Energie. Verkehr. Umwelt.

KONSOLIDIERTE UMWELTERKLÄRUNG 2016

Heizkraftwerk Würzburg GmbH

Standortregistrierungsnummer
DE-180-00047

www.wvv.de

INHALTS-VERZEICHNIS

04 Vorwort der Geschäftsführung
06 Vorstellung HKW Würzburg GmbH
08 Standorthistorie
12 Anlagentechnik
19 Vermarktung von Primär- und Sekundärregelleistungen
20 Umweltpolitik
22 Umweltmanagement
24 Notfallmanagement
28 Änderungen zur Umwelterklärung 2015
30 Betriebliche Kennzahlen
39 Emissionen – Übersicht
42 Aktuelle Bewertung der Umweltleistung
44 Umweltleistung – aktueller Stand
48 EMAS – Gültigkeitserklärung
50 Glossar
51 Impressum

VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG

Deutschland hat die ersten Meilensteine der Energiewende auf Erzeugungsseite in nur 15 Jahren erreicht. Für die Kilowattstunde Solarstrom wurden in den letzten Auktionen nur noch 8 Cent verlangt. Damit kann Solarstrom preislich mit Strom aus neuen konventionellen Kraftwerken mithalten. Dennoch stehen wir bei der Energiewende noch am Anfang. Denn ihr Erfolg bemisst sich leider nicht am Preis der Erzeugung, sondern am Rückgang der CO_2-Emissionen bei beherrschbaren Gesamtkosten. Da ist der Fortschritt bescheiden. Die Hürden sind bekannt: Netze, Speicher, Nachfrageflexibilität und Elektromobilität sind noch längst nicht da, wo sie sein sollten. Hier kommt die Digitalisierung ins Spiel.

Die Energiewirtschaft ist eine der Schaltzentralen für die Digitalisierung. Sie ist die Branche, die Kompetenz in den Bereichen Industrie 4.0, Vernetzung der Dinge und Transformation der Energiesysteme von fossilen hin zu erneuerbaren Energien hat. Dies sind die drei großen Zukunftsthemen, die derzeit international diskutiert werden. Die Digitalisierung wird die Branche dabei fundamental verändern, und das auf allen Stufen der energiewirtschaftlichen Wertschöpfungskette.

Stadtwerke werden deshalb zunehmend zu Flexibilitätsmanagern. In einem immer dezentraleren und volatileren Energiesystem findet die Synchronisation zunehmend beim Stadtwerk statt. Auch die Integration von Prosumer und vielen kleinen Hausspeichern wird bei den Stadtwerken liegen. So wie der Kunde sich vom Verbraucher zum Prosumer verändert, müssen sich auch die Stadtwerke auf diese neuen Kundenanforderungen einstellen. Sie sind auf dieser letzten Meile zum Kunden hervorragend aufgestellt. Die intelligente Vermarktung wird zum entscheidenden Wettbewerbsvorteil.

Die Umstellung auf ein zunehmend dezentralisiertes Energiesystem hat grundlegende Auswirkungen auf die Geschäftsmodelle in der Stromwirtschaft. Erneuerbare Erzeugungsanlagen werden weiter ausgebaut, neue Speichertechnologien und die digitale Verknüpfung und Steuerung ermöglichen eine zunehmende Integration von Erzeugung und Verbrauch. Es entsteht ein neuer Typ erfolgreicher Energieversorger: Pool-Manager, die sowohl die Finanzierung als auch die dezentrale Erzeugung, flexible Lasten und EE-Stromvermarktung miteinander verbinden.

Es ist auf jeden Fall wichtig, entlang der gesamten Wertschöpfungskette neue Produktideen und vor allem auch Geschäftsmodelle zu entwickeln, die künftig ergänzend zum Ergebnis beitragen können.

Somit deutet alles darauf hin, dass der Energieversorger der Zukunft Pool-Manager in einer zunehmend dezentralen und digital verknüpften Energiewelt sein wird. Die Aufgabengebiete des Pool-Managers bewegen sich zwischen Aggregation/Pooling und Vermarktung.

Aggregation: Der Pool-Manager aggregiert Erzeugungseinheiten verschiedener Technologien in virtuellen Kraftwerken.
Die Aggregation flexibler Lasten vor allem in Gewerbe und Industrie hilft weiterhin, innerhalb der virtuellen Kraftwerke für einen ausgeglichenen Bilanzkreis zu sorgen.

Vermarktung: Der Pool-Manager verkauft den aggregierten Strom über Abnahmeverträge und über Börsen. Daneben kann er die gebündelten Kapazitäten dezentraler Einheiten an den Regelleistungsmärkten vermarkten.

Als Systemplattform sollen virtuelle Kraftwerke in der Zukunft die wachsenden dezentralen Erzeugungskapazitäten mit zusätzlichen Flexibilitätsoptionen bündeln und steuern.

Die Gesellschaft nimmt daher aktiv an der Gestaltung und am Erfolg der Energiewende teil. Seit 2012 ist die Heizkraftwerk Würzburg GmbH (HKW) an einer Gesellschaft zum Betrieb von Windkraftanlagen beteiligt. Weiterhin nimmt die HKW seit 2013 mit den eigenen Anlagen im Heizkraftwerk an der Friedensbrücke in Würzburg am Sekundärregelleistungsmarkt teil.

Armin Lewetz

Weiterhin betreibt die Gesellschaft seit 2015 einen bundesweiten Pool zur Bereitstellung und Lieferung von Sekundärregelleistung. Die HKW fungiert als Dienstleister und bindet dazu durch Lastmanagement kommunale, industrielle und gewerbliche Kunden in ein virtuelles Kraftwerk ein. Der Pool für SRL verfügt zum 31.06.2015 über eine präqualifizierte Sekundärregelleistung von rd. 460 MW. Das virtuelle Kraftwerk integriert 257 Anlagen, bestehend aus Gasturbinen, Gasmotoren, Biogas-Anlagen, Müllverbrennungsanlagen, Elektrodenkesselanlagen und Power-to-Gas-Anlagen.

Zur Erweiterung des Geschäftsfeldes beteiligt sich die HKW seit 2016 am Markt für Primärregelleistung und bietet dieses Produkt ebenfalls im Pool für die Vertragspartner an.

Der stetige Ausbau des Pools ist Bestandteil der Unternehmensstrategie und deshalb erstmals in der Umwelterklärung in einem eigenen Kapitel detailliert vorgestellt.

Die neuen Geschäftsmodelle haben alle ein besonderes Merkmal: Die Fokussierung auf den Kunden und seine Wünsche.
Die Gefahr, die sich daraus ergibt, ist ein Verdrängungswettbewerb. Viele branchenfremde und neue Unternehmen drängen zunehmend etablierte Unternehmen, denen der digitale Wandel nicht gelingt, aus dem Markt. Das heißt, das eigene Geschäft muss regelmäßig infrage gestellt werden, um das Geschäft von morgen zu sichern. Dabei sind nicht die Entwicklung einer App oder eines Geschäftsmodells die wichtigste Herausforderung, sondern die Verankerung des Digitalisierungsgedankens im Unternehmen, um Innovationen überhaupt zu ermöglichen.

Das Management und die Entwicklung von Innovationen für Produkte, Dienstleistungen und Geschäftsmodelle sind ein allgegenwärtiger Konflikt zwischen Kreativität, Ausdauer, Mut und systematischer Struktur.

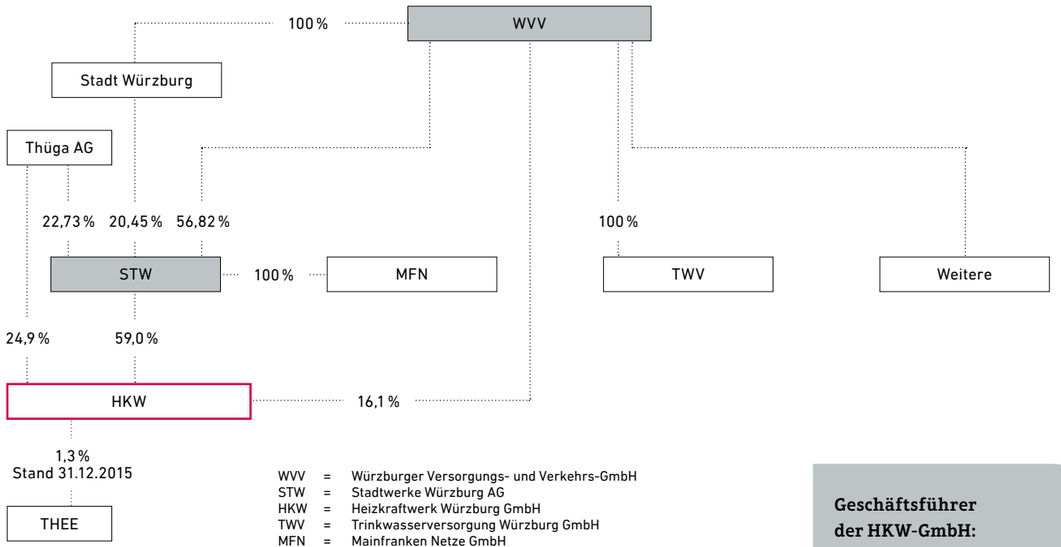
Die Durchführung eines einmaligen Innovationsprojekts oder der Aufbau einer ganzen Abteilung mit dazugehörigen Methoden, Prozessen und Verantwortlichkeiten sollte im Rahmen der Innovations- und Digitalisierungsstrategie betrachtet werden. Früher oder später werden sich die Anstrengungen auszahlen und es zeigt sich, dass die Energie und deren Vermarktung auch zusätzliche Potenziale bieten, um nicht nur innovative Geschäftsmodelle, sondern auch neue Märkte zu erschließen.
Die eingeleitete Energiewende verändert auch die Umweltziele eines EMAS-registrierten Kraftwerkstandorts. Vorhaben zur weiteren Steigerung der Anlagenflexibilität sowie die Bereitstellung von Regelleistung in einem bundesweiten Erzeuger-Pool werden zukünftig als Beitrag zur Integration der erneuerbaren Energien berücksichtigt.

Die Einführung eines Umweltmanagementsystems wurde als Instrument zur Unterstützung der Mitarbeiter durch die Geschäftsführung initiiert. Die Bewertung von Umweltauswirkungen in der Planung, Realisierung und im Betrieb ist notwendig. Das installierte EMAS-Umweltmanagementsystem unterstützt diesen Prozess und ist somit ein wertvolles Betriebsinstrument für alle Beschäftigten im Heizkraftwerk. Mit Veröffentlichung dieser Umwelterklärung wird es jedermann möglich, klare Einblicke in die Umweltleistung des Heizkraftwerks zu gewinnen. Die veröffentlichten Daten wurden von einem unabhängigen Umweltgutachter verifiziert und zur Veröffentlichung freigegeben.

