Kommunales Energiekonzept-Umsetzung in der Praxis

Dipl.-Ing. P. Blome Geschäftsführer Stadtwerke Oerlinghausen GmbH





Das Unternehmen:

Strom 70,0 GWh

Gas 75,0 GWh

Fernwärme 60,0 GWh

Wasser 900.000 m³

Betriebsführung Abwasserwerk

• ÖPNV 160.000 FG/a

10.12.2007 43 Mitarbeiter

Unternehmensdaten:

Stadtwerke Oerlinghausen GmbH

Stromversorgung seit 1901

Wasserversorgung seit 1911

Erdgasversorgung seit 1994

Wärmeversorgung seit 1988

Bilanzsumme

Stammkapital

8.800 Zählpunkte

4.500 Zählpunkte

2.000 Zählpunkte

1.400 Zählpunkte

20,0 Mio. €

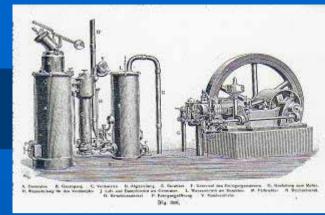
3,1 Mio. €

Abwasserwerk Oerlinghausen

Angeschlossene Einwohner 19.126

Bilanzsumme 18,8 Mio. €

Meilensteine:



- 1901 Gründung Elektrizitätswerk Oerlinghausen
 - Inbetriebnahme der ersten Stromeigenerzeugung und öffentlicher Beleuchtung
- 1911 Aufbau der Wasserversorgung, Bau von Hochbehältern
- 1945 Einstellung der Eigenerzeugung
- 1976 Gründung der Stadtwerke Oerlinghausen GmbH mit den Sparten Strom und Wasserversorgung
- 1988 Übernahme der Fernwärmeversorgung und des Heizwerkes
- 1989 Umbau zum Heizkraftwerk, Inbetriebnahme einer Gasturbinen KWK-Anlage
- 1994 Übernahme der vorhandenen Gasversorgung von den Stadtwerken Bielefeld
- 1997 Übertragung der Straßenbeleuchtung von der Stadt auf die Stadtwerke
- 1998 Inbetriebnahme eines Gasmotor BHKWS (größter Gasmotor in Deutschland)
- 1998 Start des Stadtbusbetriebes.
- 2000 Übernahme der Stromversorgung im Ortsteil Helpup und Währentrup
- 2001 Inbetriebnahme der ersten Holzhackschnitzel-Kesselanlage (300kWth) zur Nahwärmeversorgung im Kreis Lippe
- 2005 Inbetriebnahme des Holzheizkraftwerkes mit ORC-Technologie zur Grundlastabdeckung des Fernwärmenetzes

Ausgangssituation:

1960-1968 Aufbau eines Fernwärmenetzes in der Oerlinghauser Südstadt Netzlänge 15 km, Wärmebedarf 30.000 MWh/a, 450 Hausanschlüsse

Reines Heizwerk mit Heißwasserkesseln, Brennstoff Heizöl S, 15 MWth, Netz und Erzeugung im Eigentum der Stadt, Betriebsführung durch Shell/Helios,

Steigende Unzufriedenheit bei den Kunden durch mangelhafte Wärmeabrechnung und hohe Wärmepreise

Hoher Reparaturaufwand durch mangelhafte Fernwärmerohrtechnik

Nach kontroverser politischer Diskussion Übertragung auf die Stadtwerke Oerlinghausen als Sacheinlage, verknüpft mit Wärmeerzeugung auf Basis Kraft-Wärme-Kopplung, Brennstoff Erdgas/HEL.

