




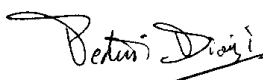

Progetto:	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE
Contratto:	A1/000669

Titolo del documento:

PROCEDIMENTO AUTORIZZATIVO

RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA


<p><i>Committente:</i></p>  <p>CARTIERE DEL POLESINE <i>Passion for paper</i></p> <p>Cartiere del Polesine Spa Viale Stazione, 1 45017 Loreo (RO)</p>	<p><i>Cliente finale</i></p>  <p>Cartiere del Polesine Spa Via Smergoncino, 20 - Loc. Cavanella Po 45011 Adria (RO)</p>
--	---

<p><i>Progettazione:</i></p>  <p>Power Engineering Srl Via G. Garibaldi, 81/16B 15067 Novi Ligure (AL) P.IVA 02521140067</p>	<p><i>Tecnici abilitati:</i></p> <p>Tecnico Competente in Acustica Tec. Ind. Dionigi Pedretti (ENTECA n°2041)</p> 
	<p>Tecnico Competente in Acustica Ing. Giulio Chiarlo (ENTECA n°2538)</p> 

--	--	--	--	--	--

0	02/11/2021	Emissione	GC/DP	GC/DP	CdP
Rev.	Data	Descrizione	Preparato	Controllato	Approvato

Doc. N:					
20003	AD	TR	001	0	


	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA	Doc	21003ADTR001_revisione FINALE
		Rev.	Data
		0	02/11/2021

Sommaro

1	Premessa	3
2	Documenti di riferimento	3
2.1	Elaborati.....	3
2.2	Leggi.....	3
2.3	Norme	3
3	Relazione	4
3.1	Composizione del nuovo impianto.....	4
3.2	Indicazione, dell'area nella quale sono previsti i nuovi impianti.....	4
3.3	Planimetrie orientate ed in scala dei luoghi interessati dal rumore emesso dall'impianto per una fascia di territorio sufficiente a caratterizzare le zone interessate a partire dal confine di proprietà	6
3.4	Valori limite di emissione e assoluti di immissione di zona stabiliti dalla normativa vigente per le aree e zone in esame con indicazione degli ambienti abitativi più vicini al previsto impianto o attività	7
3.5	Descrizione di cicli tecnologici, impianti, apparecchiature con riferimento alle sorgenti di rumore.....	8
3.6	Descrizione ed individuazione in appositi disegni della collocazione delle sorgenti.....	9
3.7	Descrizione delle caratteristiche temporali di funzionamento.....	10
3.8	Risultati di rilevamenti fonometrici	10
3.9	Metodi di calcolo previsionali e i dati di input utilizzati	13
3.10	Risultati di calcolo.....	14
3.11	Verifica immissione	14
3.12	Verifica differenziale	15
4	strumentazione di misura e di elaborazione	16

ALLEGATI:

- 1) Planimetria generale dello stabilimento
- 2) Planimetria dell'impianto di cogenerazione
- 3) Misure
- 4) Geometria di calcolo
- 5) Mappa delle emissioni di rumore del nuovo impianto

	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA	Doc	21003ADTR001_revisione FINALE
		Rev.	Data 0 02/11/2021

1 PREMESSA

La presente relazione, redatta in conformità a quanto disposto dall'art. 8 comma 4 della legge 447/1995, contiene lo studio degli impatti acustici del nuovo impianto di cogenerazione composto da turbina a gas e caldaia a recupero da installarsi c/o lo stabilimento di Cartiere del Polesine S.p.A. di Adria (RO).

Attualmente in stabilimento sono presenti n. 2 impianti cogenerativi a turbina a gas e caldaia di recupero denominati MC/3 e MC/4, che verranno mantenuti in backup freddo ed utilizzate esclusivamente nei periodi di fermo macchina per manutenzione ordinaria e straordinaria della nuova centrale di cogenerazione.

2 DOCUMENTI DI RIFERIMENTO

Ai fini e per gli scopi del presente documento, sono stati utilizzati gli elaborati di progetto, i riferimenti legislativi e normativi nonché le definizioni riportate nel seguito.

I valori dell'emissione sonora dei componenti impiantistici, di cui alla Tab.2 sono stati ricavati dai requisiti contrattuali in corso di elaborazione.

2.1 ELABORATI

N. DOCUMENTO	TITOLO
21003GDTR001_0	Relazione Tecnica Descrittiva
21003GDLA001_0	Planimetria generale di stabilimento
21003GDLA005_0	CHP-Pianta e sezioni
21003GDLA006_0	Edificio quadri e sala controllo
21003ADLA001_0	Planimetria ricettori

2.2 LEGGI

LEGGE 26 ottobre 1995, n. 447 e smi	Legge quadro sull'inquinamento acustico (G.U. 30 ottobre 1995, n. 254, suppl. ord.).
DECRETO PRESIDENTE CONSIGLIO MINISTRI 14 novembre 1997	Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore (G.U. 1° dicembre 1997, n. 280).
DECRETO MINISTERIALE 16 marzo 1998	Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico (G.U. 1° aprile 1998, n. 76).
LEGGE REGIONALE VENETO 10 maggio 1999, n. 21.	Norme in materia di inquinamento acustico (B.U.R. 42/1999).

2.3 NORME

UNI ISO 9613-2006-2	Attenuazione sonora nella propagazione all'aperto - Parte 2: Metodo generale di calcolo
---------------------	---

3 RELAZIONE

3.1 COMPOSIZIONE DEL NUOVO IMPIANTO

Il nuovo impianto di cogenerazione sarà costituito da turbina a gas, caldaia a recupero posta in coda alla turbogas, camino di bypass fumi di emergenza, camino di uscita fumi, cabina di decompressione del gas metano edificio per l'alloggiamento di trasformatori e quadri elettrici.

3.2 INDICAZIONE, DELL'AREA NELLA QUALE SONO PREVISTI I NUOVI IMPIANTI.

Lo stabilimento è situato nel comune di Adria (RO) in Località Smergoncino, 1, in una zona industriale limitrofa all'Autodromo Adria International Raceway.

Lo stabilimento confina sul lato Nord con terreni agricoli, sul lato Ovest con l'autodromo, sul lato Sud con terreni agricoli e sul lato Est con altri capannoni.

Il nuovo impianto verrà posizionato al centro dell'area tra la centrale elettrica esistente e i capannoni produttivi, in prossimità del confine di proprietà a circa 5 metri dalla recinzione che divide da capannone di altra attività.