Armin Lewetz

VORSTELLUNG HEIZKRAFT-WERK WÜRZBURG GMBH

Einbindung der HKW in die WVV-Konzernstruktur



WVV = Würzburger Versorgungs- und Verkehrs-GmbH
STW = Stadtwerke Würzburg AG
HKW = Heizkraftwerk Würzburg GmbH
TWV = Trinkwasserversorgung Würzburg GmbH
MFN = Mainfranken Netze GmbH
THEE = Thüga Erneuerbare Energien GmbH & Co.KG

Umsatzkennzahlen
48,3 Millionen Euro (2015)

Produkte
- Strom aus Kraft-Wärme-Kopplung
- Wärme aus Kraft-Wärme-Kopplung
- Strom aus Kondensationsbetrieb
- Fernwärme als Dampf
- Fernwärme als Heißwasser
- Tertiärregelleistung (Minutenreserve)
- Sekundärregelleistung
- Primärregelleistung
- Blindleistungskompensation

EMAS geprüfter Standort

Heizkraftwerk an der Friedensbrücke
Mitarbeiter: 46
Standortgröße: 8.042 m²
Standortadresse:
Veitshöchheimer Straße 1
97080 Würzburg

Liegenschaften:

Heizwerk Sanderau
Standortgröße: 419 m²
Standortadresse:
Virchowstraße 1
97072 Würzburg

Heizwerk Elferweg
Standortgröße: 511 m²
Standortadresse:
Elferweg 11
97074 Würzburg

BHKW Berner Straße
Standortgröße: 1.543 m²
Standortadresse:
Berner Straße 12
97084 Würzburg

Geschäftsführer der HKW-GmbH:
Dipl.-Ing. (FH) Armin Lewetz

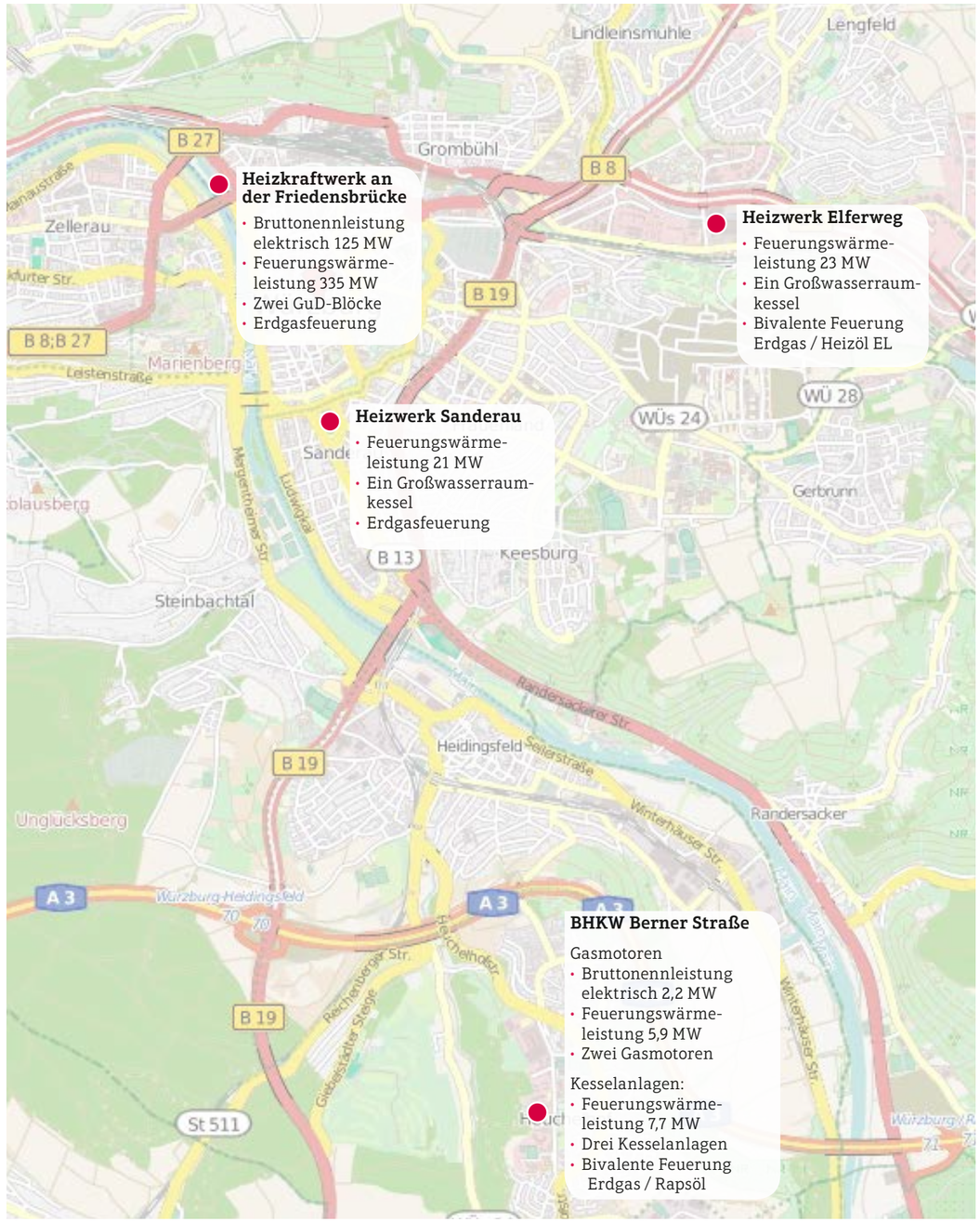
Vorsitzender des Aufsichtsrates:
Dipl.-Math. Joachim Spatz
Stadtrat der Stadt Würzburg

Gründung der Gesellschaft:
1998

NACE-Code:
NACE 2008 35.11.8 - Elektrizitätserzeugung

Aufgabe:
Erzeugung von Strom und Fernwärme in eigenen Anlagen.

Standorte des Heizkraftwerks und der Liegenschaften



Daten von http://www.openstreetmap.org – veröffentlicht unter http://opendatacommons.org/licenses/odbl

STANDORTHISTORIE

Heizkraftwerk an der Friedensbrücke, Veitshöchheimer Straße 1, 97080 Würzburg

Das Heizkraftwerk (HKW) steht am Nordwestrand des Stadtkerns von Würzburg beim Alten Hafen und dem Kulturspeicher am Main. Die Einfriedung des Heizkraftwerkes an der Friedensbrücke wurde im Jahr 2006 neu gestaltet. Das Kraftwerk ist vollständig von öffentlichen Wegen umgeben. An der Hafenseite befindet sich mit der Hafenterrasse und Hafentreppe ein öffentlich zugänglicher Platz.

Die Kernbebauung in der Umgebung des Kraftwerks weist im Allgemeinen fünf bis sechs Geschosse auf. Unmittelbar östlich des Kraftwerkes erstrecken sich die Grünanlagen am Röntgenring. Im Westen beginnt auf der gegenüberliegenden Mainseite die Bebauung des Stadtteils Zellerau nach rund 500 Meter. Im Nahbereich sind dort teils Gewerbe- und teils Wohnbauten vorhanden.

Das Flusstal weitet sich im Einflussbereich nach Westen hin auf. Ab 500 Meter im Norden und ab rund 1,5 Kilometer im Südwesten steigen die Talhänge steil um 100 Meter bis stellenweise 150 Meter an. Im Osten und Südosten beginnt nach jeweils rund 3 Kilometer am Rand des Stadtkerns mäßiger Geländeanstieg. Die geodätische Höhe beträgt ca. 171,9 Meter über Normal-Null.

Das Heizkraftwerk an der Friedensbrücke wurde im Jahr 1954 errichtet. Am 11. November 1954 entzündet die Kriegswaise Gertraud Hartzke das erste Feuer im Kessel des neuen Heizkraftwerkes. In der ersten Ausbaustufe werden zwei Kessel mit einer Leistung von 40 Tonnen Dampf pro Stunde aufgestellt. In dieser ersten Ausbaustufe verfügt das HKW über zwei Kamine.

Die Montage der zweiten Ausbaustufe beginnt im Frühjahr 1958. Planmäßig wird ein dritter Ofen mit einer Leistung von 64 Tonnen Dampf pro Stunde bei maximal 84 bar aufgestellt und deswegen ein dritter Kamin installiert. Zwei Generatoren mit je 10.000 Kilowatt Leistung produzierten elektrisch Energie.

Im Jahr 1967 werden die drei kleinen Kamine abgebaut. Ab 1968 ist der Einzelkamin ganz in Betrieb genommen. Mehr als 36 Jahre prägt der in der Öffentlichkeit zuerst als „Würzburger Spargel" bezeichnete Schlot das Stadtbild mit. 1987 wird durch Friedrich Ernst von Garnier das Erscheinungsbild des HKW neu gestaltet. Durch sonnige Farben und eine neue Farbordnung werden Kraftwerk und Schornstein zu „optimistischeren Großmöbeln" umgestaltet, die eine „farbliche Umweltverbesserung" bedeuten.

Der erste Modernisierungsabschnitt erfolgte im Jahr 2005. Der Kohlelagerplatz wurde überbaut und eine Gas- und Dampfturbinenanlage (GuD I) installiert. Die neue Gas- und Dampfturbinenanlage verwendet Erdgas als Primär-Energieträger.

Am 18. September 2003 wurde der symbolische Spatenstich für das neue Heizkraftwerk ausgeführt. Die Bauarbeiten benötigen knapp eineinhalb Jahre. Die letzte Lieferung Kohle traf im Heizkraftwerk am 22. August 2003 ein. Von 1955 bis 2003, über 48 Jahre lang, lieferten 2.161 Schiffe knapp 1,9 Millionen Tonnen Kohle an das Heizkraftwerk. Damit wurden rund 20 Millionen Tonnen Dampf produziert.

Im Juni 2004 trifft die neue Gasturbine ein. Ab dem 10. August 2004 werden die neuen Kamine errichtet, ab dem 25. Oktober 2004 wird der alte Kamin rückgebaut. Die Anlage GuD I geht am 17.01.2005 in den kommerziellen Betrieb. Markant für den Betrachter: Der große Sammelkamin von 1968 ist abgebaut. Heute hat das HKW wieder drei „kleine" Kamine, wie in der „zweiten Ausbaustufe" von 1958 bis 1968.

Nach einem europaweitem Wettbewerb in 2002 wurden die Architekten Brückner & Brückner mit der Neugestaltung der Fassade des Heizkraftwerks und der Wegeführung um das Heizkraftwerk in 2005 beauftragt. In der Zeit von August 2005 bis April 2006 wurde das äußere Erscheinungsbild erneuert und von Dezember 2005 bis März 2006 das Heizkraftwerk mit einem öffentlich zugänglichen Platz am alten Hafenbecken ergänzt. Die Vision der Architekten, das Heizkraftwerk in die neu entstandene Kulturmeile am alten Hafenbecken der Stadt Würzburg zu integrieren, wurde unter dem Motto „Stadtraum und Energie" eindrucksvoll verwirklicht. Internationale Anerkennung erhielt das Projekt im Jahr 2008: Für die Außengestaltung des Heizkraftwerks wurde die Auszeichnung „Best Architects 08" in Gold in der Rubrik „Gewerbe- und Industriebauten" verliehen.

Am 27. Juni 2013 hat eine Jury namhafter Experten die Preisträger der Iconic Awards 2013 gewählt. Mit den Iconic Awards fokussiert der Rat für Formgebung herausragende, ganzheitliche Architektur und Raumgestaltung. „Des Kraftwerks neue Kleider" wurden in der Kategorie „Product Facades" als Sieger ausgezeichnet.

Im August 2007 hat der zweite Modernisierungsabschnitt begonnen. Der Kohleblock II wurde zur Anlage GuD II. Dazu wurde an Stelle des Gewebefilters II die Gasturbinenanlage GT II errichtet und der Kohlekessel K II zum Abhitzekessel K II umgebaut. Der Probebetrieb fand im Januar 2009 statt und am 22. Mai 2009 war die offizielle Inbetriebnahme der GuD-II-Anlage. Mit insgesamt 125 Megawatt elektrischer Leistung ist die Heizkraftwerk Würzburg GmbH drittgrößter kommunaler Energieerzeuger in Bayern.

Seit 2011 wird das Fernwärmenetz von Dampf auf Heißwasser umgestellt. Die Maßnahme läuft mindestens bis 2025. Zur Bereitung von Heißwasser als weiteres Wärmemedium wurde von Oktober 2010 bis August 2011 im Heizkraftwerk eine Umformstation mit 130 Megawatt thermisch installiert.

Seit 2013 werden die beiden GuD-Blöcke in der Sekundärregelung und seit 2016 auch in der Primärregelung vermarktet. Zusammen mit rund 260 weiteren Erzeugungsanlagen wird seit 2015 ein Pool für Regelleistung betrieben

1954

1965

1987

heute

Liegenschaft Heizwerk Sanderau

Virchowstraße 1, 97072 Würzburg
Das Heizwerk Sanderau liegt im Stadtgebiet von Würzburg zwischen dem städtischen Hallenbad und dem Studentenwohnheim. Diese Liegenschaft weist eine geodätische Höhe von 178 Meter über Normal-Null auf. Die Umgebung östlich des Mains ist weitgehend eben. Unmittelbar westlich des Mains und westlich des Standortes steigt das Gelände steil an und erhebt sich im weiteren Verlauf auf bis zu 360 Meter über Normal-Null.

Die Anlage besteht aus einem Dreizug-Zweiflammrohr-Großwasserraum-Kessel mit einer Feuerungswärmeleistung von 21 Megawatt und wurde 1978 errichtet. Als Brennstoff kommt ausschließlich Erdgas zum Einsatz. Die Abgase werden über einen 42 Meter hohen gemauerten Kamin mit vier Zügen abgeleitet, der im nahestehenden Studentenhaus integriert ist. Die Anlage ist somit in den Gebäudekomplex bestehend aus dem Hallenbad und dem Studentenhaus eingebettet und von außen nicht als Heizwerk erkennbar.

Die Anlage wurde 2008 mit einer neuen Brenneranlage ausgestattet und entspricht somit den Anforderungen der TA Luft 2002. Die Steuerung der Anlage ist für den 72-Stunden-Betrieb ohne Beaufsichtigung nach TRBS, ehemals TRD 604 ausgerüstet.

