

Allegato A25

Schemi a Blocchi dell'Attività Produttiva

Chemicals

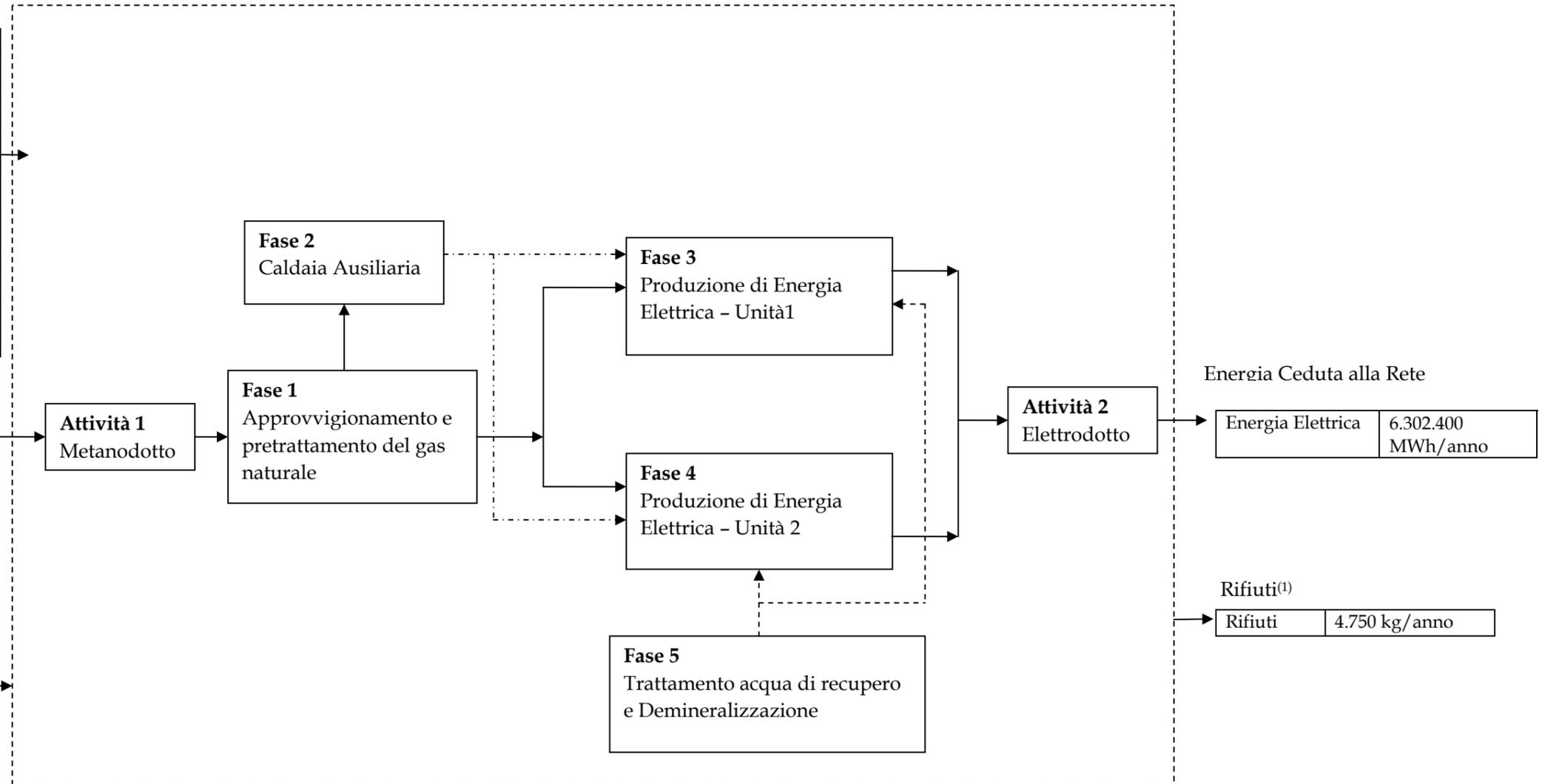
Olio Lubrificante	5.000 l/anno
Trattamento acque di caldaia	2.000 l/anno
Deossigenante	2.000 l/anno
Fosfati liquidi acque di caldaia	1.000 l/anno
Trattamento acque di caldaia	100 l/anno
Inibitore della corrosione	100 l/anno
Sodio metabisolfito	2.600 l/anno
Soda caustica	1.000 l/anno
Ipoclorito di sodio	100 l/anno
Acido cloridrico	200 l/anno
Gasolio	4.000 l/anno

