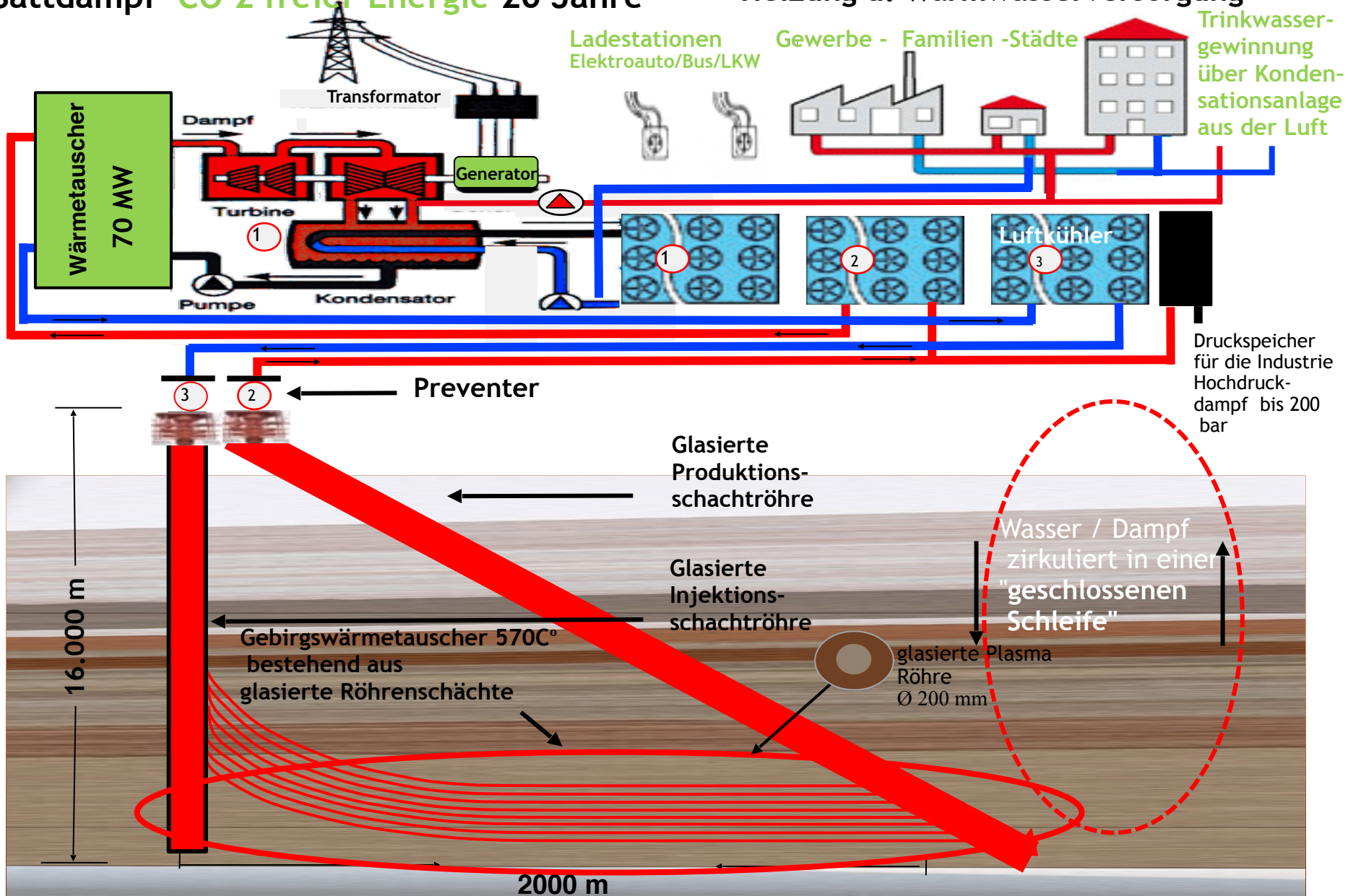


Aufbau eines 70 MW Geothermie Kraftwerkes mit geothermischen Sattedampf CO₂ freier Energie 20 Jahre