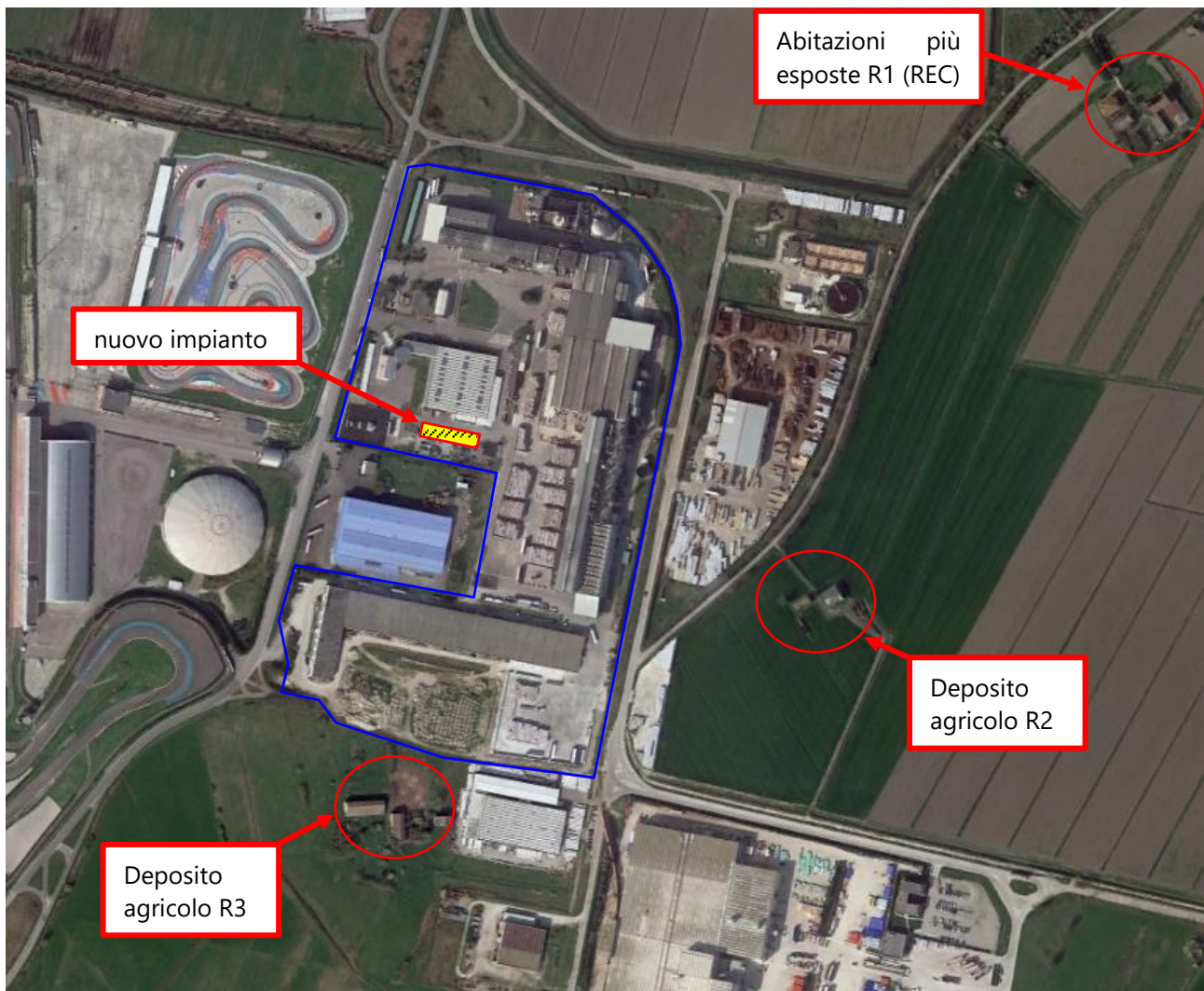


Fig. 1 - Vista aerofotogrammetrica

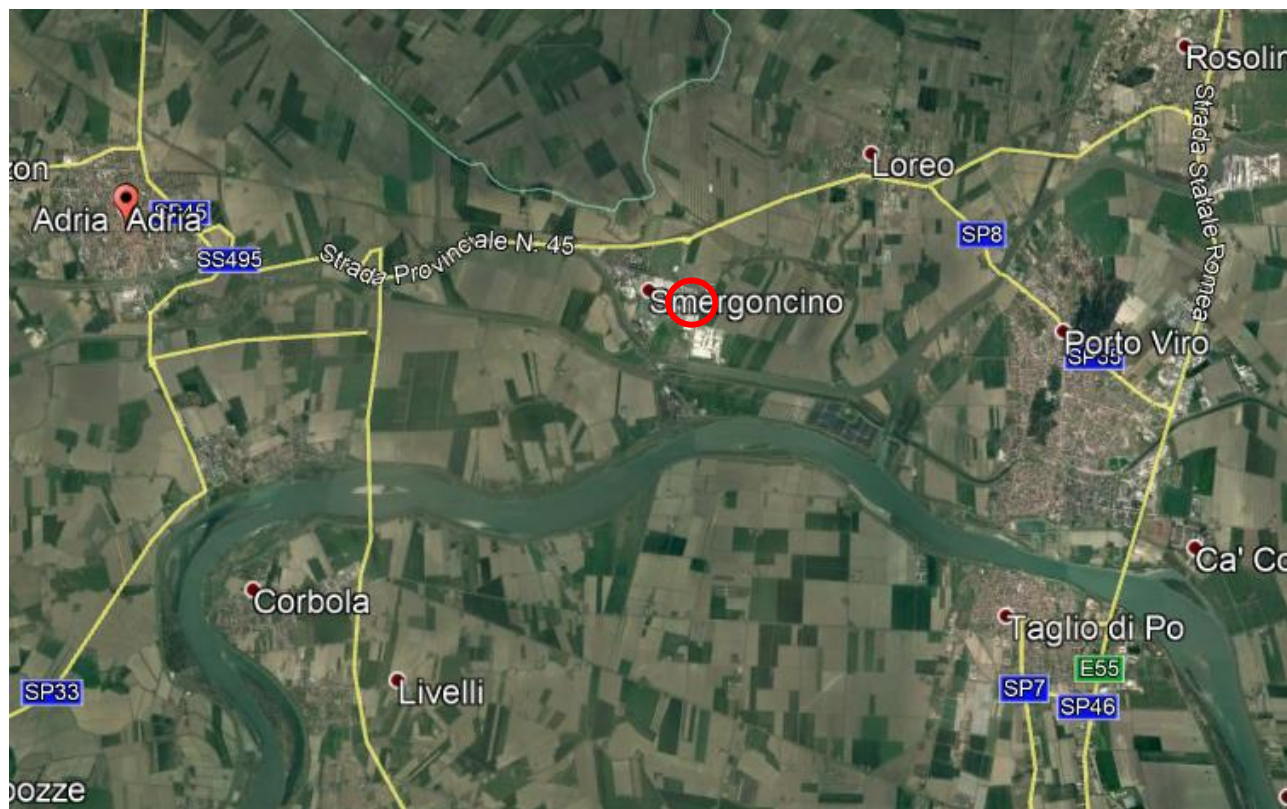


Fig. 2 Inquadramento territoriale

I Nuclei abitativi di Adria e Porto Viro sono ad oltre 5 Km di distanza in linea d'aria dall'impianto, mentre il nucleo abitativo di Loreo è a circa 3 Km in linea d'aria.

3.3 PLANIMETRIE DEI LUOGHI INTERESSATI DAL RUMORE EMESSO DALL'IMPIANTO

Si riporta in Fig. 3 su estratto di carta tecnica regionale, la planimetria orientata ed in scala dei luoghi interessati dal rumore emesso dall'impianto in esercizio per una fascia di territorio sufficiente a caratterizzare le zone interessate a partire dal confine di proprietà.

