

1. Riassumere nella tabella seguente le principali caratteristiche delle opere proposte (centrale e opere connesse):

<b>Parametro</b>	<b>Unità di Misura</b>	<b>Valore</b>
Superficie totale dell'area di progetto	m <sup>2</sup>	240.000
Superficie occupate dall'impianto	m <sup>2</sup>	88.000
Superfici Pavimentate	m <sup>2</sup>	18.000
Superfici a verde (allo stato naturale)	m <sup>2</sup>	65.000
Volumetrie Totali	m <sup>3</sup>	128.000
Scavi	m <sup>3</sup>	140.000
Riporti	m <sup>3</sup>	125.000
Argini	m <sup>3</sup>	15.000
<b>Bilancio Energetico dell'Impianto</b>		
Potenza Elettrica Lorda	MWe	773
Potenza Elettrica Netta	MWe	757,9
Potenza Termica introdotta col gas naturale	MWt	1353
Scarico Termico in Ambiente Idrico	MWt	TRASCURABILE
Scarico Termico in Atmosfera (Condensatori ad Aria)	MWt	435
Scarico Termico in Atmosfera (Camino)	MWt	121
Scarico Termico Complessivo	MWt	556
Rendimento Complessivo Netto	%	56,04
<b>Uso di risorse e pressioni ambientali</b>		
Consumi idrici per reintegro ciclo termico (acqua da pozzo)	m <sup>3</sup> /h	26 (**)
Consumi idrici per fabbisogno idropotabile (da acquedotto)	m <sup>3</sup> /h	1
Consumi combustibile (gas metano)	Nm <sup>3</sup> /h Nm <sup>3</sup> /anno	145000 1.015.000.000
Consumi combustibile (olio combustibile per l'alimentazione dei gruppi diesel - generatore di emergenza: approvvigionato tramite autocisterna)	m <sup>3</sup> /h m <sup>3</sup> /anno	2 serbatoi settimanali da 20 m <sup>3</sup> ciascuno (*)
Portata Complessiva dei fumi secchi	Nm <sup>3</sup> /h	2x2.550.000
Temperatura Fumi	°C	104,40
Altezza Camino	m	100
Velocità fumi	m/s	20
Coefficiente di Utilizzo	ore/anno	7.000
Effluenti Liquidi (scarico in corpo idrico superficiale)	m <sup>3</sup> /h m <sup>3</sup> /anno	15 105.000 (**)
Generi	t/anno	ASSENTI
Fanghi ITAR	t/anno	TRASCURABILI
Concentrazione nei Fumi di SO <sub>2</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>	TRASCURABILI
Concentrazione nei Fumi di NO <sub>x</sub> (fumi secchi con 15% di O <sub>2</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>	50
Concentrazione nei Fumi di CO	mg/Nm <sup>3</sup>	30
Concentrazione nei Fumi di PST	mg/Nm <sup>3</sup>	TRASCURABILI
Emissioni di CO <sub>2</sub> per Unità di Energia Prodotta	kg/MWh	381,33
Emissioni Orarie di SO <sub>2</sub>	kg/h	TRASCURABILI
Emissioni Orarie di NO <sub>x</sub> (fumi secchi con 15% di O <sub>2</sub> )	kg/h	101,8x2
Emissioni Orarie di CO	kg/h	61,1x2
Emissioni Orarie di PST	kg/h	TRASCURABILI
Emissioni Annue di SO <sub>2</sub>	t/anno	TRASCURABILI
Emissioni Annue di NO <sub>x</sub> (fumi secchi con 15% di O <sub>2</sub> )	t/anno	1.425
Emissioni Annue di CO	t/anno	855
Emissioni Annue di PST	t/anno	TRASCURABILI
<b>Vincoli (Distanza Minima)</b>		
Edifici residenziali dalla recinzione di centrale	m	15-20 (Ex Fornace Laterizi a N e C.na Comune a NW)
Zone a Vincolo Idrogeologico	m	125
Zone a Vincolo Monumentale (DLgs490/99, art 2, 3 e4)	m	3.000 (Cascina Canello)
Zone a Vincolo di DLgs 490/99 art. 146 - Corsi d'Acqua	m	125
Aree SIC/ Aree protette	m	13.000 (Parco del Basso Mella)
<b>Opere Connesse</b>		
Elettrodotto (comune di Offlaga)	Km	3,6
Gasdotto (comune di Bagnolo Mella)	km	1,15

<i>Parametro</i>	<i>Unità di Misura</i>	<i>Valore</i>
<b>Tempi e Costi</b>		
Costi totali	Euro	550 MEuro
Durata del cantiere	mesi	24
Vita media dell'impianto	anni	25
Tempi previsti per la dismissione dell'impianto	mesi	(***)

(\*) L'utilizzo del gruppo DIESEL per l'alimentazione degli ausiliari di centrale dipende da condizioni di emergenza per cui la portata oraria e annuale di gasolio non sono valutabili dato il carattere di imprevedibilità delle succitate condizioni ed il numero ridottissimo dell'utilizzo.

(\*\*) In condizioni di esercizio.

(\*\*\*) La natura e la dimensione degli interventi e quindi anche il tempo di ripristino dipenderà dalle circostanze in essere alla data del termine della vita operativa.