Das Heizwerk dient in erster Linie der thermischen Absicherung des Fernwärmenetzes und der Spitzenlastdeckung in den Wintermonaten. Die Bedienung und Überwachung erfolgt über die Warte im Heizkraftwerk.

Liegenschaft Heizwerk Elferweg

Elferweg 12, 97074 Würzburg
Das Heizwerk Elferweg liegt im Stadtgebiet von Würzburg zwischen der Innenstadt und dem Industriegebiet Ost. Diese Liegenschaft weist eine geodätische Höhe von 202 Meter über Normal-Null auf. Die Umgebung nördlich des Heizwerks ist weitgehend eben. Unmittelbar im Süden des Standortes steigt das Gelände steil an und erhebt sich im weiteren Verlauf auf bis zu 300 Meter über Normal-Null.

Die Anlage besteht aus einem Dreizug-Zweiflammrohr-Großwasserraum-Kessel mit einer Feuerungswärmeleistung von 23 Megawatt und wurde 1987 errichtet. Als Brennstoff kommt sowohl Erdgas als auch Heizöl EL zum Einsatz. Die Abgase werden über einen 20 Meter hohen Stahlschornstein abgeleitet. Die Anlage steht in einem frei stehenden Gebäude, das neben dem Kessel auch den Heizöltank und den Kondensatbehälter mit Nebenanlagen beinhaltet.

Die Anlage wurde 2001 mit einer neuen Steuerung für den 72-Stunden-Betrieb ohne Beaufsichtigung nach TRBS, ehemals TRD 604 ausgerüstet. Die Emissionen entsprechen bereits den Anforderungen der TA Luft 2002.

Das Heizwerk dient in erster Linie der thermischen Absicherung des Müllheizkraftwerks und der Spitzenlastdeckung in den Wintermonaten. Die Bedienung und Überwachung erfolgt über die Warte im Heizkraftwerk.

Liegenschaft BHKW Berner Straße

Berner Straße 12, 97084 Würzburg
Das Blockheizkraftwerk (BHKW) Berner Straße liegt im Würzburger Stadtteil Heuchelhof. Diese Liegenschaft weist eine geodätische Höhe von 282 Meter über Normal-Null auf. Der Stadtteil Heuchelhof liegt auf einer Anhöhe im Süden der Stadt Würzburg. Das BHKW befindet sich auf dem Gelände des Bezirks Unterfranken und wurde 1995 von der Stadtwerke Würzburg AG übernommen und im Zuge der Gründung der Heizkraftwerk Würzburg GmbH 1998 eingegliedert.

Die Anlage wurde 1975 bestehend aus drei Heißwasserkesseln mit einer Feuerungswärmeleistung von jeweils 2,33 Megawatt errichtet. Das ursprüngliche Heizwerk versorgte über ein Nahwärmenetz die Niederlassung des Bezirks Unterfranken, die angrenzende Gehörlosenschule sowie das Zentrum für Körperbehinderte und das DAG Technikum. Im Zuge der Errichtung von Wohnbebauung wurde das Heizwerk durch die Stadtwerke Würzburg AG 1995 erworben und zum BHKW erweitert. Dazu wurden zwei Gasmotoren mit einer Feuerungswärmeleistung von jeweils 2,96 Megawatt und zwei Wärmespeicher mit insgesamt 190.000 Liter ergänzt. Die Anlage wird ohne Personal vor Ort über die Warte im Heizkraftwerk überwacht und betrieben.

Die Anlage entspricht den Anforderungen der TA Luft 2002. Das BHKW wird überwiegend wärmegeführt betrieben. Zu Spitzenzeiten werden die Gasmotoren auch stromgeführt eingesetzt und die Wärme in den Wärmespeichern gelagert.

UFO-Anlage im Heizkraftwerk

Nach der Entscheidung der Stadtwerke Würzburg, das Fernwärmenetz in Würzburg von Dampf auf Heißwasser umzustellen, begannen in 2009 die Planungen zum Bau einer großen Umformstation (UFO), um zukünftig bis zu 130 Megawatt thermisch Heißwasserleistung bereitstellen zu können.

Vorhandenes Personal und geringere Anschlusskosten favorisierten eine Aufstellung in der Nähe des Heizkraftwerks. Die UFO-Anlage wurde daher in einem ehemaligen Gebäude der Entschwefelungs- und Entstaubungsanlagen der Kohlekesselanlagen integriert. Die nicht mehr benötigten Silo- und Förderanlagen wurden dazu demontiert. Von Oktober 2010 bis August 2011 erfolgte die Montage und Inbetriebnahme der Umformstation. Die Anlage besteht aus vier Wärmetauscheranlagen mit je 30 Megawatt thermisch Wärmeleistung. Die Förderleistung der UFO-Anlage ist für maximal 130 Megawatt thermisch ausgelegt. Die Regelung der Vorlauftemperatur erfolgt je nach Witterung und Lastverhältnisse gleitend zwischen 85 und 125 Grad Celsius.

Der Beginn der Heißwassererzeugung war am 29. August 2011 mit der Versorgung des Stadtteils Zellerau, der im Sommer 2011 als erstes Gebiet auf das neue Wärmemedium umgestellt wurde.

Der Betrieb des Wärmenetzes mit Heißwasser statt Dampf trägt einen weiteren Teil zum Klimaschutz in der Stadt Würzburg bei, da die Effizienz bei der Erzeugung gesteigert und die Verluste beim Transport reduziert werden.

ANLAGENTECHNIK

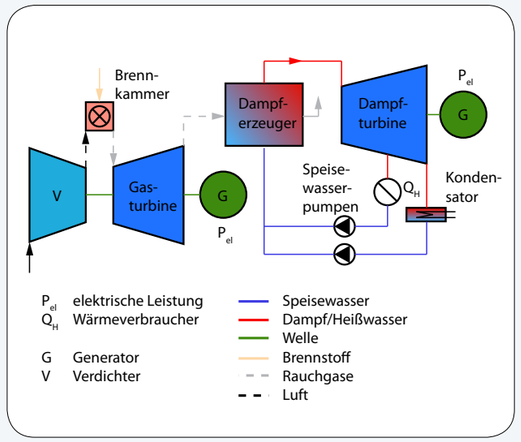
Heizkraftwerk an der Friedensbrücke

Das HKW an der Friedensbrücke besteht zur Zeit aus der Dampfkesselanlage K III und den Gas- und Dampfturbinen-Anlagen GuD I und GuD II. Die genehmigte Feuerungsleistung am Standort beläuft sich auf 195 Megawatt (GuD I) + 140 Megawatt (GuD II) + 89,5 Megawatt (K III) = 424,5 Megawatt. Der Kessel K III ist für den Betrieb mit Heizöl EL genehmigt und dient der Absicherung der Fernwärmeversorgung im Fall einer unterbrochenen Erdgasversorgung. Der Betrieb ist auf 300 Stunden pro Jahr begrenzt. Die Umrüstung auf Heizöl-EL-Feuerung ist noch nicht erfolgt. Die GuD-Anlagen sind ausschließlich mit Erdgas befeuert. Ein Tank mit dem Lagervolumen von 560.000 Liter Heizöl EL ist am Standort vorhanden.

Der Standort Heizkraftwerk an der Friedensbrücke verfügt momentan über eine installierte elektrische Leistung von 125 Megawatt und ist somit der drittgrößte kommunale Kraftwerksstandort in Bayern. Die elektrische Leistung wird ausschließlich hocheffizient in GuD-Anlagen auf Basis der Kraft-Wärme-Kopplung zur Verfügung gestellt.

Prinzip der Kraft-Wärme-Kopplung
Im Heizkraftwerk an der Friedensbrücke wird das Prinzip der Kraft-Wärme-Kopplung angewandt und somit eine optimale Brennstoffausnutzung gesichert. In einem Dampferzeuger wird aus Brennstoff Hochdruckdampf erzeugt, der anschließend in einer Entnahmekondensationsturbine entspannt und zur Stromerzeugung genutzt wird. Ein Teilstrom des Dampfes wird nach der Hoch- und Mitteldruckstufe der Dampfturbine ausgekoppelt und in ein Fernwärmenetz eingespeist. Somit ist mit dem Dampf für das Fernwärmenetz, der als Heizwärme zur Verfügung steht, schon vorher Strom erzeugt worden.

Die Effektivität dieses klassischen Dampfturbinen-Kraft-Wärme-Kopplungsprozesses wurde durch die Kombination der Dampfturbinentechnik mit der Gasturbinentechnik im Heizkraftwerk an der Friedensbrücke im Jahr 2005 optimiert und deutlich gesteigert.



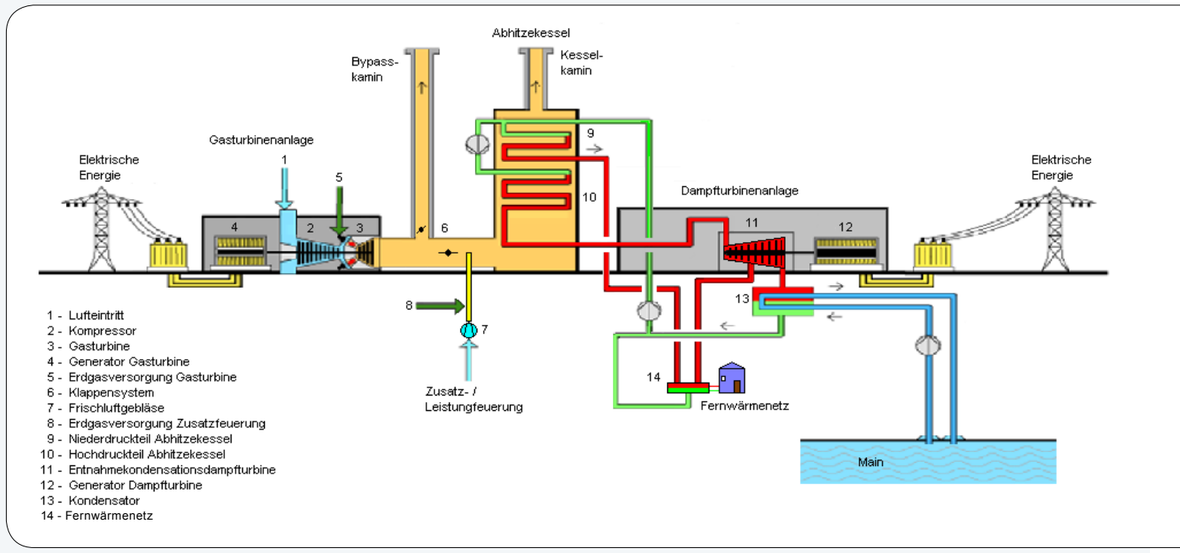
Bei der Kopplung von Gas- und Dampfturbinentechnik wird das heiße Abgas der Gasturbine zur Erzeugung von Hochdruckdampf des klassischen Dampfturbinenprozesses genutzt.

Somit ist mit dem heißen Abgas in der Gasturbine bereits Strom erzeugt worden, bevor der Volumenstrom mit den hohen Abgastemperaturen von 540 Grad Celsius in einem Abhitzekessel zur Hochdruckdampfbereitung für den oben beschriebenen Dampfturbinenprozess verwendet wird.

Der in der Gasturbine eingesetzte Brennstoff erzeugt somit in der Gas-, sowie in der Dampfturbine elektrische Energie und kann anschließend noch als Heizwärme (Fernwärmedampf und Heißwasser) ins Fernwärmenetz eingespeist werden.

Der Gas- und Dampfturbinenprozess wir nachfolgend detailliert beschrieben.

Beschreibung des Gas- und Dampfturbinenprozesses mit Fernwärmedampf-Auskopplung
Außenluft (1) wird in einem Kompressor (2) hoch verdichtet und anschließend in einer Gasturbine (3) mit Erdgas (5) verfeuert. Die entstehenden Heißgase bewegen eine Turbine, die wiederum einen Generator (4) zur Stromerzeugung antreibt. Die heißen Abgase der Gasturbine werden auf einen Abhitzekessel (9 – 10) geleitet. Dieser Kessel erzeugt nun Dampf. Der Dampf wird mit hohem Druck (72 bar) und hoher Temperatur (512 Grad Celsius) auf eine Dampfturbine (11) geleitet, entspannt sich dort und erzeugt in einem Generator elektrische Energie. Der fast vollständig entspannte Dampf tritt am Ende der Dampfturbine wieder aus und wird mit 3 bar und 180 Grad Celsius in das Fernwärmenetz (14) geleitet.



Heizkraftwerk an der Friedensbrücke

Im HKW an der Friedensbrücke sind drei Kraftwerksblöcke (Block II – Block IV) mit den nachfolgend genannten Auslegungsdaten installiert.