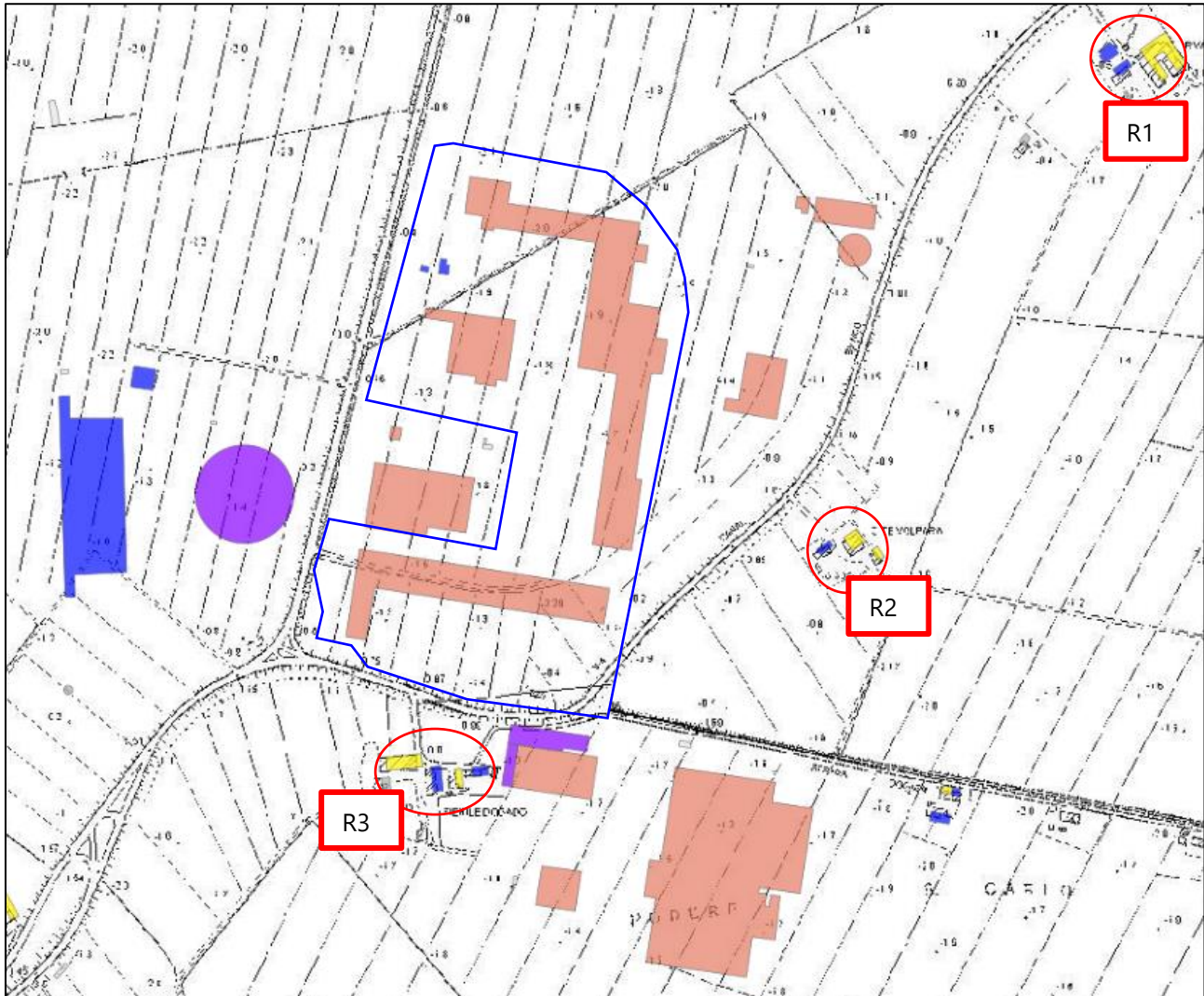


Fig. 3 - Estratto CTR scala 1:5000

3.4 VALORI LIMITE DI EMISSIONE E ASSOLUTI DI IMMISSIONE DI ZONA

Il comune di Adria è dotato del Piano di classificazione acustica in adempimento alle prescrizioni dell'art 6 della Legge n. 447 del 26/10/1995, Legge quadro sull'inquinamento acustico.

Lo stabilimento ricade in classe VI (aree esclusivamente industriali), le zone confinanti a Nord (campi agricoli) ricadono nella Classe III (aree di tipo misto). Il recettore abitativo più vicino R1 (REC), situato a circa 500, ricade nel Comune di Loreo e rientra in classe III (aree di tipo misto), mentre i recettori R2 e R3 depositi agricoli ricadono nel Comune di Loreo e rientrano in classe V aree prevalentemente industriali).

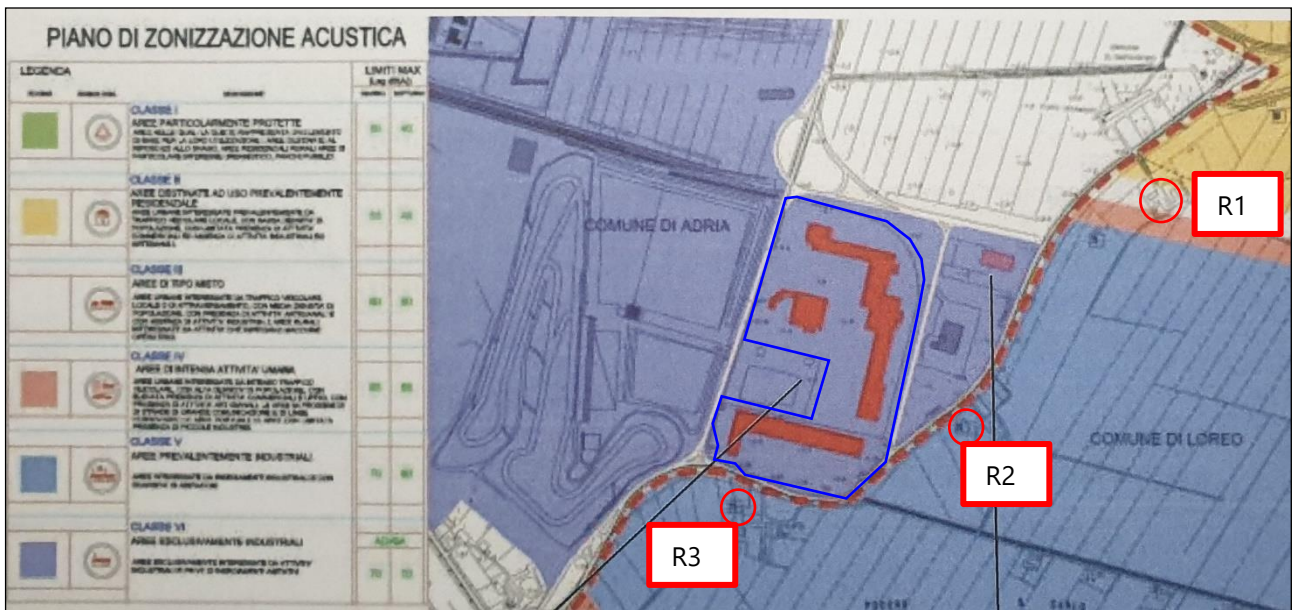


Fig. 4 - Classificazione acustica

Si riportano nella tabella seguente i valori limite di emissione e assoluti di immissione di zona, stabiliti dalla normativa vigente per le aree e zone oggetto di esame, con indicazione degli ambienti abitativi più vicini al previsto impianto.

CLASSE ACUSTICA	Limiti di emissione		Limiti di immissione	
	d	n	d	n
I - aree particolarmente protette	45	35	50	40
II - aree prevalentemente residenziali	50	40	55	45
III - aree di tipo misto	55	45	60	50
IV - aree di intensa attività umana	60	50	65	55
V - aree prevalentemente industriali	65	55	70	60
VI - aree esclusivamente industriali	65	65	70	70

Tab. 1: Limiti di rumorosità stabiliti dal DPCM 14/11/1997

3.5 DESCRIZIONE DI CICLI TECNOLOGICI, IMPIANTI, APPARECCHIATURE CON RIFERIMENTO ALLE SORGENTI DI RUMORE

Si riporta nel seguito uno schema a blocchi dell'impianto di cogenerazione in progetto.