1

Umbruch und Erneuerung ab 1988:

Umbau des Heizwerkes zum Heiz kraftwerk 1989 durch Errichtung und Inbetriebnahme einer Gasturbinenanlage mit 5,3 MWel und 9 MWth, Installation von 300m³ Wärmekurzzeitspeichern

Durch die spezielle Fahrweise wird teurer Tagstrom in KWK erzeugt, Nachtstrombezug bleibt unverändert

Stromgeführter Erzeugungsbetrieb

<u>Brennstoffeinsatzoptimierung durch Erdgas/Heizöleinsatz</u>

Exakte Wärmeabrechnung der Kunden durch moderne Wärmemengenzähler Schrittweise Sanierung des mangelhaften Fernwärmenetzes

Neues Produkt: "Nahwärme" Übernahme der Erdgasversorgung im Stadtgebiet als vierte Sparte

Vom EVU zum EDU

Umfassende Dienstleistung und guter Service für alle Wärmekunden inkl. direkte Abrechnung mit den Nutzern

Umstellungsangebote: Altanlagen- und Tankentsorgung, einheitliche Nahwärmestationen, 24-h Notdienst

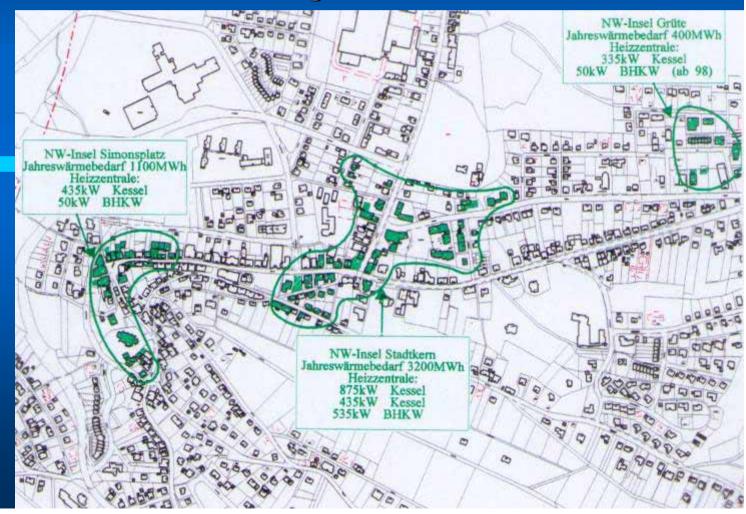
Schaffung von objektbezogenen Nahwärmeinseln im gesamten Stadtgebiet mit mobilen Heizzentralen / dezentralen Klein-BHKW's (50kWel), Erdgas-Brennwertkesseln und erstmalig Einsatz von Holz als regenerative Energie

Wärmelieferung und Abrechnung als "Full-Service" –Dienstleistung

Ziel: Anschluss der Wärmeinseln an das zentrale Fernwärmenetz

Ausprägung von Wärmeinseln

Verträge zur Versorgung kommunaler und kirchlicher Liegenschaften Zusammenarbeit mit Architekten, Bauträgern und Handwerkern





Anschluss der Wärmeinseln an das Fernwärmenetz im Jahr 1998 Versorgung durch die erweiterten KWK-Anlagen des HKW's

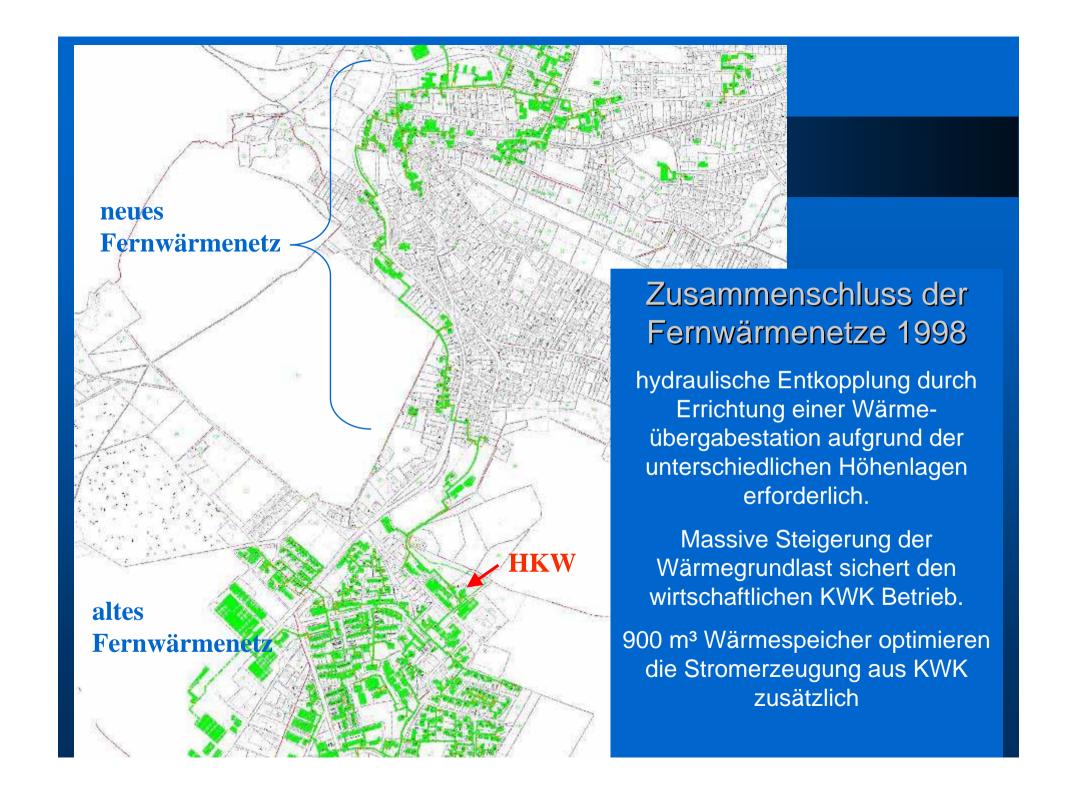
Vergrößerung der Wärmespeicher am HKW auf 900m³ (72MWh)