Combustibili

Gas Naturale	1.203.580.000 Sm ³ /anno
--------------	-------------------------------------

Prelievi Idrici

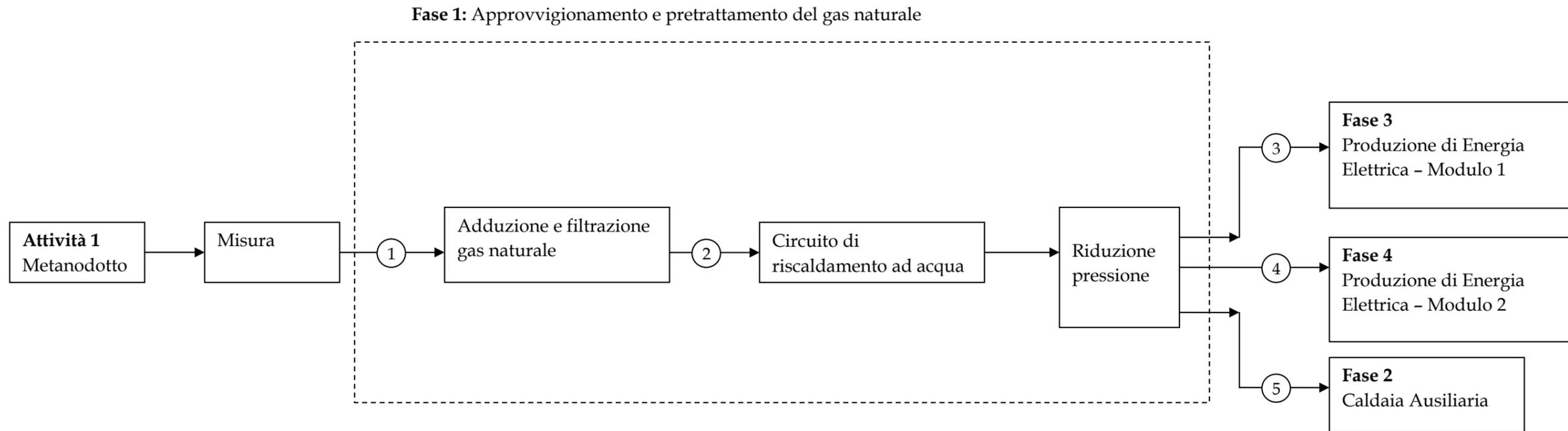
Acqua di Pozzo	17.520 m ³ /anno
----------------	-----------------------------



Note:

I consuntivi riportati in questo allegato sono annuali e fanno riferimento alla capacità produttiva della Centrale (8.000 ore/anno), e sono stimati da dati di progetto.

(1) Si riporta solo una stima dei rifiuti associati al processo produttivo.