Trinkwasserversorgung aus der Luft nach Bedarf 3 - 300 m³/t - 45 - 4500KW Heizung u. Warmwasserversorgung



Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil I 70 MW elek. Kraftwerk

Vortriebsgeschwindigkeit 15 - 20 m/h

A. Investitionskosten von Plasma Vortrieb 2 X 15 Km Schächte u. Gebirgswärmetauscher

2.5 Km X 35 = 117 Km entspricht 70 MW elektr. Leistung über einen Zeitraum von 20 Jahre

- 1 900 to. Vortriebsgerät - Miete a. Tag 20.000.,00 €	X	320 Tage	6.4 Mio.Euro
- 1 Elektrisches Plasma Vortriebsgestänge 16000 m auf 10 Projekte kaluliert			2.0 Mio Euro
- 5 Ingenieure a Std. 85 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.3 Mio.Euro
- 7Facharbeiter a Std. 65 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.5 Mio.Euro
- 2 Geologen a Std.150 € X10 Std.	X	320 Tage	1.0 Mio.Euro
- 2 flüssig Stickstoffanla. 15 m/h – Miete a Tag 9800,00 €	X	320 Tage	6.2 Mio.Euro
- 2 Dieselstromaggregate 4000 KVA a Tag 15.000,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 10 Plasma – Vortriebsköpfe 260 mm/2000KW für 100.000 m	X	100.000 €	1.0 Mio.Euro
- Diesel 3000 Liter/h x 24x 200 Tage x 1,10 75% Last			12.0 Mio.Euro
- Einbringung – Verlegung – Standrohr u. Andere Aufgaben			1,2 Mio.Euro
- Allgemeine Kosten Betrieb: z.B Transport u. Aufb.u. Abbaukosten			1.0 Mio.Euro
- Herstellung des Bohrplatzes (Betonfundament) und Anfahrweg – Unterk. Pers.			1.0 Mio.Euro
- 2 Preventer - Abschlusssicherung u. Aufbauarbeiten - Auffangcontainer - Material			1.5 Mio.Euro

Total Summe Kosten Ivestition

46.0 Mio. Euro

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil III

Jährliche Stromerzeugung durch eine Dampfturbine mit 70 MWel.