Hauptleitung DN 150 KMR

Anbindung von Industriebetrieben Ergebnis: Neugewinnung von 6.5 MW Anschlussleistung Verdopplung der Wärmeabgabe auf 60.000 MWh Umstellung der BHKW's in neue **Heizzentralen = Bildung neuer** Wärmeinseln

Fernwärmenetz in Oerlinghausen Süd Grundlage für wirtschaftlichen KWK-Betrieb





Eigenerzeugungsanlagen Stand 2000



12

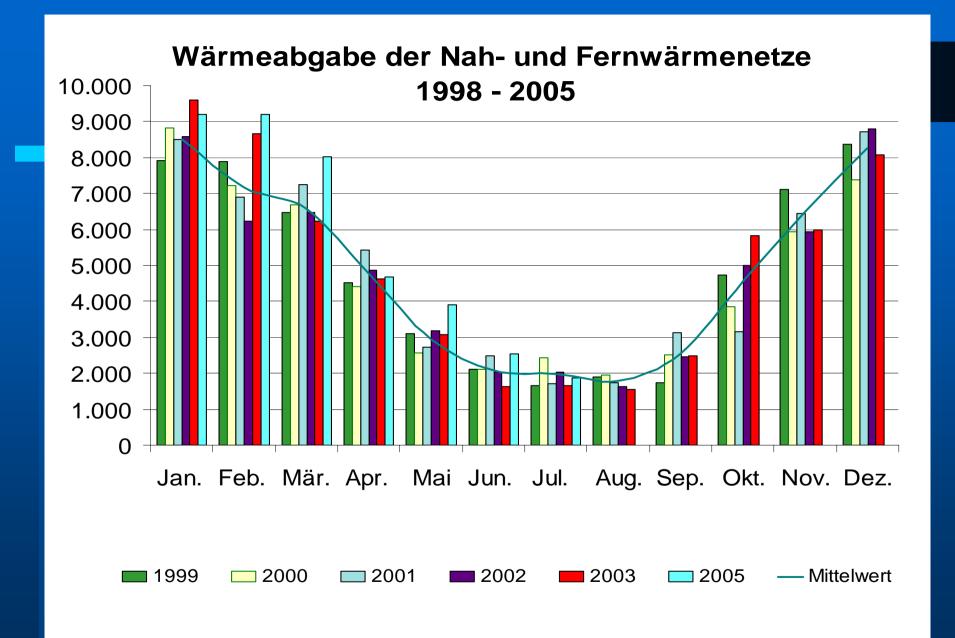
Heizkraftwerk "An der Bleiche"

- Gasturbine 5,3 MW el, 9 MW th
- Gasmotor 4,5 MW el, 4,8 MW th
- Spitzenkessel 3*5 MW
- Wärmespeicher 1000 m³, mit 75 MWh
 Speichervolumen
- dezentrales BHKW inkl. Spitzenkessel
 0,53 MWel, 2,5 MWth