BLOCK IV (GUD I)	
Gasturbine I	
Bauart	offene Gasturbine, einwellig
Baujahr	2003, Upgrade 2009
Elektrische Leistung	45 MW_{el}
Feuerungsleistung	140 MW_{th}
Synchrongenerator	56,25 MVA
Generatorspannung	10,5 kV
Abhitzekessel IV	
Bauart	Naturumlaufkessel mit Zweidruckschaltung (HD und ND) mit Zusatzfeuerung und möglichem Frischluftbetrieb
Baujahr	2003
Brennstoff	Erdgas
Feuerungswärmeleistung	110 MW_{th} im Frischluftbetrieb; 55 MW_{th} im Kombibetrieb mit der Gasturbine als Zusatzfeuer
Feuerung	Kanalbrenner
Anzahl Brenner	5 Brenner
HD – Dampferzeugung	125t / h (525 °C / 90 bar)
ND – Dampferzeugung	15,7t / h (245 °C / 35 bar)
Dampfturbine TS III	
Bauart	Entnahme-Kondensationsturbine
Baujahr	1971
Elektrische Leistung	24 MW
Entnahmeleistung	70 t/h
Synchrongenerator	32 MVA
Generatorspannung	10,5 kV

BLOCK II (GUD II)	
Gasturbine II	
Bauart	offene Gasturbine, zweiwellig
Baujahr	2008
Elektrische Leistung	30 MW_{el}
Feuerungsleistung	93 MW_{th}
Synchrongenerator	37 MVA
Generatorspannung	10,5 kV
Abhitzekessel II	
Bauart	Naturumlaufkessel mit Zusatzfeuerung
Baujahr	2008
Brennstoff	Erdgas
Feuerungswärmeleistung	64 MW_{th} im Kombibetrieb mit der Gasturbine als Zusatzfeuer
Feuerung	Bodenbrenner
Anzahl Brenner	2 Brenner
HD – Dampferzeugung	95 t / h (525 °C / 90 bar)
Dampfturbine TS II	
Bauart	Entnahme-Kondensationsturbine
Baujahr	1993
Elektrische Leistung	26 MW
Entnahmeleistung	70 t/h
Synchrongenerator	321MVA
Generatorspannung	10,5 kV

Bemerkung
Der Anlage GuD I ist die Dampfturbine TS III und der Anlage GuD II die Dampfturbine TS II verfahrenstechnisch zugeordnet.

BLOCK III	
Kessel III in Kaltreserve	
Bauart	Naturumlauf
Baujahr	1983
Feuerungswärmeleistung	89,5 MW_{th}
Feuerung	Brenner
Kessel	Naturumlauf
Dampferzeugung	95 t / h
HD – Dampftemperatur	525 °C
HD – Dampfdruck	75 bar

UMFORMSTATION (UFO)	
Wärmetauscher 1 – 4:	
Baujahr	2010
Bauart	Stehend angeordneter Geradrohr-Wärmetauscher Rohre: Dampf, Mantel: Heißwasser
Leistung	30 MW je Wärmetauscher
Vorlauf-Temperatur	max. 125 °C
Vorlauf-Druck	max. 13,5 bar
Mittendruck	6,5 bar (konstant)

Heizwerk Sanderau

Im Heizwerk Sanderau ist ein Zweiflammrohr-Großwasser-raumkessel mit den nachfolgend genannten Auslegungsdaten installiert.

KESSEL	
Bauart	Zwei-Flammrohr-Rauchrohrkessel
Baujahr	1976
Dampfleistung	25 t / h
Feuerungsleistung	21 MW
Zul. Betriebsdruck	10 $bar_{ü}$
Dampftemperatur	280 °C

BRENNER	
Bauart	Monoblock
Baujahr	2007
Brennstoff	Erdgas
Anzahl	2 Brenner
Feuerungswärmeleistung	2 x 10,5 MW
Beaufsichtigung	TRBS, ehemals TRD 604 Blatt 1, 72 Stunden BoB

Speisewasserbehälter	50.000 l
Kondensatbehälter	8.000 l
Emissionen	TA Luft 2002

Heizwerk Elferweg

Im Heizwerk Elferweg ist ein Zweiflammrohr-Großwasser-raumkessel mit den nachfolgend genannten Auslegungsdaten installiert.

KESSEL	
Bauart	Zwei-Flammrohr-Rauchrohrkessel
Baujahr	1986
Dampfleistung	30 t / h
Feuerungsleistung	23,0 MW bei Erdgas-Betrieb 19,5 MW bei Heizöl EL-Betrieb
Zul. Betriebsdruck	18 $bar_{ü}$
Sicherheitstemperaturbegrenzer	280 °C
Dampftemperatur	230 °C

BRENNER	
Bauart	Monoblock
Baujahr	1986
Brennstoff	Erdgas oder Heizöl EL
Anzahl	2 Brenner
Feuerungswärmeleistung	2 x 11,5 MW bei Erdgas-Betrieb 2 x 9,75 MW bei Heizöl EL-Betrieb
Beaufsichtigung	TRBS, ehemals TRD 604 Blatt 1, 72 Stunden BoB

Speisewasserbehälter	100.000 l
Kondensatbehälter	6.000 l
Heizöltank	100.000 l, oberirdisch, doppel-wandig
Emissionen	TA Luft 2002 für Erdgas-Betrieb 1. BImSchV für Heizöl EL-Betrieb

BHKW Berner Straße
Im BHKW Berner Straße sind zwei Gasmotoren und drei Kesselanlagen mit den nachfolgend genannten Auslegungsdaten installiert.

GASMOTOR 1 UND 2	
Bauart	Viertakt-Ottomotor, V16
Baujahr	1995
Brennstoff	Erdgas
Elektrische Leistung	1.100 kW
Thermische Leistung	1.560 kW
Feuerungsleistung	2.960 kW
Drehzahl	1.500 1 / min

ABGASWÄRMETAUSCHER 1 UND 2	
Baujahr	1995
Zul. Betriebsüberdruck	10 $bar_ü$
Zul. Betriebstemperatur	110 °C
Inhalt	358 l
Thermische Leistung	560 kW

KESSELANLAGE 1 BIS 3	
Bauart	Heißwasserkessel
Baujahr	1975
Zul. Betriebsüberdruck	5,5 $bar_ü$
Feuerungswärmeleistung	2.555 kW

AUSDEHNUNGSGEFÄSSE 1 BIS 3	
Baujahr	1993
Zul. Betriebsüberdruck	10 $bar_ü$
Zul. Betriebstemperatur	110 °C
Inhalt	6.700 l

BRENNER 1 BIS 3	
Baujahr	1997
Brennstoff	Erdgas oder Rapsöl
Leistung	500 – 3.450 kW

FRISCHÖLTANK	
Bauart	oberirdisch mit Wanne
Baujahr	1995
Inhalt	1.500 l

WÄRMESPEICHER 1	
Baujahr	1995
Inhalt	120.000 l

ALTÖLTANK	
Bauart	oberirdisch mit Wanne
Baujahr	1995
Inhalt	1.000 l

WÄRMESPEICHER 2	
Baujahr	1995
Inhalt	70.000 l

Emissionen	TA Luft 2002 für die Gasmotoren 1. BImSchV für die Kesselanlagen

VERMARKTUNG VON PRIMÄR- UND SEKUNDÄR-REGELLEISTUNGEN

Die Anforderungen an eine Energieversorgung aus zunehmend regenerativen Quellen und ihre Volatilität sind eine Herausforderung für alle am Markt Beteiligten. Dieser Situation begegnet das Heizkraftwerk Würzburg unter anderem mit einem so genannten virtuellen Kraftwerk. Die Entwicklung weg vom einzelnen Großkraftwerk mit konstant verfügbarer Leistung zu virtuellen Kraftwerken wurde durch Änderungen des Strommarktdesigns und das Gesetz zur Digitalisierung des Strommarkts gefördert.

Bereits seit dem Jahr 2013 wird die Leistung der eigenen Anlagen mit den Leistungen von dezentralen Kundenanlagen gebündelt. Damit ist das Heizkraftwerk sowohl im Primär- als auch im Sekundärregelenergiemarkt aktiv. Das Konzept des virtuellen Kraftwerks eröffnet Möglichkeiten, bestehende Strukturen des Energieversorgungssystems zu ergänzen und zu optimieren. Das Besondere am virtuellen Kraftwerk Würzburg ist, dass hier kleine und große und sowohl konventionelle als auch erneuerbare, flexible Erzeugungsanlagen aufeinandertreffen und bei gleicher Strategie auch gemeinsam vermarktet werden können.

Als eines von wenigen kommunalen Unternehmen bietet das Heizkraftwerk Würzburg das komplette Dienstleistungsspektrum an: von der Energieerzeugung bis zur Vermarktung – und das mit eigenem Personal. Das interdisziplinäre und geschäftsbereichsübergreifende Projektteam zählt derzeit rund 15 Experten aus mehreren Konzerngesellschaften, eingesetzt in unterschiedlichen Fachgebieten.

Für die Entwicklung und den Ausbau des Regelleistungspools bringen die Mitarbeiter sowohl ihr Spezialwissen als auch ihre umfangreiche Erfahrung im Kraftwerksbetrieb, in der Einsatzoptimierung, in der Vermarktung von Regelleistung, im Energiehandel sowie in der Fernwirk- und Telekommunikationstechnik in die Praxis ein. Das Ergebnis ist eine schlanke und flexible Organisation mit geringen Stückkosten.

Der Anlagenpool bündelt kommunale Kraftwerksanlagen, Müllverbrennungsanlagen, Industriekraftwerke, Biogas-Blockheizkraftwerke, Power-to-Gas-Anlagen und Notstromaggregate. Dieser Pool wird bundesweit zentral von der Leitstelle des Heizkraftwerks aus gesteuert und liefert die vom Übertragungsnetzbetreiber angeforderte Regelleistung. Prinzipiell kann jeder Anlagenbetreiber am Pool teilnehmen. Im Pool-Portfolio befinden sich einzelne Erzeugungsanlagen mit einer verfügbaren Sekundärregelleistung zwischen 100 Kilowatt und 35 Megawatt.

Zahlen und Fakten:

- Die präqualifizierte Regelenergieleistung des Anlagenpools (Sekundär- und Primärregelleistung) beträgt aktuell rund 450 Megawatt (Stand Januar 2016).
- 200 Anlagenbetreiber haben das Heizkraftwerk Würzburg bisher mit der Vermarktung von Regelenergie beauftragt.
- Das Heizkraftwerk Würzburg ist in zwei von vier Regelzonen aktiv: Tennet TSO und TransnetBW. Die Kooperation mit den Regelzonen Amprion und 50 Hertz ist in Vorbereitung.
- Das Pool-Portfolio beinhaltet unter anderen GuD-Anlagen, BHKW und Biogas-BHKW, Müllverbrennungsanlagen, Elektrodenkessel, Power-to-Gas-Anlagen und Notstromaggregate.

UMWELTPOLITIK

Die Umweltpolitik der Heizkraftwerk Würzburg GmbH schließt einen verantwortungsvollen Umgang mit unserer Umwelt ein. In den nachfolgenden Grundsätzen der standortbezogenen Umweltpolitik sind auf höchster Managementebene umweltbezogene Gesamtziele und Handlungsgrundsätze festgeschrieben. Die Umweltpolitik ist für alle Mitarbeiter am Standort Heizkraftwerk an der Friedensbrücke verpflichtend.

1. Selbstverständnis
Die Unternehmensleitungen und alle Führungskräfte fassen Umweltschutz, Arbeitssicherheit und Gesundheitsschutz als Fürsorgepflicht und zentrale Aufgabe auf. Sie schaffen und erhalten Einrichtungen, treffen Anordnungen und sonstige Maßnahmen und stellen Mittel zur Verfügung, um das Umwelt-, Sicherheits- und Gesundheitsbewusstsein aller Beschäftigten aktiv zu fördern. Belegschaft und die Betriebsratsgremien werden hierbei aktiv eingebunden.

2. Verantwortung
Unsere Beschäftigten werden durch Ausbildung und regelmäßige Fort- und Weiterbildung geschult, regelmäßig unterwiesen und motiviert, so dass sie ihre Tätigkeiten im Bewusstsein ihrer Verantwortung für die Umwelt sowie für ihre Sicherheit und Gesundheit ausüben. Alle Beschäftigten sind im Rahmen der gemeinsamen Verantwortung für den Umweltschutz und die Arbeitssicherheit gehalten, Vorschriften und Weisungen zu beachten, auf die Beseitigung erkannter umwelt- und sicherheitstechnischer Defizite hinzuwirken sowie die Weiterentwicklung mit Verbesserungsvorschlägen zu fördern.