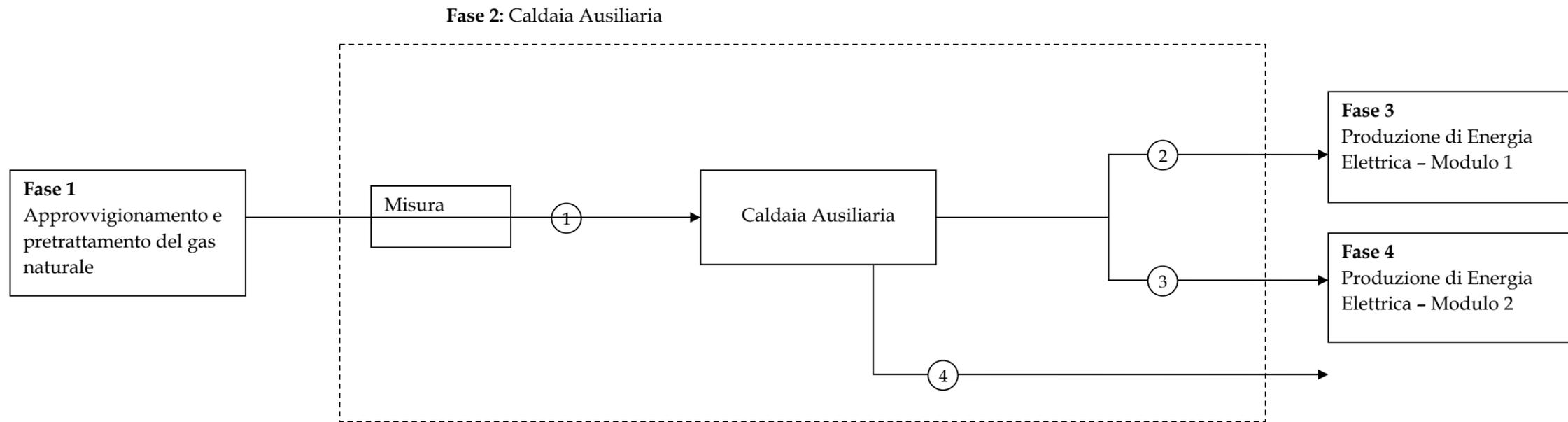


Dati Numerici

Rif.	Descrizione	Dati quantitativi
1	Gas Naturale dalla Rete	1.203.667.520 Sm ³ /anno max 70 bar, T ambiente
2	Gas Naturale a sezaione di preriscaldamento	1.203.667.520 Sm ³ /anno 30 bar, t 30°C
3	Gas preriscaldato a Fase 2	598.976.000 Sm ³ /anno 30 bar, t 30°C
4	Gas preriscaldato a Fase 3	598.976.000 Sm ³ /anno 30 bar, t 30°C
5	Gas a Caldaia Ausiliaria	3.667.520 Sm ³ /anno ⁽¹⁾ 30 bar, t 30°C

Note:

(1) La caldaia ausiliare funzionerà solo nelle fasi di avviamento dell'impianto, che non possono essere stimate a priori, si riporta quindi la portata di metano oraria con la caldaia esercizio.