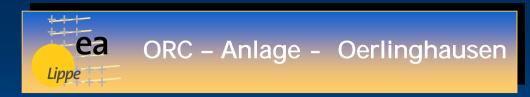
5

Zur Erhöhung der Versorgungssicherheit sind weitere Wärmeerzeugungsanlagen notwendig

Wärmegrundlast ermöglicht erstmals die Ergänzung regenerativer Wärmeerzeugungsanlagen

- Gut ausgebautes Wärmenetz ist dafür die Grundlage
- Nah-/ Fernwärmenetze sind infrastrukturelle Voraussetzungen für die wirtschaftliche Nutzung bereits anwendbarer und zukünftiger emissionsarmer Technologien





Machbarkeitsstudie der Energieagentur Lippe (EAL) zeigt den Weg zum Biomasseheizkraftwerk

Dauerhafter Wärmebedarf und EEG schaffen wirtschaftliche Grundlage für die Entscheidung zur ORC-Technik

- Gründung der Holzheizkraftwerk Oerlinghausen GmbH mit 150.000 € Stammkapital
- Beteiligte: Stadtwerke Oerlinghausen GmbH, Heinz-Josef Rodehuth und Dr. Brechmann Beteiligungsgesellschaft.
- Investitionen 4 Mio. €, Finanzierung durch 2,4 Mio. € KfW-Darlehen, 0,85 Mio. € Mezzanine, 0,6 Mio € Hafö/EU-Fördermitteln und Eigenkapital.

Technische Daten: Leistungsabgabe: 3.900 MWth, 0,65 MWel

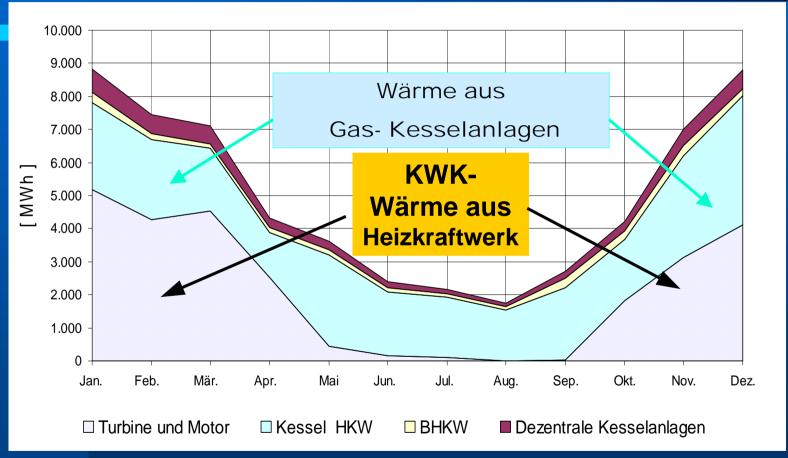
Brennstoff: ca. 40.000 m³/Jahr (Hackschnitzel, Rinde)

Wärmeauskopplung: 28.000 MWh/a,

Stromauskopplung: 4.000 MWh/a

Ausgangslage 2004 Wärmeerzeugung im Jahresverlauf

 Σ : ca. 60.000 MWh (zum Vergleich 1987: 30.000 MWh)