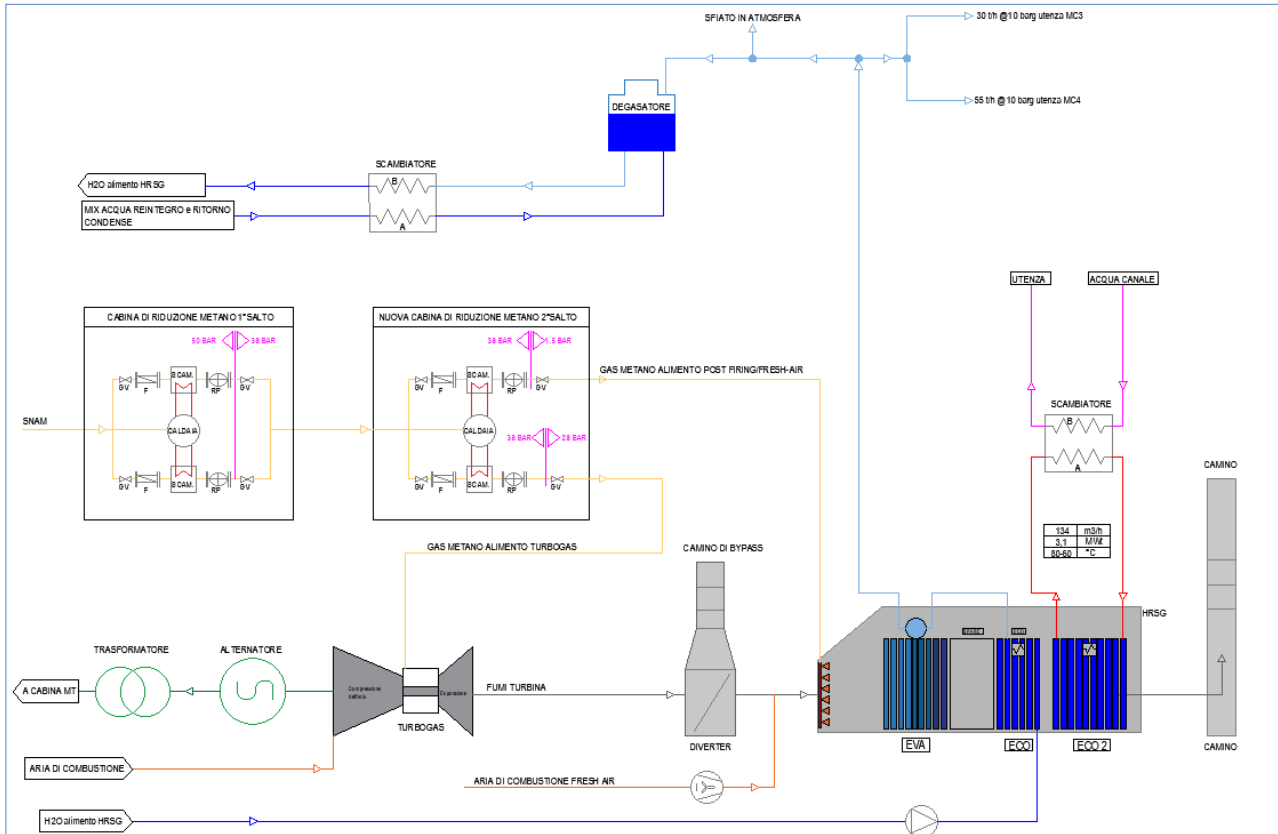


Fig. 5 - Schema a blocchi dell'impianto

Nello schema si identificano i diversi componenti e le connessioni di alimentazione e di consegna dei vettori energetici e dei fluidi di processo dell'impianto.

Nel seguito verranno riportati i dettagli delle principali apparecchiature costituenti l'impianto.

A completamento, si riportano nella tabella sottostante i dati di sintesi del nuovo impianto di cogenerazione in termini di potenza in ingresso e in uscita.

Elemento	Potenza introdotta [MW]	Potenza elettrica nominale [MW]	Portata vapore nominale [t/h]
Turbina	52,3	17,56	85
Caldaia in post-firing	30,6		
Caldaia in fresh-air	65		

Tab. 2 - Componenti principali dell'impianto

3.6 DESCRIZIONE ED INDIVIDUAZIONE DELLA COLLOCAZIONE DELLE SORGENTI

Si riportano in tabella le principali sorgenti sonore con le proprie caratteristiche.

Apparecchiatura	Lp /dB(A)	Distanza	Metodo di calcolo	Dimensioni sul modello di calcolo /m	Lw /dB(A)
Package Turbogas	75	@1m	Surface source ISO 9613	18.8 x 3.7 h 2.8	103.1
Caldaia	70	@1m	Surface source ISO 9613	38 x 7 h 10	104.6
4 x Dry Cooler	70	@1m	Point source ISO 9613	puntiforme	81.0
Skid pompe	70	@1m	Surface source ISO 9613	8.5 x 1.5	79.2
Cabina rid. gas metano	65	@1m	Surface source ISO 9613	6 x 3 h 2.5	89.2
Camino	75	@1m	Point source ISO 9613	puntiforme	84.2

Tab. 3 – Sorgenti sonore¹

In fase di scelta delle apparecchiature è stato richiesto ai fornitori degli impianti di verificare preventivamente l'assenza di componenti tonali in particolare alle basse frequenze.