3. Vorschriften
Grundlage unseres Handelns ist die Einhaltung der einschlägigen umwelt- und arbeitsschutzrelevanten Rechtsvorschriften, Regelwerke und behördlichen Auflagen sowie interne Regelungen und Anforderungen, die im Wesentlichen im Managementsystem „Umweltplus“ festgelegt sind. Wo es technisch möglich und wirtschaftlich vertretbar ist, werden Maßnahmen ergriffen, die über die gesetzlichen und behördlichen Anforderungen hinausgehen.

4. Vorbeugung
Präventive technische, organisatorische und persönliche Schutzmaßnahmen ermöglichen uns, nachhaltig mit Ressourcen umzugehen sowie Umweltauswirkungen und Gefährdungen am Arbeitsplatz zu vermeiden oder entsprechend zu minimieren. Regelmäßige betriebsärztliche Untersuchungen dienen der Feststellung der gesundheitlichen Eignung, der Verhütung von Berufskrankheiten und Unfällen und bieten ein hohes Maß an Gesundheitsvorsorge.

5. Auswirkungen
Auswirkungen unserer Tätigkeiten, Dienstleistungen, Produkte/Märkte auf den Menschen sowie den Boden, das Wasser und die Luft bewerten wir durch eine ganzheitliche Betrachtung und nutzen daraus gewonnene Erkenntnisse zur kontinuierlichen Prozessoptimierung und damit zur kontinuierlichen Verbesserung und Nachhaltigkeit unserer Umweltleistung. Wir nutzen die technischen und wirtschaftlichen Möglichkeiten, um Emissionen und Abfälle zu vermeiden oder zu vermindern. Nicht vermeidbare Abfälle werden umweltgerecht entsorgt. Wo es möglich ist, werden verwendete Stoffe der Verwertung zugeführt.

6. Gefährdungen
Gefährdungen am Arbeitsplatz werden kontinuierlich erfasst und beurteilt sowie die Prozessabläufe und Einrichtungen so gestaltet, dass Verletzungs- und Erkrankungsrisiken minimiert und die Sicherheit und die Gesundheit unserer Beschäftigten weitestgehend nicht beeinträchtigt werden. Durch die ergonomische Gestaltung unserer Arbeitsplätze und betriebsärztlicher Beratung tragen wir zur Erhaltung der Gesundheit unserer Beschäftigten bei. Um Unfälle zu vermeiden und unsere Unfallquoten zu senken, erfassen, untersuchen und dokumentieren wir Arbeits- und Wegeunfälle.

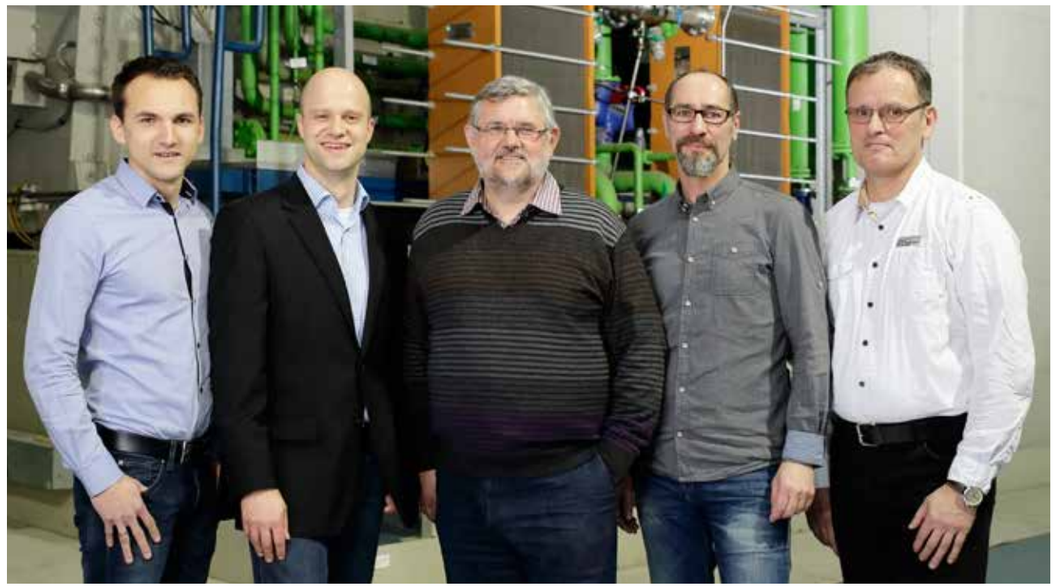
7. Dialog
Mit unseren Kunden, Behörden, Berufsgenossenschaften, Verbänden und der Öffentlichkeit betreiben wir einen offenen Dialog über die Auswirkungen unserer Aktivitäten. Wir halten zu ihnen Kontakt, um Sicherheitsfortschritte und neue arbeitsmedizinische Erkenntnisse für die Praxis zu nutzen.

8. Partner
Wir wirken auf unsere Lieferanten, Partnerfirmen und die auf dem Betriebsgelände und Baustellen tätigen Vertragspartner ein, ebenfalls unsere Umweltanforderungen sowie die rechtlichen Vorgaben zur Sicherheit und zum Gesundheitsschutz einzuhalten.

9. Notfall
Notfallpläne sind vorhanden, um bei Störungen des Normalbetriebes entstehende Umweltauswirkungen sowie Gefährdungen der Beschäftigten und der Öffentlichkeit so gering wie möglich zu halten. Aufgrund des Unternehmensauftrages zur öffentlichen Daseinsvorsorge kommt dem Krisenmanagement eine besondere Bedeutung zu.

10. Wirksamkeit
Die Wirksamkeit des Managementsystems sowie der vorgegebenen Ziele und Schutzmaßnahmen werden regelmäßig durch die Führungskräfte sowie geschulte Umweltverantwortliche und Sicherheitsbeauftragte überprüft und bewertet. Dabei werden festgestellte Abweichungen direkt beseitigt bzw. weitergemeldet und deren Beseitigung veranlasst. Zusätzlich werden sie durch qualifizierte Umweltschutzbeauftragte und Sicherheitsfachkräfte in internen bzw. externen Audits kontrolliert und bewertet. Dabei werden erforderlichenfalls Korrekturmaßnahmen vorgeschlagen und nachverfolgt. In regelmäßig tagenden Umwelt- und Arbeitsschutzausschüssen werden die Ziele und Maßnahmen erarbeitet, verfolgt und kontinuierlich verbessert.

Die Ingenieure und Meister im HKW



UMWELTMANAGEMENT

Beschreibung des Umweltmanagementsystems

Den ersten Schritt auf dem Weg zur erfolgreichen EMAS-Zertifizierung des Heizkraftwerkes an der Friedensbrücke hat die Geschäftsführung der Heizkraftwerk Würzburg GmbH mit der Beauftragung einer umfassenden Umweltprüfung des Standorts Heizkraftwerk an der Friedensbrücke im Jahr 2001 unternommen. In dieser Prüfung waren bereits damals auch die Heizwerke Sanderau und Elferweg sowie das BHKW Bernerstraße enthalten. Aufbauend auf dieser Umweltprüfung wurden erfolgreich Instrumente des Umweltmanagements installiert, um die gesamte betriebliche Organisation im Heizkraftwerk entsprechend eines Umweltmanagementsystems auszurichten.

Ziel der Implementierung dieses Umweltmanagementsystems war es, Schwachstellen, Risiken und notwendige Korrekturen frühzeitig zu erkennen, um vorbeugende Maßnahmen effizient ausrichten und umsetzen zu können. Das Heizkraftwerk an der Friedensbrücke unterliegt daher seit dem Jahr 2002 einem kontinuierlichen Umweltbetriebsprüfungszyklus. Die internen Audits sind der Motor der ständigen Verbesserung im betrieblichen Umweltschutz.

Durch den kontinuierlichen Verbesserungsprozess „Planen - Umsetzen - Überprüfen - Handeln (Plan-Do-Check-Act)“ werden Feststellungen aus internen Audits mit den betrieblich Verantwortlichen diskutiert und gemeinsam entsprechende Maßnahmen und Zielsetzungen festgelegt. Die Umsetzung dieser Maßnahmen sowie deren Auswirkungen auf die Umwelt werden regelmäßig kontrolliert und seit dem Jahr 2006 durch eine eigene Softwarelösung dokumentiert.

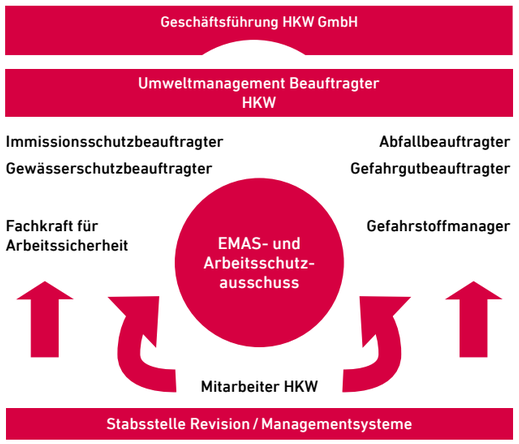
Interne Audits werden durch sich regelmäßig fortbildende Auditoren der Stabsstelle Revision / Managementsysteme des WVV-Konzerns durchgeführt. Die Ergebnisse dienen der Betriebsleitung des Heizkraftwerks als Grundlage zur Verbesserung der betrieblichen Ablaufprozesse.

Die Stabsstelle RM – Revision / Managementsysteme des WVV-Konzerns koordiniert darüber hinaus alle Tätigkeiten der Betriebsbeauftragten für Immissionsschutz, Abfall, Gewässerschutz, Gefahrgut, sowie die des Arbeitschutzes im Heizkraftwerk, in den Heizwerken und im BHKW.

	2011	2012	2013	2014	2015
Interne Audits / Externe Audits	5	5	5	5	3
Anzahl der sich ergebenden Maßnahmen	20	17	13	13	9
EMAS- und Arbeitsschutzausschusssitzungen	4	4	4	4	4
Vorschläge für das Ideenmanagement	3	6	5	7	6

Die regelmäßige Fortbildung aller beteiligten Mitarbeiter ist wesentlicher Bestandteil des Umweltmanagementsystems im Heizkraftwerk. Durch die Mitarbeiter der Stabsstelle Revision und Managementsysteme werden beauftragte Personen aus der HKW-Betriebsmannschaft wiederkehrend geschult, so dass umweltrechtliche Anforderungen direkt vor Ort in der täglichen Arbeit umgesetzt werden.

Unterstützung finden die Mitarbeiter ebenfalls durch vorhandene Dokumentationen zum Umweltmanagement im Betriebshandbuch des Heizkraftwerks. Anweisungen und Regelungen sind für alle Mitarbeiter in Form eines elektronischen Handbuches abrufbar. Zusätzlich stehen über das konzernweite Intranet Regelungen und Informationen zur Umwelt und Sicherheit den Mitarbeitern zur Verfügung.



Seit Einführung des Umweltmanagementsystems wird die Einbeziehung aller Mitarbeiter ebenfalls durch den EMAS- und Arbeitsschutzausschuss umgesetzt. Diese Projektgruppe setzt sich aus der Betriebsleitung, den Umweltschutzbeauftragten und Betriebsmitarbeitern zusammen und bereitet wesentliche Entscheidungen im Umweltmanagement vor. Für die Umsetzung des Umweltmanagementsystems ist die Bereichsleitung im Heizkraftwerk als Umweltmanagementbeauftragter zuständig.

Die Integration aller 46 Mitarbeiter in das Umweltmanagementsystem ist ein wichtiger Bestandteil des EMAS-Systems im Heizkraftwerk. Seit dem Jahr 1988 bereichert das „Betriebliche Vorschlagwesen“ das Thema Innovationen und Ideen. Ab dem Jahr 2004 wurde das „Betriebliche Vorschlagswesen“ in das „Ideenmanagement“ überführt und eine elektronische Benutzeroberfläche für das Einreichen von Ideen aufgebaut.

Einhaltung von gesetzlichen Anforderungen

Das Heizkraftwerk unterliegt der 13. Bundes-Immissionsschutzverordnung (BImSchV). Die Gasmotoren im BHKW sowie die Heizwerke Elferweg und Sanderau im Erdgas-Betrieb entsprechen den Anforderungen der TA Luft 2002. Die Kesselanlagen im BHKW und das Heizwerk Elferweg im Heizöl-EL-Betrieb unterliegen der 1. BImSchV.