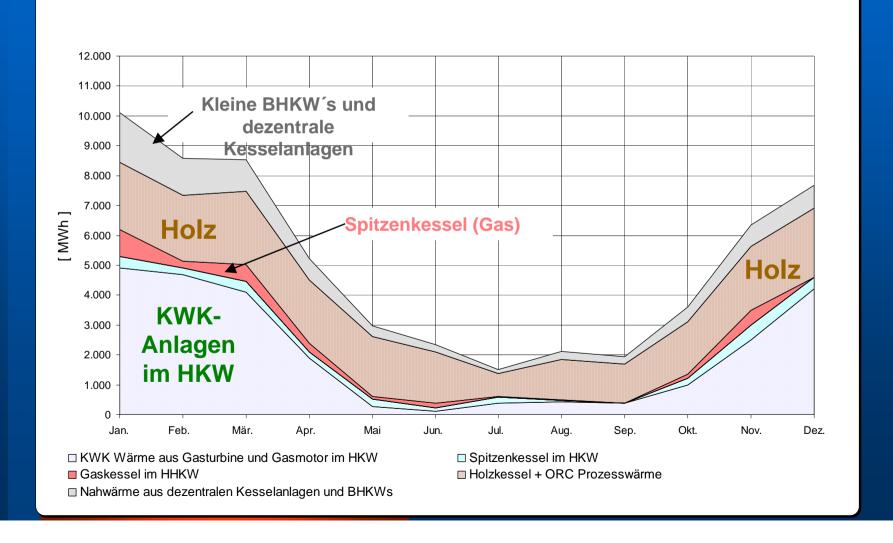


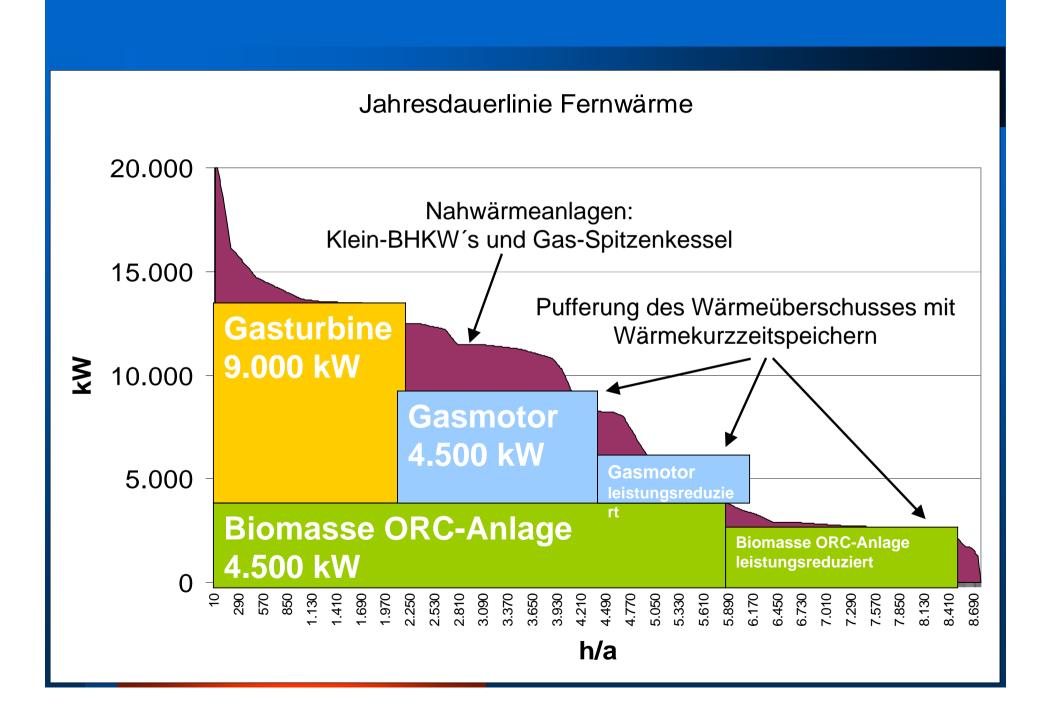
Ansatz: Verdrängung der Kesselwärme

Neues Erzeugungsszenario durch Ergänzung der Biomasseanlage:

Erdgasbedarf: -40% CO2 Ausstoss:-6.000 t

Jahreskennlinie Fern- / Nahwärme 2006







Organic Rankine Circle: Thermodynamischer Kreisprozess bei niedrigen Drücken (~1 bar) und Temperaturen (< 300°C) mit einem synthetischen Arbeitsmittel (Silikonöl)

Vergütung von Strom aus Biomasse nach neuem EEG ca. 19,9 Ct/kWh

niedriger Druck



geschlossener Kreislauf des Arbeitsmediums

Betrieb ohne Beaufsichtigung möglich (Dampfkesselverordnung)