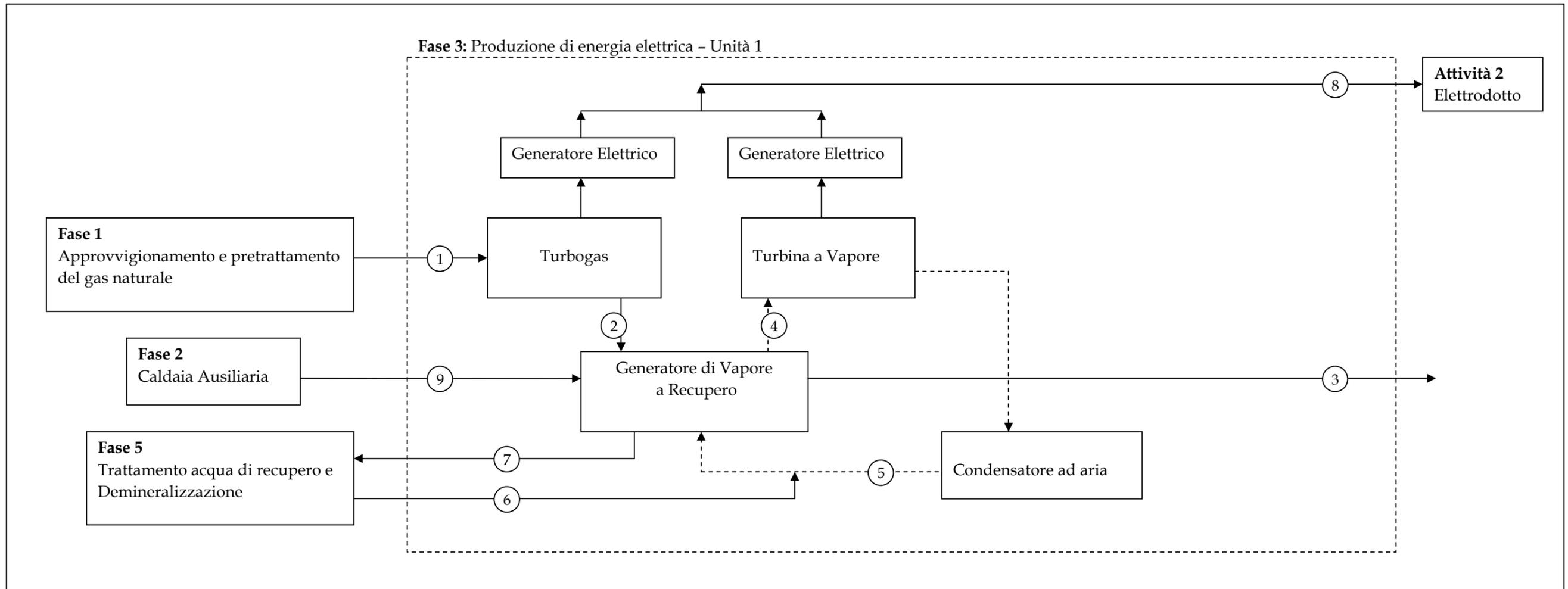


Dati Numerici

Rif.	Descrizione	Dati quantitativi
1	Gas Naturale dalla Fase 1	1.256 Sm ³ /h ⁽¹⁾ 30 bar, t 30°C, per un totale di 3.667.520 Sm ³ /anno
2	Vapore a Fase 3	6 t/h
3	Vapore a Fase 4	6 t/h
4	Emissioni a camino	NO _x 1,99 kg/h pari a 5.810,8 kg/anno, concentrazione 150 mg/Nm ³ CO 1,32 kg/h pari a 3.854,4 kg/anno, concentrazione 100 mg/Nm ³ temperatura 120°C