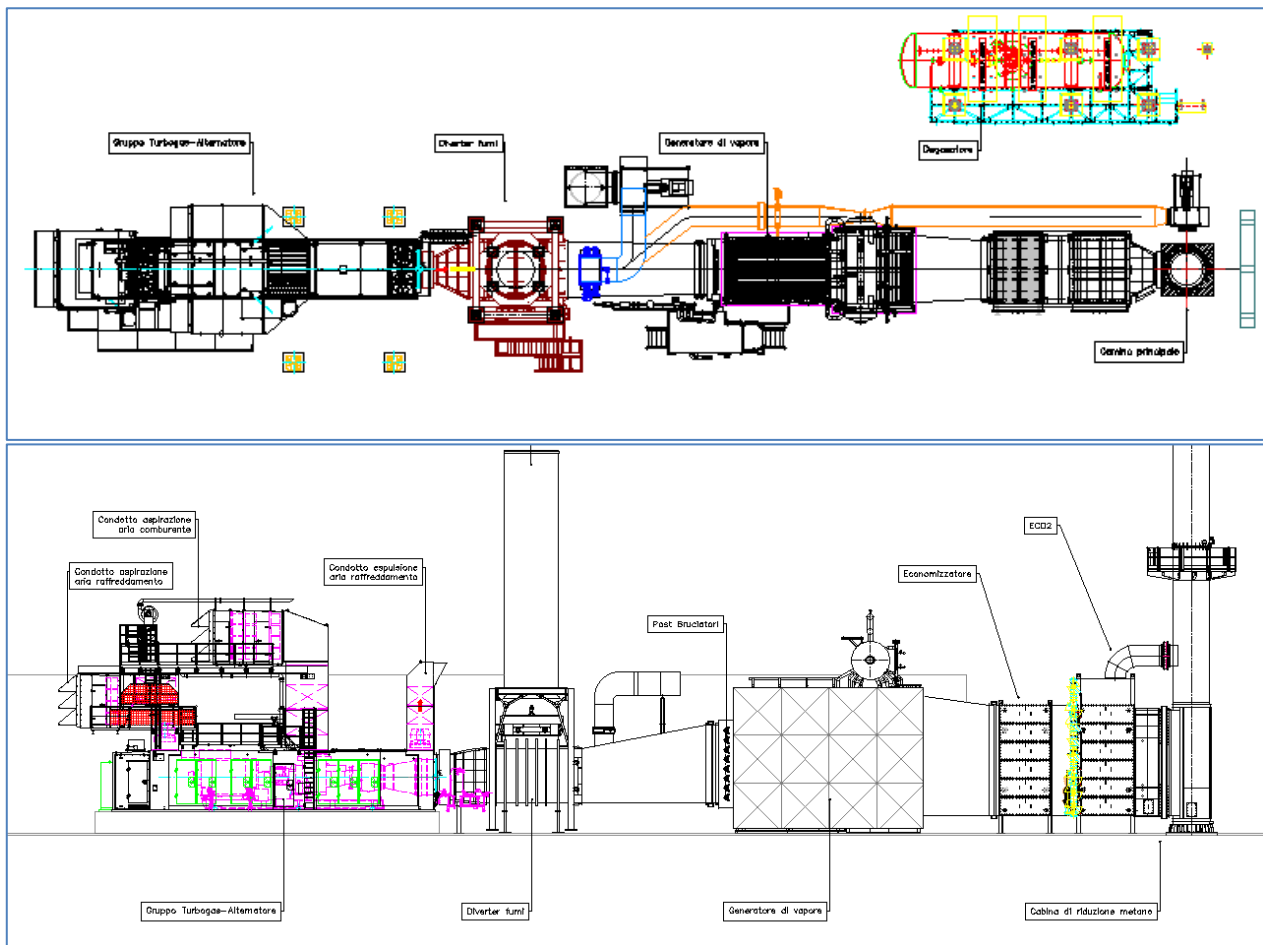



Fig. 5 - Pianta e prospetto dell'impianto di nuova installazione

¹ I dati sulle sorgenti sonore sono stati comunicati dal fornitore in sede contrattuale (tolleranza ± 3 dB). Il valore immesso nel calcolo corrisponde al limite superiore del margine di incertezza.

	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA	Doc	21003ADTR001_revisione FINALE
		Rev.	Data
		0	02/11/2021

3.7 DESCRIZIONE DELLE CARATTERISTICHE TEMPORALI DI FUNZIONAMENTO

L'impianto di cogenerazione funzionerà sia di giorno che di notte al servizio del ciclo produttivo di stabilimento, producendo un'emissione sonora di tipo continuo.

Non vi sono impianti con funzionamento a tempo parziale.

Il livello massimo di pressione sonora è quello generato dal funzionamento a regime dell'impianto, dovuto a tutte le componenti dello stesso. Il valore di massima emissione nella sua globalità è stato considerato nel modello previsionale per l'intera giornata di 24 h.

3.8 RISULTATI DI RILEVAMENTI FONOMETRICI

Per caratterizzare la situazione attuale sono stati effettuati i seguenti rilievi fonometrici:

- Misure brevi nel periodo diurno, il giorno 29 e 30 marzo 2021, nelle aree esterne dello stabilimento, in adiacenza del confine di proprietà e in prossimità del recettore abitativo più vicino, nei punti P1-P2-P3-P4- -exP19.

L'individuazione dei punti prende a riferimento le stesse postazioni utilizzate nella relazione di monitoraggio ambientale dell'insediamento², indagando i soli punti influenzati dalle opere in progetto e il punto REC in prossimità del recettore R1.

I risultati e le corrispondenze ai punti di misura sono riportati in tabella 3.

- Misura di 24 ore il giorno 29 e 30 marzo 2021, all'interno dello stabilimento, nei pressi del confine di proprietà, nella zona dove verrà installato il nuovo impianto.

Le postazioni di misura sono state scelte per ottenere una caratterizzazione dello stato attuale e sviluppare il modello di calcolo previsionale dell'impatto acustico.

Nelle giornate di monitoraggio non erano presenti attività motoristiche nell'Autodromo.

I risultati e le corrispondenze ai punti di misura sono riportati in tabella 4.

I punti di misura sono riportati in Fig. 6 - Punti misura Monitoraggio ante operam.

² INDAGINE AMBIENTALE PER LA DETERMINAZIONE DELL'IMPATTO ACUSTICO NEI CONFRONTI DELLA ZONIZZAZIONE ACUSTICA COMUNALE" redatta dall'Ing Rodolfo Cibola in data 27 dicembre 2019.



Fig. 6 - Punti misura Monitoraggio ante operam

● punti delle misure brevi posti in prossimità del confine di proprietà ad altezza di 1,6 m

● punto misura 24 ore ad altezza di 4 m

Punti di misura	Misura	Livelli sonori stato di fatto Leq [dBA]	VL diurno
1	D_.001	50,9	70
2	D_.002	52,1	70
3	D_.003	59,3	70
4	D_.004	55,4	70
5	D_.019	59,3	70
REC	D_.021	43,5	55

Tab. 4 – Misure brevi del clima acustico ante operam a perimetro ed in prossimità recettori

POSTAZIONE	Misura	Periodo	Durata	Livelli sonori stato di fatto Leq [dBA]	VL
Perimetro stabilimento Area nuovo impianto	Misura 24 H 29 e 30 marzo 2021	d	16 ore	58,7	70
		n	8 ore	57,2	70

Tab. 5 – Misura 24 ore del clima acustico ante operam

Nota: I report grafici sono riportati in Allegato 3.

3.9 METODI DI CALCOLO PREVISIONALI E I DATI DI INPUT UTILIZZATI

L'analisi del rumore è stata svolta con il software IMMI PLUS (Wölfel – Höchberg), progettato per l'acustica previsionale ed il "noise mapping".

IMMI utilizza la tecnica di calcolo del "ray-tracing inverso" per riprodurre la divergenza geometrica e le attenuazioni in eccesso. Il programma utilizza algoritmi di calcolo che simulano il rumore di qualunque provenienza: veicolare, ferroviario, industriale, traiettorie aeree ecc.

I calcoli dell'emissione e nel punto di ricezione in IMMI si basano su linee guida riconosciute, descritte come librerie di elementi (rumore industriale (ISO 9613), rumore da traffico stradale (XPS 31-133), pianificazione urbana (DIN 18005 (D)).

Lo studio acustico previsionale ha consentito di ricavare il campo acustico generato dal nuovo impianto, sia all'interno dello stabilimento che nelle immediate vicinanze, in corrispondenza del perimetro e dei recettori residenziali più vicini - la geometria di calcolo è presentata in allegato 4 -

Lungo il confine Sud dell'area vicina al nuovo impianto è stata inserita nel modello di calcolo una recinzione in jersey (o altro materiale fonoimpedente) di altezza 2.5 m. L'installazione, che risponde anche ai requisiti di sicurezza dell'impianto, verrà realizzata anche sulla base del collaudo finale delle emissioni acustiche.

Con riferimento alla mappa 21003ADLA001_0 Planimetria ricettori, sono stati presi in considerazione i nuclei di case R1 (REC) e depositi agricoli R2 - R3 perché gli altri hanno distanze superiori a 700 m, quindi non risentono del rumore dell'impianto.