Produktion von 70.000 kW Strom pro Stunde x 24 x 320 Tage =



537.600.000 kWh pro Jahr

Ertrag mit 0,03 Euro/kWh Erlös



16,2 Mio. Euro pro Jahr

Ertrag mit EEG-Umlage von 0,10 Euro/kWh

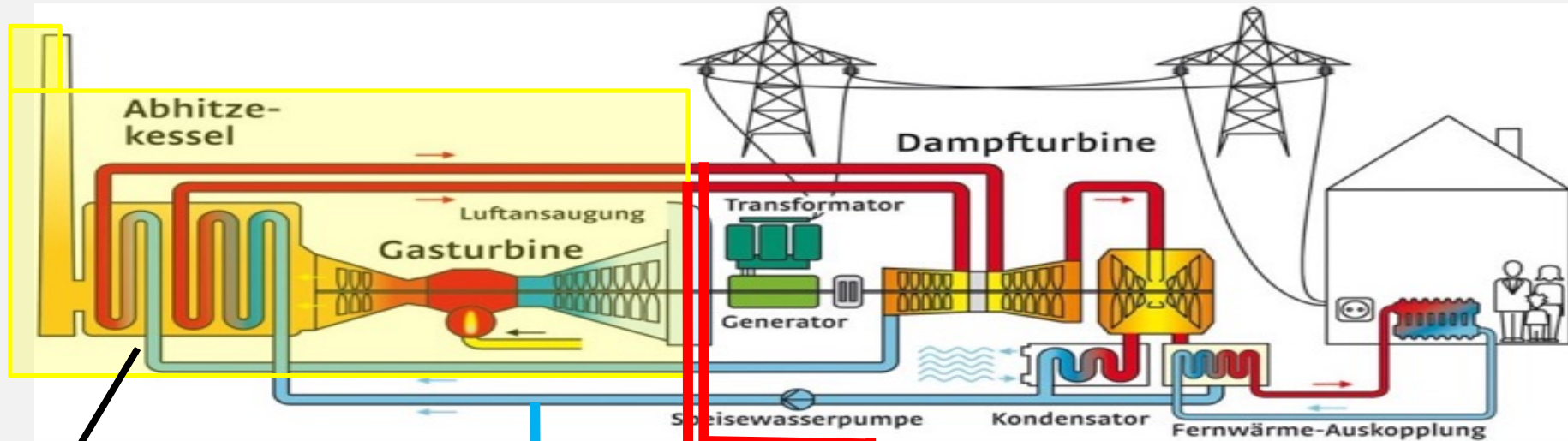


53,6 Mio. Euro pro Jahr

Gaskraftwerk 430 MW

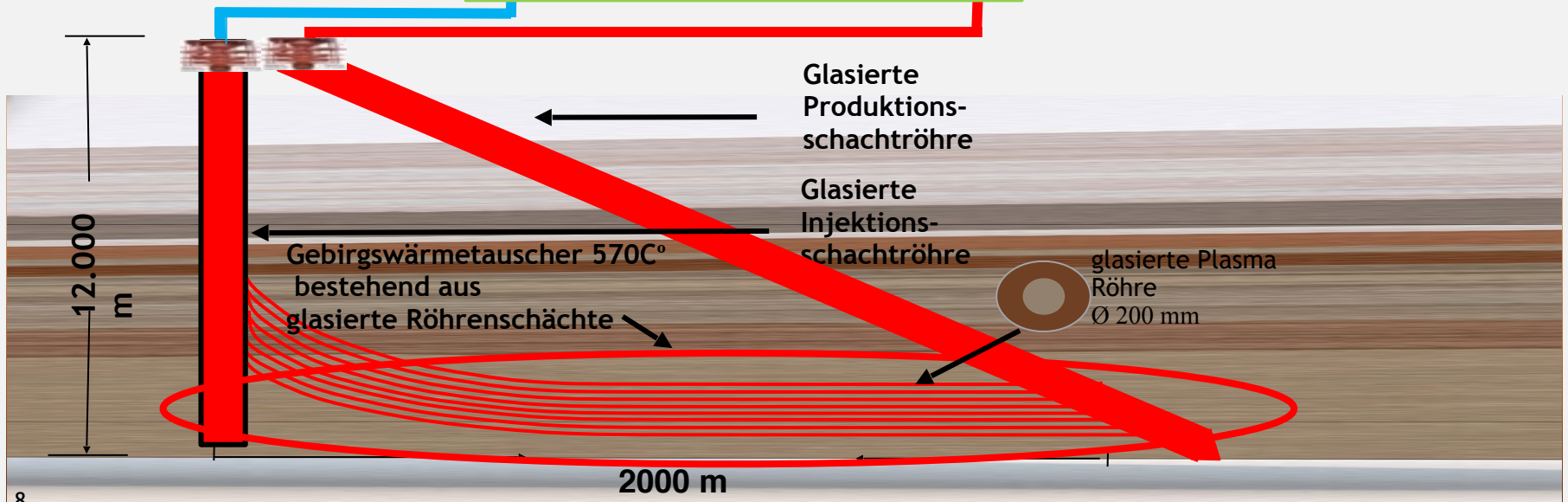


Gaskraftwerk mit Einspeisung von geothermischer Energie



Wird nicht mehr gebraucht

Wärmetauscher



Gaskraftwerk 430 MW

Gaskraftwerk mit Einspeisung von geothermischer Energie

Vorteile:

- 1. Mit geothermischer Energie absolut wettbewerbsfähig mit ca. 0,015 €/KWh und das über eine Laufzeit von 20 Jahren.**
- 2. Jährliche Gaskosten in Höhe von ca. 200 Millionen Euro fallen weg.**
- 3. Börsenstrompreise stellen in den nächsten Jahre kein Problem mehr da.**
- 4. Man würde in den Bereich EEG Umlage sein und würde mehrere Jahre gefördert werden mit ca. 0,10 €/KWh.**
- 5. Es wäre erforderlich in die noch nicht ganz fertige geothermische Energie Technologie als Partner zu investieren über einen Zeitraum von ca. 2,5 Jahre um Sie fertig zustellen Investitionsbetrag 900.000 €**
- 6. Die Plasma Vortriebstechnologie ist in vielen Länder der Erde patentiert und es werden Lizenzen vergeben.**
- 7. Mit einer Entnahmelizenz (Hochdruckdampf) zum Marktführer zu werden.**
- 8. Für die Umwelt einen großen Beitrag zu leisten und trotzdem einen hohen Gewinn zu erzielen.**
- 9. 100 % CO₂ frei Energie**

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil I 150 MW elek. Kraftwerk 430 MW thermisch

Vortriebsgeschwindigkeit 20 m/h

A. Investitionskosten vom Plasma Vortrieb 2 X 15 Km Schächte u. 1 Gebirgswärmetauscher 2.5 Km X 35 = 117 Km entspricht 150 MW elektr. Leistung über einen Zeitraum von 20 Jahre

- 1 900 to. Vortriebsgerät - Miete a. Tag 30.000.,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 1 Elektrisches Plasma Vortriebsgestänge 16000 m auf 10 Projekte kaluliert			2.0 Mio Euro
- 5 Ingenieure a Std. 85 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.3 Mio.Euro
- 7Facharbeiter a Std. 65 € x 10 Std.	X	320 Tage	1.5 Mio.Euro
- 2 Geologen a Std.150 € X10 Std.	X	320 Tage	1.0 Mio.Euro
- 2 flüssig Stickstoffanla. 20 m/h – Miete a Tag 15000,00 €	X	320 Tage	9.6 Mio.Euro
- 2 Dieselstromaggregate 8000 KVA a Tag 30.000,00 €	X	320 Tage	19.6 Mio.Euro
- 10 Plasma – Vortriebsköpfe 260 mm/2000KW für 100.000 m	X	100.000 €	1.0 Mio.Euro
- Diesel 6000 Liter/h x 24x 200 Tage x 1,10 75% Last x 2			47.5 Mio.Euro
- Einbringung – Verlegung – Standrohr u. Andere Aufgaben			1,2 Mio.Euro
- Allgemeine Kosten Betrieb: z.B Transport u. Aufb.u. Abbaukosten			1.0 Mio.Euro
- Herstellung des Bohrplatzes (Betonfundament) und Anfahrtweg – Unterk. Pers.			1.0 Mio.Euro
- 2 Preventer - Abschlusssicherung u. Aufbauarbeiten - Auffangcontainer - Material			1.5 Mio.Euro

Total Summe Kosten Ivestition

93.0 Mio. Euro

Wirtschaftlichkeitsberechnung - Teil III

Jährliche Stromerzeugung durch eine Dampfturbine mit 70 MWel.

Produktion von 150.000 kW Strom pro Stunde x 24 x 320 Tage =



1.152.000.000 kWh pro Jahr
Ertrag mit 0,03 Euro/kWh Erlös



34,5 Mio. Euro pro Jahr
Ertrag mit EEG-Umlage von 0,10 Euro/kWh



115.200.000,0 Mio. Euro pro Jahr