello	H 12
Tipo	A tubi
Prezzo	€ 0.00
Caratteristiche meccaniche	
Lunghezza	1642 mm
Larghezza	1392 mm
Spessore	102 mm
Peso	37 kg
Superficie totale	2.29 m²
Superficie apertura	2.00 m²
Superficie assorbitore	2.00 m²
Altre caratteristiche meccaniche	
Portata minima	60.0 l/h
Portata nominale	90.0 l/h
Portata massima	120.0 l/h
Contenuto di liquido	1.6 l
Massima Pressione	10 bar
Percentuale Glicole	0.0 %
Temperatura di stagnazione	200.0 °C
Caratteristiche energetiche	
Eta0	0.642
a1	0.885 W/m²K
a2	0.0010 W/m²K²
K1 [50°]	0.000
K2 [50°]	0.000
Tipo di vetro	---
Certificazioni - Garanzie - Note	
Certificazione	
Garanzia prodotto	
Note	

Fluido termovettore

Dati Generali	
Percentuale glicole	30.0 %

Calore specifico glicole	2 510.0 J/(kg K)
Temperatura di congelamento	-15.0 °C
Calore specifico fluido	3 683.2 J/(kg K)

Dati Tubazioni

Dati Generali	
Lunghezza tubi in ingresso	10.0 m
Lunghezza tubi in uscita	10.0 m
Diametro esterno tubi	20.0 mm
Spessore isolamento	20.00 mm
Conducibilità termica isolamento	0.040 W/(m K)
Portata	39.3 l/(h m²)

Caldaia

Dati generali	
Marca	Bongioanni
Modello	Ecobongas BCC 160/4-2
Tipo caldaia	Riscaldamento e ACS
Potenza	160.00 kW
Potenza per ACS	160.00 kW
Efficienza	104.4 %
Prezzo	€ 0.00

Combustibile

Dati Generali	
Nome	Gas naturale/metano
Potere calorifico inferiore	10.56
Coefficiente emissioni CO ₂	203.0
Prezzo	1.00

Centralina

Dati Generali	
Marca	GsEnergy
Modello	SG CS 3
Prezzo	€ 0.00

Vaso di espansione

Dati Generali	
Marca	Giacomini
Modello	VESY005
Volume	50.0 l
Prezzo	€ 0.00

Pompa collettori

Dati Generali	
Marca	BBC
Modello	CMO10
Potenza	0.75 kW
Portata	5.4 m³/h
Prezzo	€ 0.00

Serbatoio 1

Dati Generali	
Codice	S.0354
Marca	CORDIVARI
Modello	EXTRA 2 WRC/WXC VT 4000
Prezzo	€ 0.00
Caratteristiche meccaniche	
Altezza	2 922 mm
Diametro	1550 mm
Volume	4 000 l
Temperatura massima supportata	8 °C
Pressione massima supportata	90 bar
Peso	729 kg
Altre caratteristiche	
Scambiatori presenti	Circuito solare, caldaia
Potenza massima scambiatore solare	0.0 kW
Superficie scambio scambiatore solare	8.00 m²
Dispersione serbatoio	0.00 kWh/24h
Certificazioni - Garanzie - Note	
Certificazione	
Garanzia prodotto	
Note	

DEFINIZIONI

Acqua calda sanitaria (ACS)

L'acqua normalmente utilizzata per il consumo del bagno e della cucina. Proviene dall'acquedotto e viene riscaldata tramite riscaldatori (scaldabagni, caldaie, ecc.) che utilizzano combustibili tradizionali come gas, gasolio, legna, carbone o energia elettrica prodotta da centrali termoelettriche oppure con energia solare (attraverso impianti solari).

Angolo di inclinazione (o di Tilt)

Angolo che si forma tra il piano orizzontale e la posizione del collettore solare installato.

Angolo di orientazione (o di azimut)

L'angolo di orientazione del piano del collettore solare rispetto al meridiano corrispondente. In pratica, esso misura lo scostamento del piano rispetto all'orientazione verso SUD (per i siti nell'emisfero terrestre settentrionale) o verso NORD (per i siti nell'emisfero meridionale). Valori positivi dell'angolo di azimut indicano un orientamento verso ovest e valori negativi indicano un orientamento verso est (CEI EN 61194).

Circolazione naturale

La movimentazione del fluido nel collettore avviene grazie a moti convettivi spontanei: il fluido termovettore (acqua) circola per convezione naturale sfruttando il principio fisico della dilatazione termica dei fluidi per cui l'acqua sale verso l'alto e riscalda il serbatoio posizionato sopra i collettori solari.