Die Grenzwerte der Genehmigungsbescheide für die Abgasemissionen sind demnach zu jedem Zeitpunkt einzuhalten. In den GuD-Anlagen ist keine nachgeschaltete Rauchgasreinigung erforderlich, um die Emissions-Grenzwerte einzuhalten. Dies gelingt durch den Einsatz von Erdgas und NO_x-armen Brennern in den Gasturbinen. Die Emissionen werden somit durch primäre Maßnahmen niedrig gehalten. Auch die Emissionen der Zusatzfeuerung in den Abhitzekesselanlagen unterschreiten die zulässigen Grenzwerte.

Für den Teillastbetrieb kleiner 70% der genehmigten Feuerungswärmeleistung sind für die CO- und NO_x-Emissionen höhere Grenzwerte für die Gasturbinenanlagen genehmigt. Im Gegenzug dazu ist für den Teillastbetrieb die NO_x-Jahresfracht begrenzt. Die Anwendung des Teillastbetriebes ist im Vorjahr der Immissionsschutzbehörde mitzuteilen.

Die Ergebnisse der Emissionsüberwachung werden rund um die Uhr erfasst, registriert und durch Mitarbeiter in der Warte ausgewertet sowie durch eine zugelassene Überwachungsstelle jährlich verifiziert und geprüft. Die Ergebnisse der kontinuierlichen Emissionsüberwachung werden monatlich den zuständigen Behörden mitgeteilt.

Lagerung wassergefährdender Stoffe
Der Lagertank für Heizöl-EL im Heizkraftwerk an der Friedensbrücke wurde im April 2015 außer Betrieb genommen. In den Heizwerken Sanderau und Elferweg sowie im BHKW werden verschiedene wassergefährdende Stoffe gelagert. Alle Lagerungen erfolgen in entsprechenden Auffangsystemen. Die Lagerung von wassergefährdenden Stoffen wird regelmäßig durch das Betriebspersonal überwacht.

Kühlwasserentnahme und -einleitung in öffentliche Gewässer
Die Entnahme und Einleitung von Kühlwasser aus dem Main wird kontinuierlich erfasst und überwacht. Die einzuhaltenden Temperaturen und Parameter werden ständig erfasst und dokumentiert und auch im Rahmen von unangemeldeten Behördenkontrollen überwacht.

Lärm
Die Lärmemissionen der Anlagen werden durch installierte Schallminderungstechnik entsprechend reduziert, so dass Lärm-Immissionen in der unmittelbaren Umgebung des Heizkraftwerks unterhalb der geforderten Grenzwerte liegen. Entsprechende Schallschutzgutachten sowie Messungen bestätigen die Einhaltung der Anforderungen.

Für den gesamten Standort Heizkraftwerk an der Friedensbrücke und alle Liegenschaften des Heizkraftwerks gelten die Einhaltung aller rechtlichen Vorschriften. Beschwerden seitens der Nachbarschaft oder der Öffentlichkeit lagen für das Jahr 2015 nicht vor.

BLOCK IV (GUD I)

		HKW	Sanderau	Elferweg	BHKW
Betriebsstätten	Trafoöle	68.000 kg			
	Turbinenöle	50.000 l			
A - Lager	Salzsäure	25.000 l			
	Natronlauge	25.000 l			
	Chemikalien	2.000 l			
B - Lager	Schmieröle	7.000 l			2.500 l
C - Lager	Heizöl	0 l		100.000 l	

NOTFALLMANAGEMENT

Brand- und Explosionsschutz Heizkraftwerk

Alle brandschutzrelevanten Angaben sind im Brandschutzkonzept in Form eines Raumbuches der HKW-Anlagen zusammengestellt. Wesentliche Gebäudeteile sind durch Brandabschnitte voneinander getrennt. Bereiche mit Brandpotential werden mit einer Brandmeldeanlage (Rauchmelder-/Druckknopfmeldersystem) überwacht. Im Alarmfall werden die Brandabschnitte durch Rauch-Wärme-Abzugsanlagen rauchfrei gehalten. Gaslösch- (Gasturbine) bzw. Sprühflutanlagen (Blocktrafo) ermöglichen eine sofortige Brandbekämpfung.

Eine Sicherheitsbeleuchtung weist auf die Fluchtwege mit den Notausgängen hin. Für die Kraftwerksanlage sind entsprechende Flucht- und Rettungspläne ausgehängt. Das Amt für Zivil- und Brandschutz war in die Umbaumaßnahmen der Jahre 2003 bis 2008 eingebunden. Dabei fanden zahlreiche Begehungen der neuen Anlagen durch die Brandschutzexperten der Berufsfeuerwehr statt. Für die Gasversorgung sind Explosionsschutzdokumente erstellt. Mittels Gassensoren werden geringste Gasleckagen detektiert. Sicherheits- und Brandschutzbeauftragte werden ständig fortgebildet und arbeiten eng mit den weiteren Beauftragten am Standort zusammen. Die Meldekette zu den Behörden ist eindeutig geregelt. Seit 2013 finden regelmässig Übungen des Amts für Zivil- und Brandschutz im Heizkraftwerk statt. Zuletzt wurden 27.06. bis 29.06.2016 im Heizwerk Elferweg Rettungsübungen durchgeführt.

Brand- und Explosionsschutz Heizwerke Sanderau und Elferweg sowie BHKW

Die Gasmotoren- und die Kesselanlagen im BHKW werden über Gassensoren überwacht. Die Heizwerke Sanderau und Elferweg verfügen jeweils im Kesselhaus über Brandmelder. Die Signale der Melder und Sensoren werden in die ständig besetzte Blockwarte des HKW geschaltet. Die Betriebsanweisung „Meldung Brand-/Gaswarnung Außenanlage“ regelt die Vorgehensweise. Weitere Absprachen werden mit der Betriebsleitung oder dem Bereitschaftsdienst getroffen.

Hochwasserschutz Heizkraftwerk

Der Hochwasserschutz der Gasturbinenhalle (GT I) ist auf die Höhenlage 173,00 Meter über Normal-Null ausgelegt. Dies entspricht dem 300-jährigen Hochwasserstand des Mains (HW 300) und stellt somit eine Anpassung des Hochwasserschutzes auf extrem ansteigende Hochwasserstände dar, der über die bisherigen Anforderungen zum Hochwasserschutz für diesen Standort hinausgeht. Das bestehende Gebäude des Heizkraftwerks ist für das 100-jährige Hochwasser (HW 100) gebaut. Betriebsanweisungen regeln das Verhalten und die notwendigen Maßnahmen der Mitarbeiter bei Hochwasser.

Zurzeit werden Planungen erstellt, den Hochwasserschutz auf den neu festgelegten Pegel für das Jahrhunderthochwasser zu erweitern. Grundlage dafür sind § 73 bis 75 Wasserhaushaltsgesetz in Verbindung mit § 6 der EG-Hochwasserrisikomanagement-Richtlinie.

Hochwasserschutz Heizwerke Sanderau und Elferweg sowie BHKW

Infolge der Lage besteht keine Gefährdung.

Krisenmanagement

Das Heizkraftwerk ist in das Krisenmanagement des WVV-Konzerns eingebunden. Das Krisenmanagement wurde im Jahr 2015 mit dem Szenario „Ausfälle von Versorgungskapazitäten mit schwerwiegenden Auswirkungen auf das operative Geschäft“ erweitert. Das Szenario beschreibt eine Krisensituation unterhalb der Katastrophenfälle, beispielsweise bei einem großflächigen Stromausfall, der nicht länger als einen Tag andauert.

Bei einem großflächigen Stromausfall trennt sich idealerweise das Heizkraftwerk automatisch vom Stromversorgungsnetz und geht in den sogenannten Eigenversorgungsbetrieb über, so dass jederzeit die Stromerzeugung wieder aufgenommen werden kann. Auch die Fernwärmeerzeugung kann in einem solchen Fall flexibel an den reduzierten Bedarf angepasst werden.

Die Blockwarte des Heizkraftwerkes kann sich über ausfallsichere Kommunikationsverbindungen weiterhin mit der Netzleitstelle des Stromnetzbetreibers der Mainfranken Netze GmbH abstimmen. Bei einem länger andauernden Stromausfall ist daher die Umschaltung auf einen Inselbetrieb denkbar, der dann Teile des Stromversorgungsgebietes des Netzbetreibers weiterhin versorgen kann.

Das Krisenmanagement wurde vor der Aktualisierung in 2015 von einem externen Berater auditiert. Alle wesentlichen Maßnahmen wurden anschließend umgesetzt. In 2016 fanden daraufhin zur Wirkungskontrolle zwei Krisenstabsübungen statt. In einer für den Krisenstab ungeplanten Übung wurde das Szenario „Bayernweiter Stromausfall“ getestet, u. a. auch die Systemrelevanz des Heizkraftwerkes, das trotz der Krisensituation in Zusammenarbeit mit dem Netzbetreiber seine Gesamtleistung in das vorgelagerte 110 kV-Netz zur Netzstabilisierung einspeisen konnte.

IT-Sicherheit

Im Mai 2015 wurde ein Projekt zur Informations- und IT-Sicherheit in den Erzeugungsanlagen gestartet. Dabei wird anhand einer Überprüfung die installierte Systembasis und System-Architektur in der Netzleit-, Sekundär- und Fernwirktechnik auf mögliche Schwachstellen analysiert. Hierbei werden die Ergebnisse des IT-Sicherheits-Checks für eine Einführung eines Informationssicherheitsmanagementsystems (ISMS) aufbereitet. Die Analyse kann als Grundlage für die Schutzbedarfsfeststellung und die darauf folgende Risikoanalyse im Rahmen der ISMS-Einführung nach DIN ISO/IEC 27001 genutzt werden. Das Projekt wird auch als Umweltziel ausgewiesen.

Das Heizkraftwerk betreibt einen Regelleistungs-Pool (virtuelles Kraftwerk). Es ist damit eingebunden in ein Netzwerk von Erzeugungsanlagen und Netzbetreibern. Die Übertragungsnetzbetreiber der jeweiligen Regelzone präqualifizieren alle Erzeugungsanlagen vor der Einbindung in das Netzwerk. Der Präqualifizierung legen sie bereits sehr hohe und untereinander abgestimmte IT-Sicherheitsstandards zugrunde.

Das Heizkraftwerk bleibt mit seiner installierten Netto-Nennleistung unterhalb des Schwellenwerts der BSI-KritisV von 420 MW und stellt somit keine kritische Infrastruktur dar. Als Regelleistungs-Pool-Betreiber wird der Schwellenwert jedoch überschritten. Es ist daher davon auszugehen, dass die Bundesnetzagentur zeitnah einen IT-Sicherheitskatalog für Energieanlagen verabschieden wird, analog des IT-Sicherheitskatalogs für Strom- und Gasnetzbetreiber, der die Einführung eines Informationssicherheitsmanagementsystems zur Pflicht erhebt. Durch das laufende Projekt ist das HKW bereits jetzt schon sehr gut darauf vorbereitet.