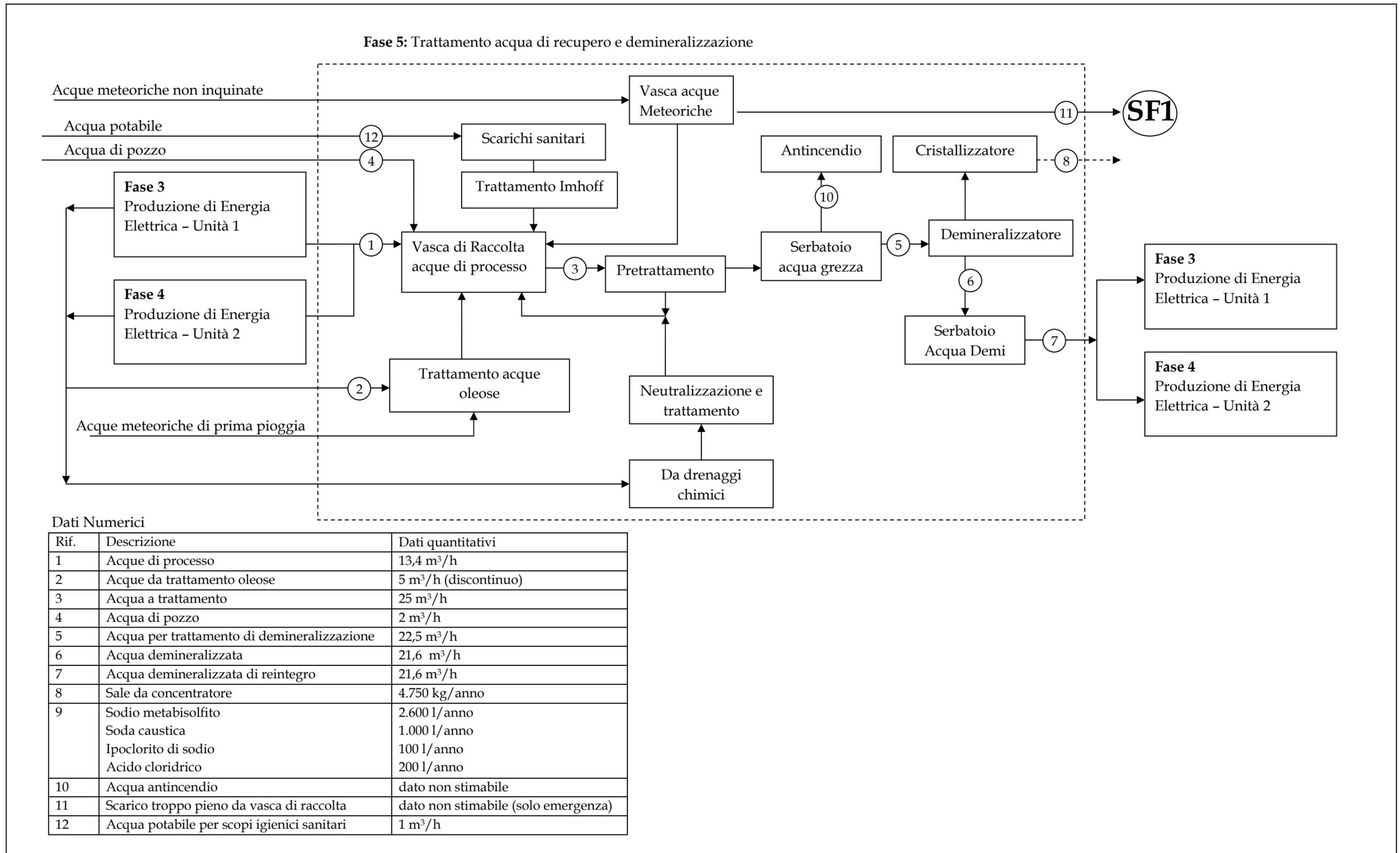
Note:

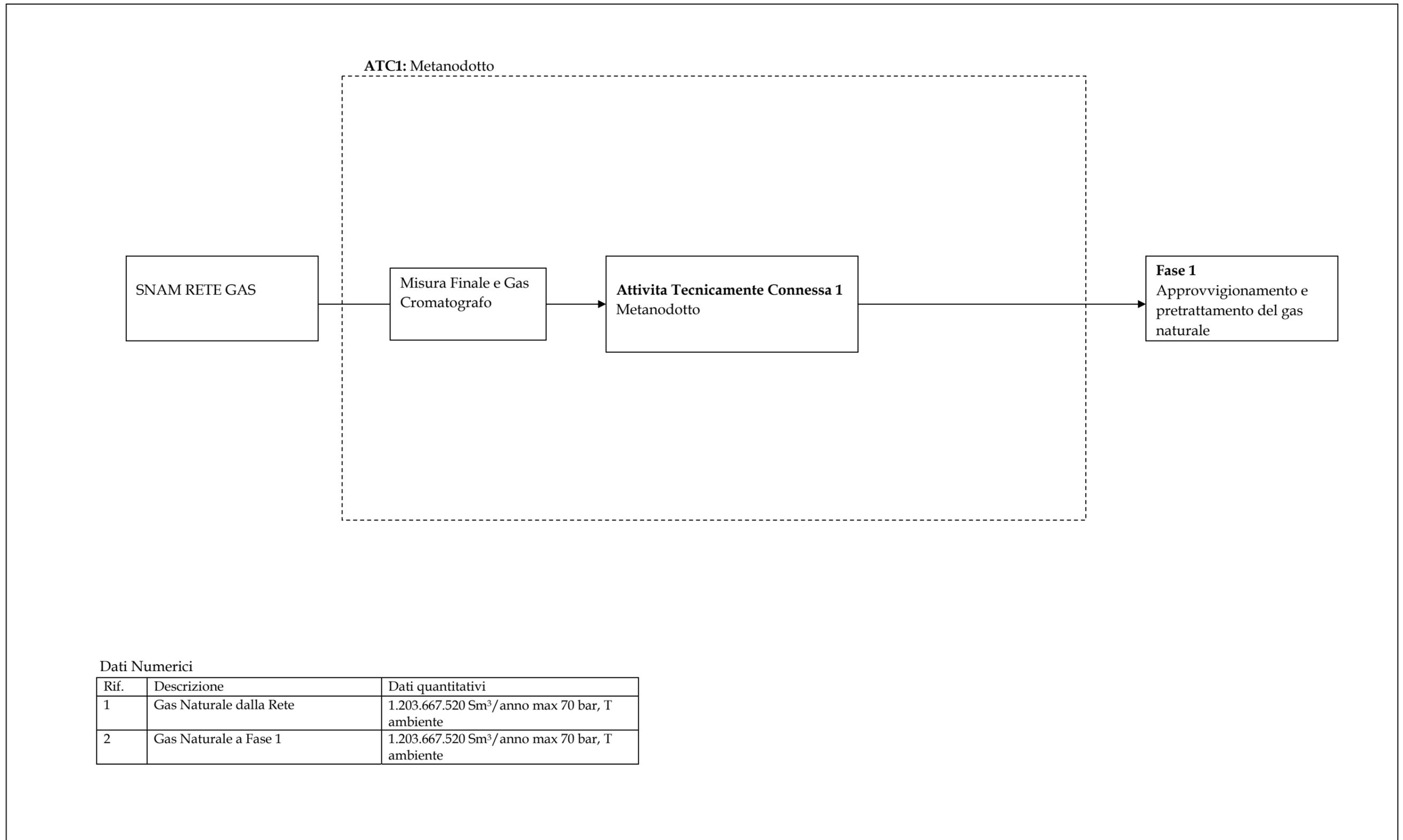
(1) La caldaia ausiliaria funzionerà solo nelle fasi di avviamento dell'impianto, si stima un funzionamento fino ad un massimo di 2.920 ore/anno.