Il calcolo delle emissioni è riferito all'arco della 24 ore, dato che gli impianti funzioneranno in modo continuo.

Nelle tabelle riepilogative viene riportato il confronto con le misure e con il limite di legge.

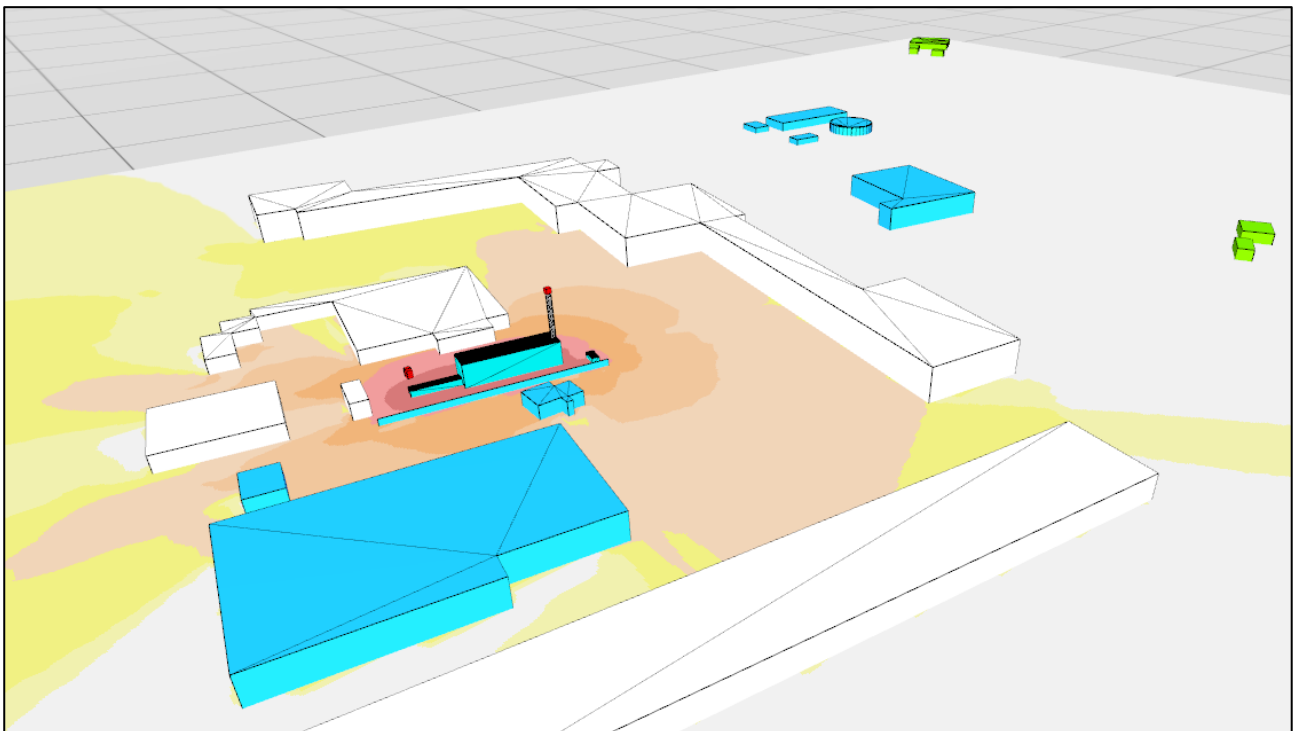


Fig. 7 - Vista tridimensionale della geometria di calcolo

3.10 RISULTATI DI CALCOLO

P	Classe	Livelli sonori stato di fatto Rumore residuo [dBA]		Livelli emissione sole sorgenti di progetto Leq [dBA]	Livelli sonori stato di progetto Leq [dBA]	VL emi d/n
		d	n			
1	VI	50,9	-	51.1	54.0	65/65
2	VI	52,1	-	57.0	58.2	65/65
3	VI	59,3	-	62.2	64.0	65/65
4	VI	55,4	-	51.4	56.9	65/65
5	VI	59,3	-	44.4	59.4	65/65
REC	II	43,5	-	32.3	43.8	55/45
R1	II	-	-	34.8	-	55/45
R2	V	-	-	34.1	-	65/55
R3	V	-	-	40.6	-	65/55
24 h	VI	58.7	57.2	-	-	-

Tab. 6 – Impatto acustico del nuovo impianto cogeneratore – Leq [dBA]

Dall'analisi della tabella, si osserva che sono rispettati i limiti di emissione in tutti i punti all'esterno dello stabilimento.

L'incremento di rumore è presente solo all'interno dello stabilimento e soltanto nelle aree molto vicine al nuovo impianto.

3.11 VERIFICA IMMISSIONE PRESSO I RECETTORI ABITATIVI

La verifica è limitata al punto REC (prossimo al recettore R1) perché gli altri insediamenti abitativi hanno distanza superiori a 500 m dalla sorgente, quindi il contributo del rumore generato è trascurabile.

Per la verifica dell'immissione in prossimità del recettore abitativo R1, si è utilizzato, sia nel periodo diurno che in quello notturno, il livello di rumore dello stato di fatto misurato in periodo diurno. Questa ipotesi è da ritenersi cautelativa.

Il livello di immissione, è dato dai contributi del livello acustico dello stato di fatto (43.5 dBA) e dell'emissione del nuovo impianto (32.3 dBA), funzionante a ciclo continuo quindi valido per tutte le 24 ore.

Considerato che il livello di emissione risultante dai calcoli sul punto REC (32,3 dBA) è inferiore ai valori limite di emissione per la Classe III (55/45) applicabili a R1 di oltre 10 dB, si ritiene che le opere in progetto non determinino incrementi apprezzabili dei livelli di immissione rispetto alla situazione ante-operam presso il punto REC.


	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA	Doc	21003ADTR001_revisione FINALE
		Rev.	Data
		0	02/11/2021

3.12 VERIFICA DIFFERENZIALE

In corrispondenza del punto REC, prossimo al recettore R1, si ha:

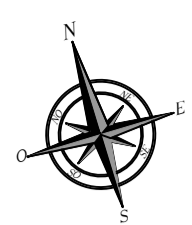
- livello acustico dello stato di fatto 43.5 dBA
- emissione su REC 32.3 dBA
- immissione 43.8 dBA

Il differenziale presso il recettore R1 risulta conforme sia nel periodo diurno che notturno, considerando anche all'interno degli ambienti abitativi, si applica una riduzione del rumore di almeno 4 dB, inteso come attenuazione geometrica tra esterno ed interno con finestra completamente aperta (la norma UNI/TS 11143-7:2013 suggerisce 6 dB), si otterrebbe un valore di residuo inferiore ai 40 dB.

	NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE RELAZIONE PREVISIONALE ACUSTICA			Doc	21003ADTR001_revisione FINALE
				Rev.	Data
				0	02/11/2021

4 STRUMENTAZIONE DI MISURA E DI ELABORAZIONE

Analizzatore	Larson Davis, Inc. – Provo, UT – 84601 U.S.A.				
Modello	LD 831	Classe	1	Numero di Serie	0001762
Microfono	BSWA TECH model MP 201 – SN 540482				
LAT	Ente	LCE S.r.l.	n°	068 45956-A	16/10/2020
Fonometro	Larson Davis, Inc. – Provo, UT – 84601 U.S.A.				
Modello	LD 812	Classe	1	Numero di Serie	0302
Microfono	BSWA Tech model 201 – SN 460210				
LAT	Ente	LCE S.r.l.	n°	068 46527-A	17/02/2021
Calibratore	Larson Davis, Inc. – Provo, UT – 84601 U.S.A.				
Modello	CAL 200			Numero di Serie	4869
LAT	Ente	LCE S.r.l.	n°	068-45955-A	16/10/2020
Sistema	Sound Case		2017		
Accessori	Valigia stagna HPRC 2400 - Supporto microfonico Larson Davis per esterni				
Applicazione per l'elaborazione delle misure					
Nome	Noise Works NWWin2			2.10.3 (2019)	
Produttore	Spectra S.r.l. - © GianPaolo Poletti & Lake-View Software				
Applicazione per acustica previsionale e noise mapping					
Nome	IMMI 2021 Plus [497]			22/07/2021	
Produttore	Wölfel Group, Max-Planck-Str. 15, 97204 Höchberg, Germany				