Liste der Beauftragten

Umweltmanagement-verantwortlicher
Einführung des Umweltmanagement-systems

Umweltmanagementbeauftragter
Aufrechterhaltung des Umweltmanage-mentsystems, Koordinierung der Umwelterklärung

Energiemanagementbeauftragter
Aufrechterhaltung des Energiemanage-mentsystems

EMAS-Koordinatorin
Kommunikation zwischen den Abtei-lungen, Vorbereitung externer Audits, Unterstützung bei Erstellung der Umwelterklärung

Gefahrstoffverantwortliche
Eigenverantwortliche Durchführung von Aufgaben nach den Gefahrstoff-vorschriften

Abfallverantwortlicher
Zuständiger Ansprechpartner für das HKW, verantwortlich für die Vermeidung oder ordnungsgemäße Entsorgung der Abfälle

Gefahrgutverantwortlicher
Eigenverantwortliche Durchführung von Aufgaben nach den Gefahrgut-vorschriften

Sicherheitsbeauftragte
Unterstützung der Verantwortlichen bei der Durchführung des Arbeitsschutzes

Stabsstelle RM
Beratung und Überwachung aller WVV-Gesellschaften in Fragen der Umwelt, Arbeitssicherheit und Qualität

Abfall- und Gefahrgutbeauftragte
Überwachung der Einhaltung von Vor-schriften und Auflagen zum jeweiligen Rechtsgebiet

Fachkraft für Arbeitssicherheit
Unterstützung der Verantwortlichen in allen Fragen des Arbeitsschutzes und der Unfallverhütung

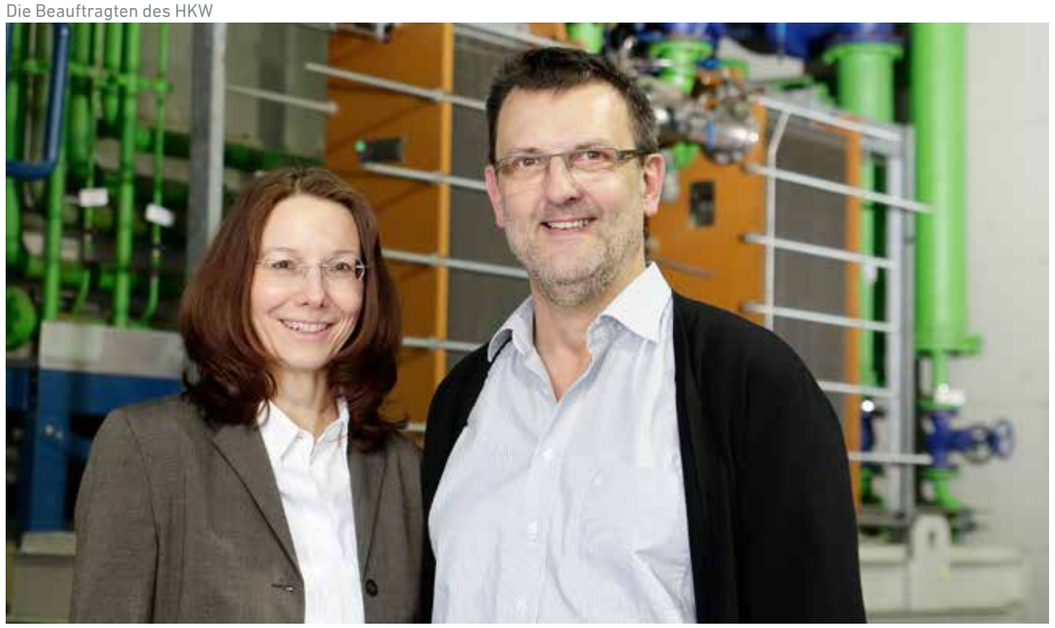
Arbeitsmediziener/Betriebsarzt
Unterstützung der GF in allen Fragen des Arbeitsschutzes, der Unfall-verhütung und der Gestaltung des Arbeitsplatzes

Gefahrstoffmanager
Unterstützung bei der Erstellung des Betriebs- und Gefahrstoffverzeichnis-ses und der Gefahrstoffanweisungen

Immissionsschutz- und Gewässerschutzbeauftragter
Überwachung der Einhaltung von Vorschriften und Auflagen zum Immissionsschutz und Gewässerschutz

Datenschutzbeauftragter
Unterstützung der Verantwortlichen in allen Fragen des Datenschutzes

Die Beauftragten des HKW



ÄNDERUNGEN ZUR UMWELT-ERKLÄRUNG 2015

Organisatorische Änderungen

Zum 01.01.2016 wurde ein neuer Immissionsschutz- und Gewässerschutzbeauftragter für die Anlagen der Heizkraftwerk Würzburg GmbH bestellt.

Änderungen am Standort

Der Personalstand des Heizkraftwerks liegt zum 1. Juli 2016 unverändert bei 46 Mitarbeitern.
Vakante Stellen liegen zum 1. Juli 2016 nicht vor. Das Durchschnittsalter der Mitarbeiter liegt zum Stichtag bei 46,065 Jahren (Vergleich 2010: 45,825 Jahre).

Verfahrenstechnische Änderungen

Es wurden im Berichtsjahr 2015/16 folgende Änderungen durchgeführt:

- Vertrag mit dem Übertragungsnetzbetreiber TransnetBW GmbH, Stuttgart vom 08.10./14.10.2015 zur Freigabe der Vermarktung der Anlagen Dritter in einem Pool für Sekundärregelleistung.
- Bescheid 55.1-8721.12-1/03 der Regierung von Unterfranken vom 21. September 2015 über die Anpassung der immissionsschutzrechtlichen Genehmigungen der Anlagen GuD I und GuD II im Heizkraftwerk aufgrund von Änderungen der 13. BImSchV.
- Bescheid 608-13-13c-2 der Bundesnetzagentur (BNetzA) vom 13. November 2015 über die Ausweisung der Anlagen GuD I und GuD II im Heizkraftwerk Würzburg als systemrelevante Gaskraftwerke.
- Bescheid MTS 1122 / A00045174.DE der Bundesnetzagentur (BNetzA) vom 20. November 2015 über die Registrierung der Heizkraftwerk Würzburg GmbH als Marktteilnehmer nach Art. 9 Abs. 1 der Verordnung über Integrität und Transparenz des Energiegroßhandelsmarkts (REMIT).
- Bescheid 55.1-8710-2-3 der Regierung von Unterfranken vom 24. November 2015 über eine Bestellung eines Immissionsschutzbeauftragten für die Anlagen der Heizkraftwerk Würzburg GmbH.
- Bestätigung der Regierung von Unterfranken mit Schreiben 50-8711.12-12-7 vom 14.01.2016 zur Nachweisführung der Einhaltung des SO2-Grenzwertes im Abgas der Gasturbinen GT I und GT II im Heizkraftwerk.
- Bescheid 55.1-8721.12-5/09 der Regierung von Unterfranken vom 19. Januar 2016 über die erneute Fristverlängerung zur Umrüstung der Kesselanlage K III auf Heizöl EL-Feuerung.

Änderungen in Gesetzen, Verordnungen, Vorschriften (Auswahl)

- BetrSichV - Betriebssicherheitsverordnung - Verordnung über Sicherheit und Gesundheitsschutz bei der Verwendung von Arbeitsmitteln vom 03.02.2015.
  Letzte Aktualisierung 13.07.2015
- GefStoffV - Gefahrstoffverordnung - Verordnung zum Schutz vor Gefahrstoffen vom 26.11.2010.
  Letzte Aktualisierung 03.02.2015
- VO (EG) 1272/2008 - Verordnung (EG) Nr. 1272/2008 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2008 über die Einstufung, Kennzeichnung und Verpackung von Stoffen und Gemischen, zur Änderung und Aufhebung der Richtlinien 67/548/EWG und 1999/45/EG und zur Änderung der Verordnung (EG) Nr. 1907/2006 - CLP- oder GHS-Verordnung - vom 16.12.2008.
  Letzte Aktualisierung 24.07.2015
- 4. BImSchV - Verordnung über genehmigungsbedürftige Anlagen - Vierte Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes vom 02.05.2013.
  Letzte Aktualisierung 28.04.2015
- 9. BImSchV - Verordnung über das Genehmigungsverfahren - Neunte Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes vom 29.05.1992.
  Letzte Aktualisierung 28.04.2015
- 13. BImSchV - Verordnung über Großfeuerungs-, Gasturbinen- und Verbrennungsmotoranlagen - Dreizehnte Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes vom 02.05.2013. Letzte Aktualisierung 31.08.2015
- KWKG - Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz - Gesetz für die Erhaltung, die Modernisierung und den Ausbau der Kraft-Wärme-Kopplung vom 21.12.2015.
  Letzte Aktualisierung 21.12.2015
- EnWG - Energiewirtschaftsgesetz - Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung vom 07.07.2005.
  Letzte Aktualisierung 19.02.2016
- EEWärmeG - Erneuerbare-Energien-Wärmegesetz - Gesetz zur Förderung Erneuerbarer Energien im Wärmebereich vom 07.08.2008. Letzte Aktualisierung 20.10.2015
- EnergieStG - Energiesteuergesetz vom 15.07.2006.
  Letzte Aktualisierung 03.12.2015

- EnergieStV - Energiesteuer-Durchführungsverordnung - Verordnung zur Durchführung des Energiesteuergesetzes vom 31.07.2006. Letzte Aktualisierung 04.05.2016
- StromStV - Stromsteuer-Durchführungsverordnung - Verordnung zur Durchführung des Stromsteuergesetzes vom 31.05.2000. Letzte Aktualisierung 04.05.2016
- StromStG - Stromsteuergesetz vom 24.03.1999.
  Letzte Aktualisierung 03.12.2015
- BSI-KritisV - BSI-Kritisverordnung - Verordnung zur Bestimmung Kritischer Infrastrukturen vom 03.05.2016
- EDL-Gesetz - Gesetz über Energiedienstleistungen und andere Energieeffizienzmaßnahmen vom 04.11.2010.
  Letzte Aktualisierung 17.02.2016.

BETRIEBLICHE KENNZAHLEN

Als wesentliche Kennzahlen sind nachfolgend Brennstoffeinsätze sowie die elektrische Arbeit und die abgegebene Fernwärme aufgeführt.

Betriebliche Kennzahlen dienen im Heizkraftwerk als Indikator, um Trends zu erkennen. Sie sind ein wesentliches Instrument des Umweltmanagementsystems und bilden die Grundlage der Bewertung von Umweltauswirkungen sowie der Festlegung von Schwerpunkten für neue Umweltziele. Grundsätzlich ist zwischen absoluten und spezifischen betrieblichen Kennzahlen zu unterscheiden. Spezifische Kennzahlen werden in den nachfolgenden Tabellen auf die jährlich hergestellte Stromerzeugung (GWh_{el}) oder Fernwärmeerzeugung (GWh_{th}) bezogen, um eine einheitliche Darstellung zu gewährleisten.

Die Stromproduktion und die Fernwärmeauskopplung sind auf dem niedrigsten Stand im Betrachtungszeitraum 2011 bis 2015.

Der niedrigere Wärmeabsatz in 2015 ist neben der milden Witterung im Winter 2014/2015 und 2015/2016 auch dadurch bedingt, dass verstärkt Fernwärme aus dem Müllheizkraftwerk Würzburg ausgekoppelt wurde. Die stark reduzierte Stromerzeugung ist einer marktbedingten geänderten Fahrweise geschuldet. Infolge niedriger Strompreise in den Nachtstunden und am Wochenende war das Heizkraftwerk in den Monaten Juni bis September 2015 insgesamt rund 46 % der möglichen Betriebszeit außer Betrieb und wurde überwiegend in den HT-Zeiten (werktags 08:00 bis 20:00 Uhr) eingesetzt. Die Anlagenprozesse wurden dafür in den Vorjahren automatisiert und beschleunigt. Dieser sogenannte zyklische Betrieb findet zunehmend Anwendung.

Der elektrische und thermische Eigenverbrauch konnte weiter reduziert werden und erreicht die niedrigsten Werte im Betrachtungszeitraum.

BASISDATEN HKW		2011	2012	2013	2014	2015
Brennstoffe - absolut						
Steinkohle [1)]	[1000 t]	0	0	0	0	0
Heizöl EL	[l]	0	0	0	0	0
Erdgas H	[Mio. m^3]	127,5	117	92,9	79,4	70,1
Brennstoffeinsatz nach Energie						
Steinkohle [1)]	[%]	0	0	0	0	0
Erdgas H	[%]	100	100	100	100	100
Stromerzeugung						
Gesamterzeugung - NETTO	[GWh_{el}]	515	464	346	284	254
Strom - Kondensation	[GWh_{el}]	205	159	107	37	33
Strom - KWK	[GWh_{el}]	310	305	239	246	222
Fernwärmeerzeugung						
Wärmeabgabe gesamt	[GWh_{th}]	351	364	373	329	345
Wärmeabgabe HKW	[GWh_{th}]	294	289	267	239	214
Anteil HKW Wärmeabgabe	[%]	84	79	71	72	62
Energie - Eigenverbrauch						
Wärme, absolut	[GWh_{th}]	25	24	29,8	14,6	7,3
Wärme, spezifisch	[%]	7,7	8,3	11,17	6,12	3,42
Strom, absolut	[GWh_{el}]	14,5	14	12,2	11,7	11
Strom, spezifisch	[%]	2,82	3,02	3,54	4,11	4,31

* Gesamte erzeugte KWK-Arbeit, ohne Berücksichtigung der KWK-Förderung
• Heizwerte: Heizöl EL 42.600 kJ/kg, Erdgas 10,24 kWh/m^3
1) Mit der Inbetriebnahme der Anlage GuD II im Jahr 2009 ist der verbliebene Kessel III in Kaltreserve. Seit 2009 wird daher nur noch Erdgas eingesetzt.

Eingebunden in das Gesamtenergieversorgungskonzept für die Stadtwerke Würzburg AG ist das Heizkraftwerk seit der Inbetriebnahme ein zuverlässiger Erzeugungsstandort für Strom und Fernwärme. Das Heizkraftwerk ist in der Lage, rund 70 Prozent des Strombedarfs in der Region zu liefern und deckt zwischen 60 und 90 Prozent des Wärmebedarfs im Wärmeeintrag.