Dati Numerici

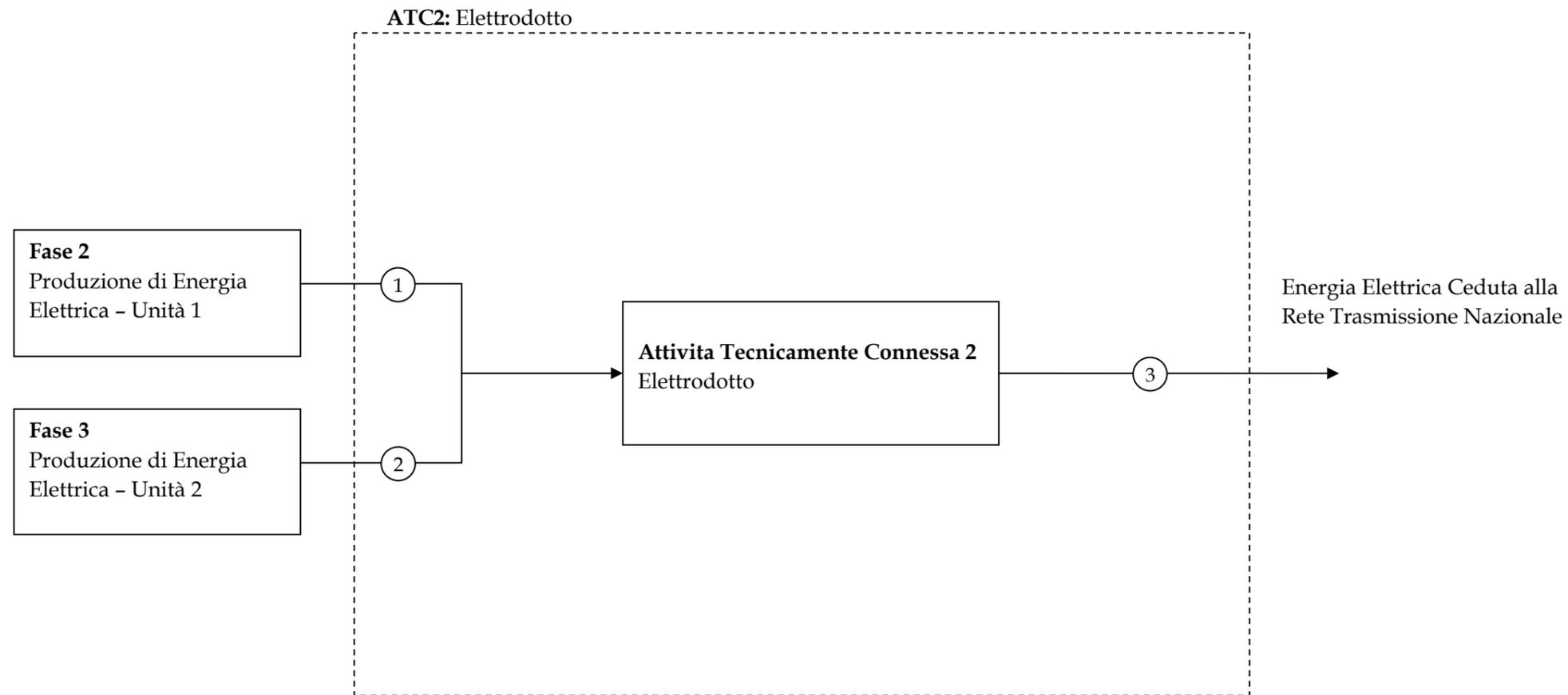
Rif.	Descrizione	Dati quantitativi
1	Gas Naturale da Fase 1	598.976.000 Sm ³ /anno 30 bar, t 30°C,
2	Fumi a GRV	2.132.472 Nm ³ /h
3	Fumi a Camino	NO _x 85,3 kg/h pari a 682,4 t/anno, concentrazione 40 mg/Nm ³ CO 51,2 kg/h pari a 409,6 t/anno, concentrazione 24 mg/Nm ³ temperatura 105°C
4	Vapore a turbina a vapore	Alta Pressione (116 bar): 262 t/h, contenuto energetico: 3.487 MJ/t Media Pressione (30,6 bar): 305 t/h, contenuto energetico: 3.591 MJ/t Bassa Pressione (4,5 bar): 38,5 t/h, contenuto energetico: 2.929 MJ/t
5	Condense	350 m ³ /h pari a 2.800.000 m ³ /anno
6	Acqua Demineralizzata di reintegro	Circa 10,8 m ³ /h, circa 86.667 m ³ /anno
7	Acqua di spurgo	Circa 6,7 m ³ /h, circa 53.000 m ³ /anno
8	Energia Elettrica Prodotta	3.151.200 MWh/anno
9	Vapore da Caldaia Ausiliaria	Solo in avviamento, pari a 6 t/h





Dati Numerici

Rif.	Descrizione	Dati quantitativi
1	Gas Naturale dalla Rete	1.203.667.520 Sm ³ /anno max 70 bar, T ambiente
2	Gas Naturale a Fase 1	1.203.667.520 Sm ³ /anno max 70 bar, T ambiente



Dati Numerici

Rif.	Descrizione	Dati quantitativi
1	Energia netta prodotta da Unità 1	3.151.200 MWh/anno
2	Energia netta prodotta da Unità 2	3.151.200 MWh/anno
3	Energia ceduta alla Rete	6.302.400 MWh/anno