SOTTOSTAZIONE 132/20kV
ESISTENTE

GRUPPO TURBOGAS MC3

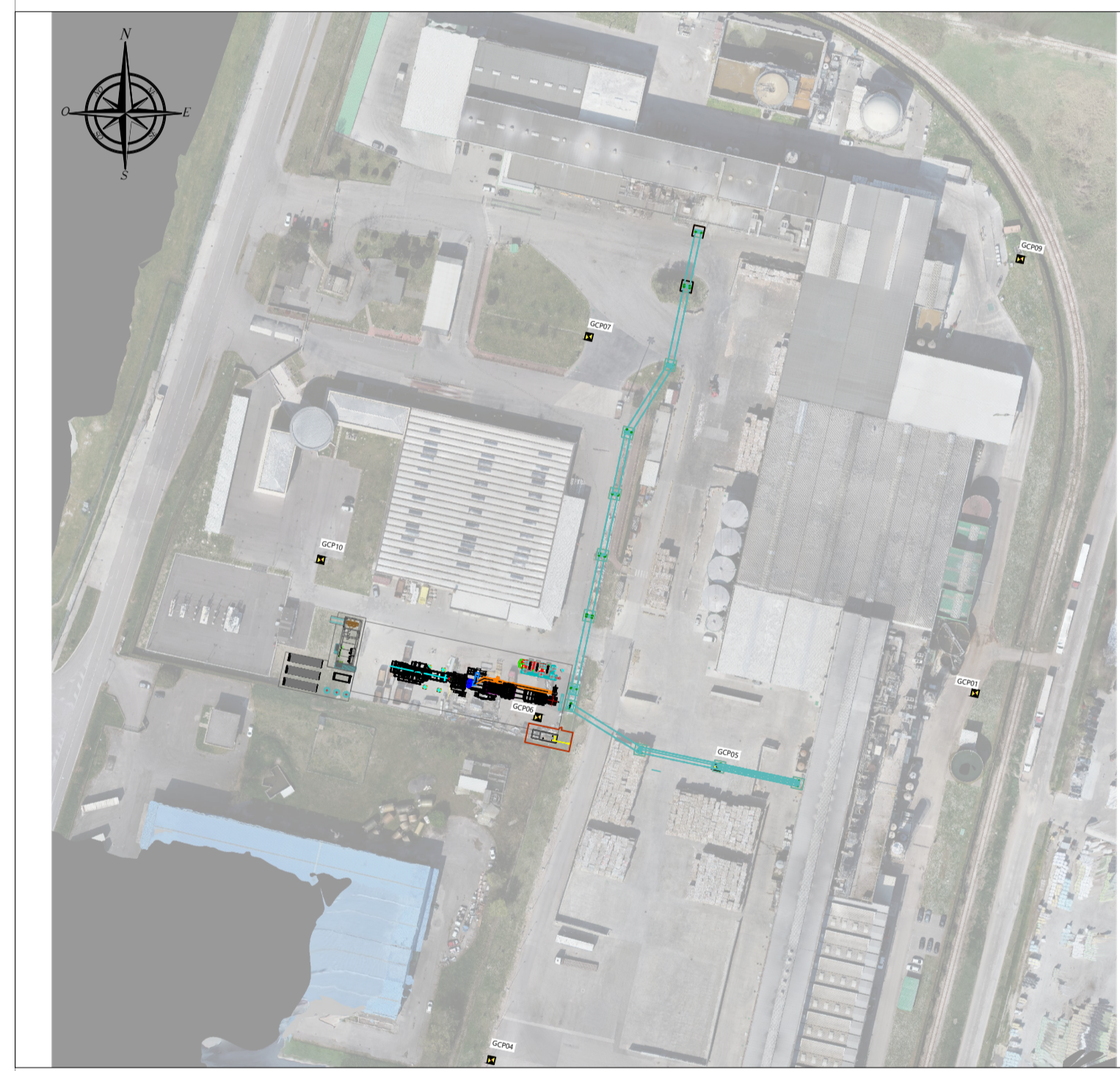
GRUPPO TURBOGAS MC4

AREA IMPIANTO CHP

Capannone ex ROCAR

NUOVO PIAZZALE
MAGAZZINO

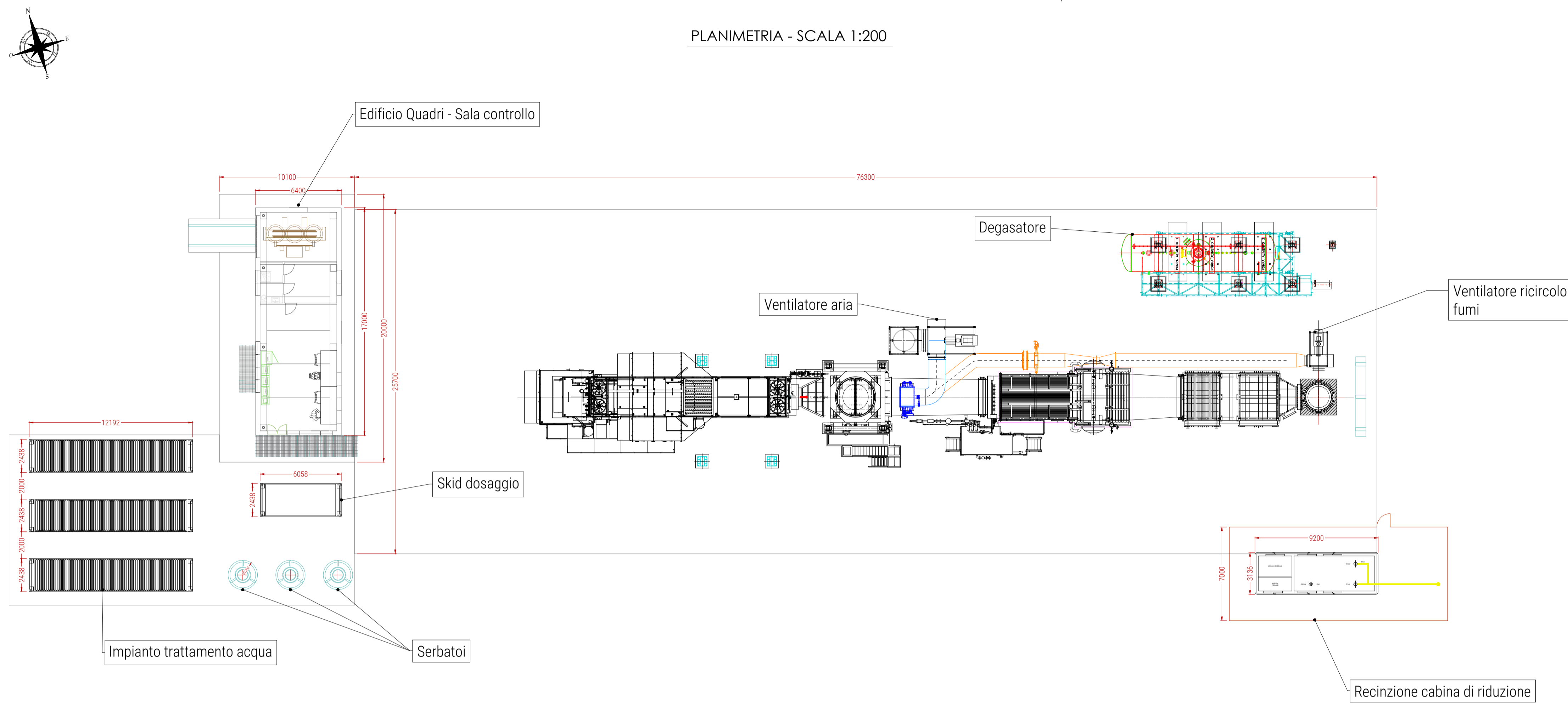
Area depuratore



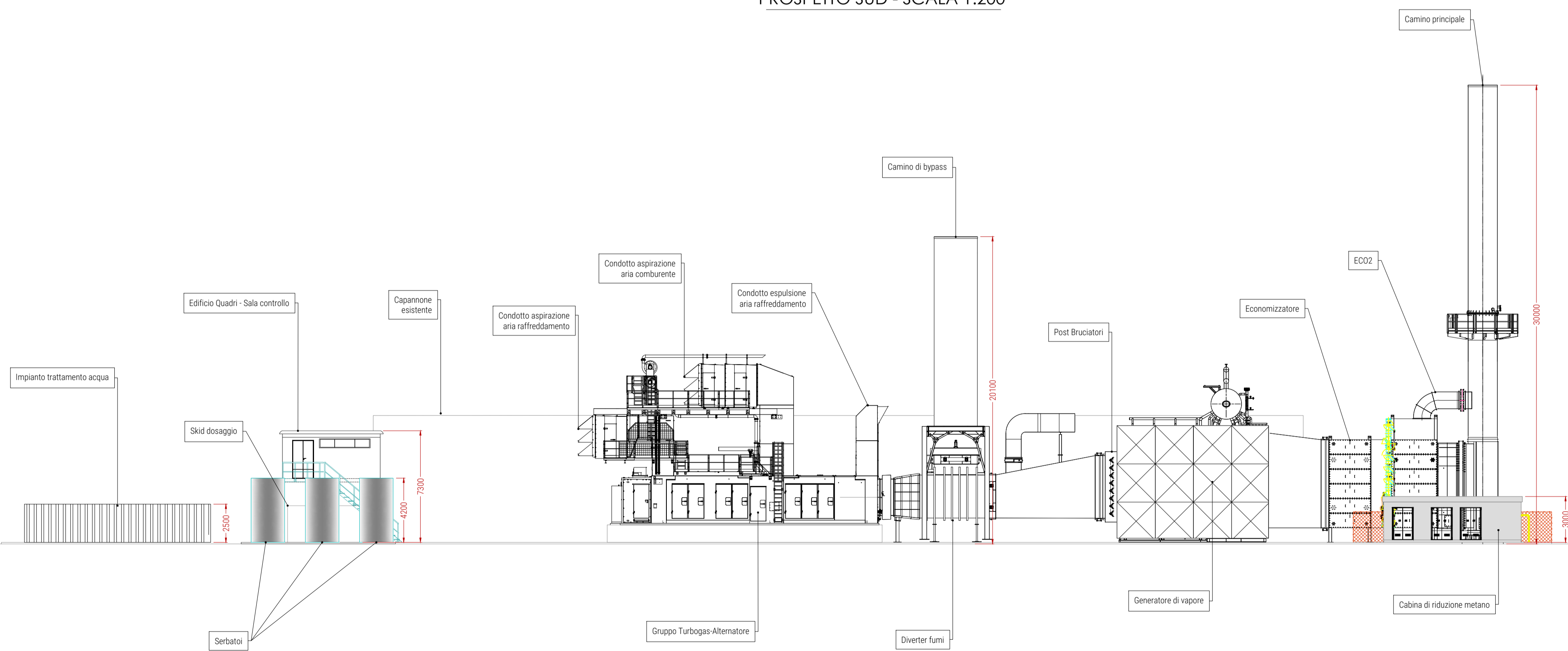
ORTOFOTO

0 Prima emissione		11/10/2021	PWE	PWE	CDP
Rev.	DESCRIZIONE	DATA	PREPARATO	CONTROLLATO	APPROVATO
QUESTO ELABORATO E' PROPRIETA' DI PWE Power Engineering Srl. RIPRODUZIONE E DIVULGAZIONE VIETATE SENZA AUTORIZZAZIONE SCRITTA. THIS DOCUMENT IS PROPERTY OF PWE Power Engineering Srl. REPRODUCTION AND DIVULGATION FORBIDDEN WITHOUT WRITTEN PERMISSION.					
COMMITTENTE  Cartiere del Polesine S.p.A. Viale Stazione, 1 45017 - Loreo (RO) P.IVA 01148340290		PROGETTAZIONE  Power Engineering Srl Via G. Garibaldi, 87 13057 Novoli (AR) - Italy Via G. Bagnoli, 15 21100 Varese (VA) - Italy			
UFFICIO TECNICO		PROGETTISTA			
OPERA NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE		TITOLO PLANIMETRIA GENERALE DI STABILIMENTO		FORMATO A1 SCALA 1:1000	
SITA IN Stabilimento di Smergoncino Via Smergoncino, 1 - Loc. Cavanello Po 45010 Adria (RO)		DOC. N. 21003 GD LA 001		Foglio di 1 1	

PLANIMETRIA - SCALA 1:200



PROSPETTO SUD - SCALA 1:200



0	Prima emissione	29/11/2021	PWE	PWE	CDP
Rev.	DESCRIZIONE	DATA	PREPARATO	CONTROLLATO	APPROVATO
<small>QUESTO ELABORATO E' PROPRIETA' DI PWE Power Engineering Srl - RIPRODUZIONE E DIVULGAZIONE VIETATE SENZA AUTORIZZAZIONE SCRITTA THIS DOCUMENT IS PROPERTY OF PWE Power Engineering Srl - REPRODUCTION AND DIVULGATION FORBIDDEN WITHOUT WRITTEN PERMISSION</small>					
COMMITTENTE Cartiere del Polesine S.p.A. Viale Stazione, 1 45017 - Loreo (RO) P.IVA 01148340290			PROGETTAZIONE PWE power engineering srl <small>Power Engineering Srl</small> Via G. Garibaldi, 81 11067 Novi Ligure (AL) - Italy Via G. Bagini, 15 21100 Varese (VA) - Italy		
UFFICIO TECNICO			PROGETTISTA		
OPERA NUOVA CENTRALE DI COGENERAZIONE			TITOLO IMPIANTO CHP PIANTE E SEZIONI		FORMATO A1
SITA IN Stabilimento di Smergoncino Via Smergoncino, 1 - Loc. Covanella Po 45010 Adria (RO)			DOC. N. 21003 GD LA 005		Foglio di 1 1