> Geringere Wärmeverluste, gutes **Teillastverhalten**

Wasseraufbereitung und Nachspeisung entfällt, geringer Wartungsaufwand

Spezifisch geringe Wartungs- und Betriebskosten





Strom aus Holz wird auch in kleinen Anlagen wirtschaftlich

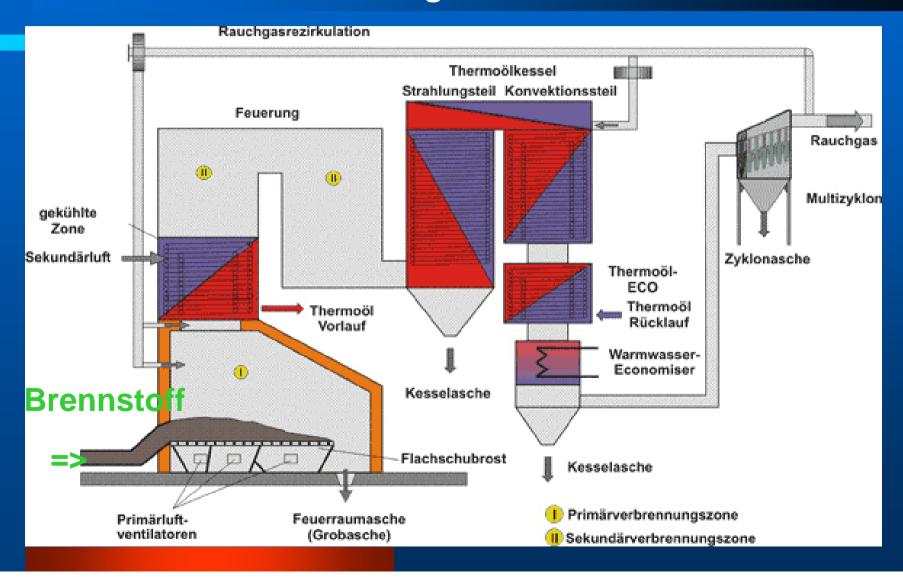






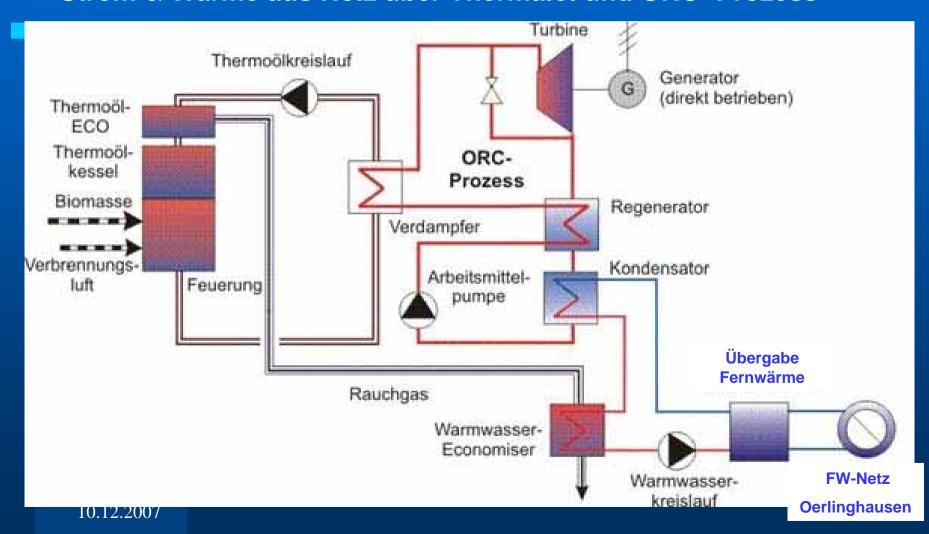


Schema Holzfeuerung mit Thermalölkessel



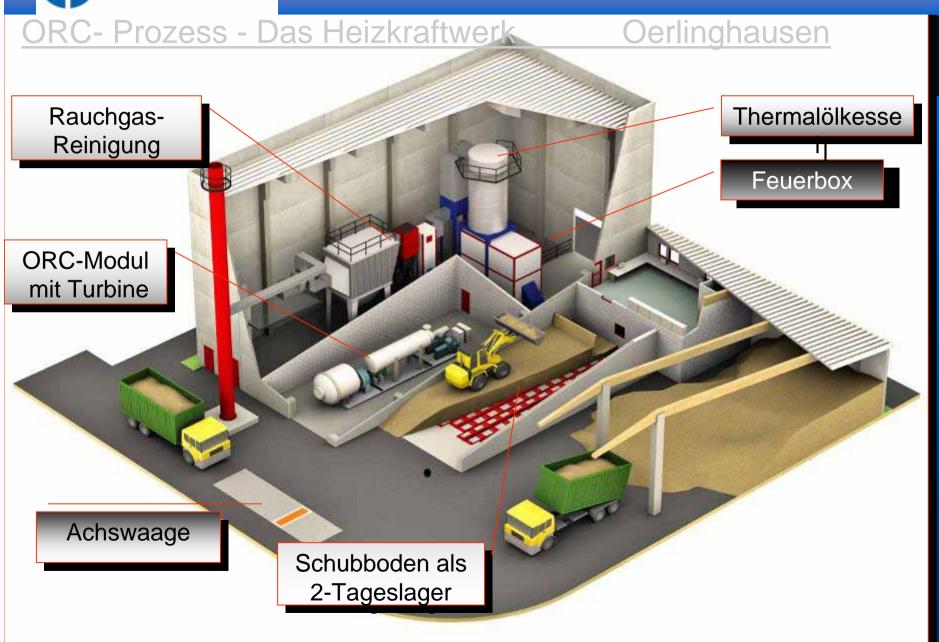


Strom & Wärme aus Holz über Thermalöl und ORC- Prozess





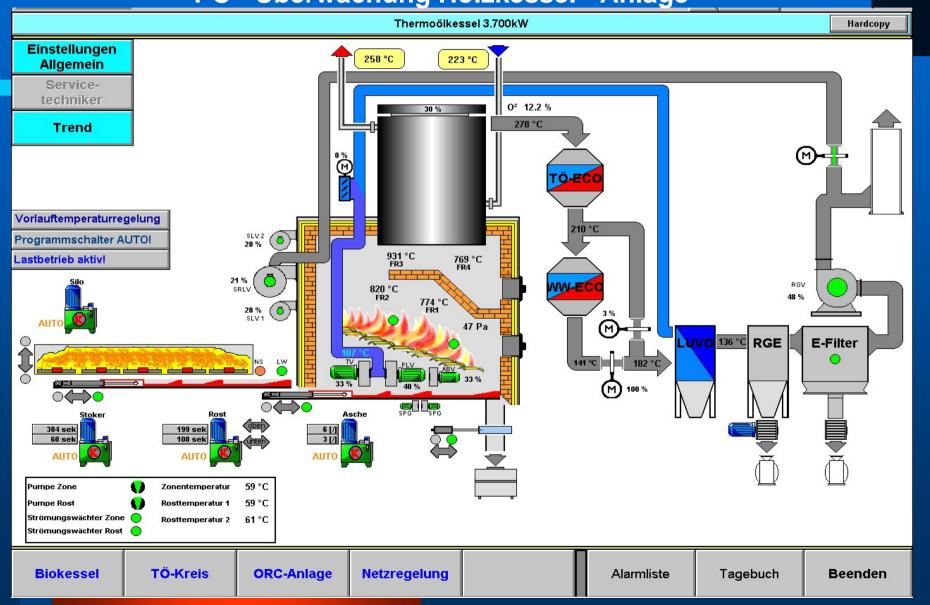
ORC-Holzheizkraftwerk Oerlinghausen





ORC-Holzheizkraftwerk Oerlinghausen

PC - Überwachung Holzkessel - Anlage



weitere Meilensteine und Ausblick:

- seit 1998 Bildung neuer Nahwärmeinseln im Ortsteil Helpup, Biogasanlage mit 500kWel und 500kWth in Planung
- seit 1997 Aufbau eines Nahwärmenetzes im Ortsteil Lipperreihe, BHKW Installation geplant für 2008
- seit 2000 Nahwärmenetz Segelflugschule, Klinik am Hellweg auf Basis Biomasse

300 kW Schmid Holzhackschnitzelkessel und Gas-Spitzenkessel

Jahresbedarf 1.500 m³ Holz ersetzt 120.000l HEL/a



STADTWERKE **OERLINGHAUSEN**

Strom Fernwärme Gas Wasser