Circolazione forzata

Il fluido termovettore (acqua) circola con l'ausilio di una pompa elettrica controllata da una centralina elettronica. In questo caso l'acqua riscaldata dai collettori solari viene spinta meccanicamente all'interno dei serbatoi che quindi possono trovarsi in qualsiasi locale dell'abitazione.

Copertura

Il solare termico deve essere visto come un sistema integrativo per la produzione di energia termica, a causa dell'aleatorietà della risorsa solare (ad esempio a causa del maltempo). La percentuale di energia termica che si può produrre con il solare termico è quindi una frazione dell'energia totale consumata. Tale percentuale è chiamata fattore di copertura del fabbisogno termico.

Efficienza del collettore solare

L'efficienza di un collettore solare è definita come il rapporto fra la potenza termica utile ceduta al fluido termovettore e la potenza solare incidente. L'efficienza dipende dalle caratteristiche del collettore nonché dalla temperatura media del fluido, dalla temperatura ambiente e dalla radiazione incidente.

Irradiazione

Rapporto tra l'energia radiante che incide su una superficie e l'area della medesima superficie.

Irraggiamento solare

Intensità della radiazione elettromagnetica solare incidente su una superficie di area unitaria. Tale intensità è pari all'integrale della potenza associata a ciascun valore di frequenza dello spettro solare (CEI EN 60904-3).

Impianto solare termico

Sistema in grado di trasformare l'energia irradiata dal sole in energia termica, ossia calore, che può essere utilizzato negli usi quotidiani, quali ad esempio il riscaldamento dell'acqua per i servizi o il riscaldamento degli ambienti.

Fluido termovettore

Dove non vi è pericolo di gelo si utilizza l'acqua come liquido termovettore all'interno del circuito solare. Nelle zone a rischio di gelo si usa invece una miscela acqua - glicole.

Radiazione solare

Integrale dell'irraggiamento solare (in kWh/m²), su un periodo di tempo specificato (CEI EN 60904-3).

Scambiatore di calore

A serpentino oppure ad intercapedine. Nei sistemi solari è la superficie attraverso la quale avviene la cessione del calore accumulato dal fluido vettore all'acqua sanitaria.

Serbatoio di accumulo

Serbatoio che raccoglie l'acqua calda e la mantiene fino al suo utilizzo.

Sistemi aperti

Il fluido che circola all'interno del collettore è la stessa acqua che arriva all'utenza.

Sistemi chiusi

Due circuiti separati per il fluido termovettore e l'acqua da scaldare.

Superficie solare lorda

Superficie totale dei collettori solari; da intendersi come definita dalla UNI EN ISO 9488:2001 (misurata considerando le dimensioni esterne del collettore stesso).

TEP (Tonnellate Equivalenti di Petrolio)

E' una unità di misura delle fonti di energia: 1 TEP equivale all'energia ottenuta dalla combustione di 1 tonnellata di petrolio, cioè 10.000.000 kCal. Si tratta di una unità di misura convenzionale che consente di esprimere in una unità di misura comune le varie fonti energetiche, tenendo conto del loro diverso potere calorifico.

INDICE

DATI GENERALI.....	2
Ubicazione impianto	2
Committente.....	2
Tecnico	2
PREMESSA.....	3
Valenza dell'iniziativa.....	3
Emissioni	3
Attenzione per l'ambiente.....	3
Risparmio di combustibile.....	3
Normativa di riferimento.....	3
SITO DI INSTALLAZIONE	5
Premessa.....	5
Disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto Impianto Piscina	5
Descrizione del sito	5
Disponibilità della fonte solare	5
Irradiazione giornaliera media mensile sul piano orizzontale	5
Dati climatici	6
Fattori morfologici e ambientali	7
Ombreggiamento.....	7
Albedo	9
DIMENSIONAMENTO DELL'IMPIANTO.....	10
Procedura di calcolo	10
Criterio generale di progetto.....	10
Fabbisogno ACS.....	10
Impianto	12
Descrizione.....	12
Scheda tecnica dell'impianto.....	12
Specifiche degli altri componenti dell'impianto Impianto Piscina	13
Posizionamento dei collettori	13
Dati catastali	13
Note	13
Schema dell'impianto	14
Posizionamento collettori.....	15
Risultati.....	17
Calcolo della copertura minima secondo il D.Lgs. 28/2011.....	18
SPECIFICHE DEI COMPONENTI DELL'IMPIANTO	19
Collettore	19
Fluido termovettore	19
Dati Tubazioni	20
Caldaia.....	20
Combustibile	20
Centralina	20
Vaso di espansione	20
Pompa collettori	20
Serbatoio 1	21
DEFINIZIONI.....	22

INDICE 24