Die absolute Kühlwassermenge ist im Vergleich zum Vorjahr nahezu unverändert, jedoch ist der absolute und spezifische Wärmeeintrag in den Main weiter gestiegen, obwohl infolge der zunehmenden Einspeisung von Solarkraft-Anlagen in den Sommermonaten der Teillastbetrieb der GuD-Anlagen im Heizkraftwerk zunimmt.

Die Inputmengen von Salzsäure und Natronlauge orientieren sich an den Verlusten im Fernwärmenetz und im Heizkraftwerk. Die Tendenz ist rückläufig. Ein steigender Einsatz der Heizwerke und des Müllheizkraftwerks zur Fernwärmeerzeugung hatte nur in 2014 eine leichte Verbrauchssteigerung zur Folge.

Aufgrund einer Produktumstellung 2005 (6,94 kg/GWh_{el}) konnte die Verbrauchsmenge des Flockungsmittels zur Wasseraufbereitung tendenziell weiter reduziert werden. Im Berichtszeitraum der Jahre 2011 bis 2015 wurde die Menge mehr als halbiert.

Der Verbrauch an Schmierstoffen unterliegt den Wartungs- und Instandhaltungszyklen der installierten Anlagentechnik. Die geringere Auslastung der Anlagen im Heizkraftwerk führt zu einem Rückgang des Dosiermittels Cetamin absolut und spezifisch.

Die Menge des aufzubereitenden Speisewassers und Kondensats hängt hauptsächlich von den Netzverlusten in den Fernwärmenetzen ab, die durch das Heizkraftwerk nicht beeinflussbar sind. Wie erwartet wurde, gehen infolge der Umstellung des Fernwärmenetzes von Dampf auf Heißwasser die Netzverluste zurück. Die Umstellung begann im Herbst 2010 mit dem Neubau einer Wärmetauscheranlage mit 130 Megawatt thermisch im Heizkraftwerk. Der Beginn der Heißwasserversorgung war im August 2011. Der Einsatz von Trinkwasser (Stadtwasser) erreicht 2015 den niedrigsten Wert im Berichtszeitraum 2011 bis 2015. Der Verbrauch von 2011 wurde mehr als 60 Prozent reduziert.

KÜHLWASSER		2011	2012	2013	2014	2015
Kühlwasserentnahme, absolut	[1000 m^3]	63.810	79.604	76.329	79.373	77.125
Kühlwasserentnahme, spezifisch	[m^3/MWh_{el}]	123,9	171,56	220,6	279,81	303,1
Wärmeeintrag, absolut	[GWh_{th}]	200,82	204,17	166,43	129,97	163,42
Wärmeeintrag, spezifisch	[kWh_{th}/m^3]	3,15	2,56	2,18	1,64	2,12

INPUT BETRIEBSSTOFFE		2011	2012	2013	2014	2015
Salzsäure, absolut	[t]	111,6	121,5	106,6	120,1	108,1
Salzsäure, spezifisch	[t/GWh_{th}]	0,38	0,42	0,4	0,5	0,5
Natronlauge, absolut	[t]	51,1	57,2	50	50,7	45,5
Natronlauge, spezifisch	[t/GWh_{th}]	0,17	0,2	0,19	0,21	0,21
Flockungsmittel, absolut	[kg]	2.739	2.325	2.025	1.500	1.350
Flockungsmittel, spezifisch	[kg/GWh_{el}]	5,32	5,01	5,85	5,29	5,31
Cetamin, absolut	[l]	3.962	4.819	4.326	5.547	3.900
Cetamin, spezifisch	[l/GWh_{el}]	7,69	10,39	12,5	19,55	15,33
Schmierstoffe, absolut	[kg]	998	141	595	163	566
Schmierstoffe, spezifisch	[kg/GWh_{el}]	1,94	0,3	1,72	0,57	2,22

WASSERAUFBEREITUNG		2011	2012	2013	2014	2015
Speisewasseraufbereitung, absolut	[t]	54.642	66.298	54.967	57.148	42.250
Speisewasseraufbereitung, spezifisch	[t/GWh_{th}]	185,86	229,37	206,18	239,61	197,14
Aufbereitetes Kondensat, absolut	[t]	475.601	389.972	422.885	353.473	357.345
Aufbereitetes Kondensat, spezifisch	[t/GWh_{el}]	923,5	840,46	1.222,21	1246,07	1404,38
Stadtwasser	[m^3]	27.876	24.536	23.550	15.237	11.061

Der Nutzungsgrad ist im Vergleich zum Vorjahr gestiegen und erreicht mit 65,87 Prozent den höchsten Wert im Betrachtungszeitraum. Neben dem weiter zurückgegangenen Fernwärmeabsatz in 2015 ist auch der zunehmende Teillastbetrieb der Anlagen in den Sommermonaten die Ursache niedrigerer Wirkungsgrade. Der Effekt konnte jedoch dadurch mehr als kompensiert werden, da infolge der Anlageneinsatzoptimierung in den Nachtstunden und am Wochenende auf die Produktion von Kondensationsstrom weiter verzichtet wurde. Der niedrigere Wärmeabsatz in 2014 ist neben der milden Witterung dadurch bedingt, dass aus betriebswirtschaftlichen Gründen zunehmend mehr Fernwärme aus dem Müllheizkraftwerk Würzburg ausgekoppelt wird. Der Anteil des Heizkraftwerks an der Wärmeabgabe ist deshalb von ehemals 84 Prozent in 2011 auf 62 Prozent gesunken. Trotzdem werden rund 95 Prozent der Fernwärme in Kraft-Wärme-Kopplung erzeugt, da die Anlagen HKW, BHKW und auch das Müllheizkraftwerk diese Technologie einsetzen.

Der Anteil regenerativer elektrischer Arbeit am Energieeigenverbrauch ist weiter hoch und beträgt rund 38 Prozent.

Der Stromverbrauch insgesamt stellt mit 11,0 GWh den niedrigsten Wert im Berichtszeitraum 2011 bis 2015 dar.

ENERGIEEFFIZIENZ		2011	2012	2013	2014	2015
Wirkungsgrad HKW, netto (Nutzungsgrad)	[%]	61,5	62,37	64,38	64,22	65,87
Energieeigenverbrauch-Strombezug intern	[MWh_{el}]	11.004	5.891	4.566	5.589	3.339
Energieeigenverbrauch-Strombezug extern	[MWh_{el}]	3.516	8.113	7.677	6.084	7.631
Energieeigenverbrauch gesamt	[MWh_{el}]	14.520	14.004	12.243	11.673	10.970
Energieeigenverbrauch, spezifisch	[%]	2,82	3,02	3,54	4,11	4,31
- Davon regenerativ	[MWh_{el}]	1.551	3.812	3.754	*3.337	4.143
Anteil erneuerbarer Energie am Energieeigenverbrauch	[%]	10,68	27,22	30,66	*28,59	37,77

* Korrektur durch veröffentlichte Stromkennzeichnung 2014

Kennzahlen Liegenschaften

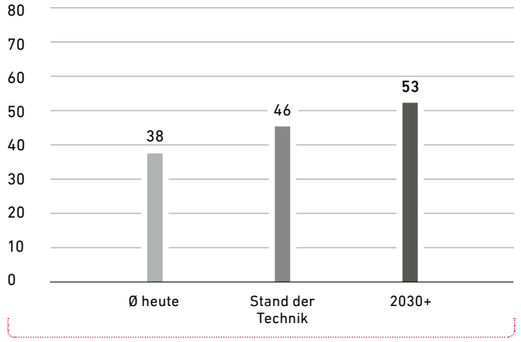
Als wesentliche Kennzahlen sind nachfolgend Brennstoffeinsätze sowie die elektrische Arbeit und abgegebene Fernwärme aufgeführt. Die Fernwärmeproduktion der beiden Heizwerke ist im Vergleich zum Vorjahr trotz der milden Witterung deutlich gestiegen und erreicht den höchsten Wert im Betrachtungszeitraum. Ursache ist der zunehmende Betrieb der Heizwerke in den Sommermonaten während der Totalstillstände im Heizkraftwerk. Der Einsatz von Heizöl EL im Heizwerk Elferweg konnte vermieden werden.

BASISDATEN LIEGENSCHAFTEN			2011	2012	2013	2014	2015
Brennstoffeinsatz - spezifisch							
Heizwerk Elferweg	Energie ges. (Erdgas+Heizöl)	GJ / MWh_{th}	4,3	4,7	4,3	5,0	5,6
Heizwerk Sanderau	Erdgas H	GJ / MWh_{th}	4,9	5,0	5,0	4,9	4,8
BHKW Berner Straße	Erdgas H	GJ / MWh_{th}	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9
Brennstoffeinsatz nach Energie							
Heizwerk Elferweg	Heizöl EL	%	4	16	0	0	0
	Erdgas H	%	96	84	100	100	100
Stromerzeugung							
BHKW Berner Straße	Ges-Erzeugung Motoren	MWh	5.823	5.908	6.336	5.489	5.850
	Eigenverbrauch	MWh	24	24	25	22	23
	Strom – KWK	MWh	5.799	5.884	6.311	5.467	5.826
Fernwärmeerzeugung							
Heizwerk Elferweg		MWh	3.725	5.075	6.055	1.974	2.214
Heizkraftwerk Sanderau		MWh	1.241	2.407	5.237	4.566	13.023
BHKW Berner Straße	Motoren	MWh	8.740	8.834	9.460	8.196	8.928
	Kessel	MWh	229	223	168	69	34

Das Diagramm zeigt die Entwicklung der Nettowirkungsgrade der Kraftwerke in Deutschland, dargestellt für Kohle- und Gaskraftwerke, jeweils mit dem aktuellen Durchschnitt, dem Stand der verfügbaren Technik und dem Ausblick auf 2030.

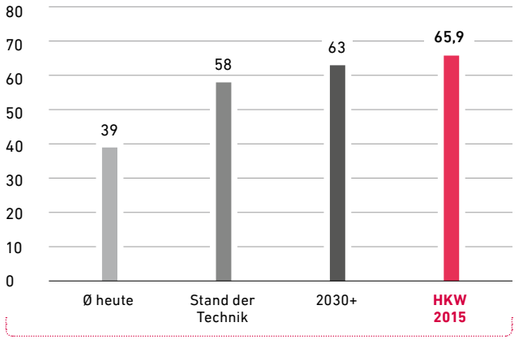
Durch den Einsatz der Kraft-Wärme-Kopplungs-Technologie liegt der Jahresnutzungsgrad des HKWs im Jahr 2015 bei 65,9 Prozent.

Kohle (Steinkohle) (in %)



Gas (in %)

Quelle: RWE



Vorher – Nachher:
Die Modernisierung des Heizkraftwerks

Das HKW im Vergleich zum nationalen und internationalen Benchmark. Die Effizienz des Standorts entspricht dem Standard moderner GuD-Anlagen mit Kraft-Wärme-Kopplung.

UMSTELLUNG KOHLE → ERDGAS (VORHER / NACHHER)		Heizkraftwerk Würzburg		Kraftwerk Simmering, Wien[3]		vergleichbares GuD-HKW	
Volllast bei reiner Stromerzeugung		**Nachher**	**Vorher**	**Nachher**	**Vorher**	**Nachher**	**Vorher**
Elektrische Leistung, netto	MW	117	40	820	430	189	125
Elektrischer Wirkungsgrad, netto	%	50	25	57	42	55	26
NO_x-Emissionen, spezifisch	g / kWh	0,205	1,839	0,113	0,226	0,23[1]	0,73[1]
CO_2-Emissionen, spezifisch	g / kWh	415	1.237	377	538	479[1]	1.325[1]
Volllast bei maximaler Fernwärme		**Nachher**	**Vorher**	**Nachher**	**Vorher**	**Nachher**	**Vorher**
Elektrische Leistung, netto	MW	102	25	700	360	177	23
Nutzwärmeleistung, netto	MW	106	95	450	280	340	340
Elektrischer Wirkungsgrad, netto	%	43	18	49	35	39	20
Gesamtwirkungsgrad, netto	%	88	77	81	62	79	78
NO_x-Emissionen, spezifisch	g / kWh	0,115	0,612	0,082	0,139	0[2]	0[2]
CO_2-Emissionen, spezifisch	g / kWh	234	443	273	331	0[2]	0[2]

[1] Jahresemission der Gesamtanlage bezogen auf Stromerzeugung
[2] Fernwärme wird aufgrund des Primärenergiefaktors f = 0,00 als emissionsfrei bewertet. Die Emissionen werden der Stromproduktion zugerechnet.
[3] Quelle: Siemens AG / Stand 10 / 2010

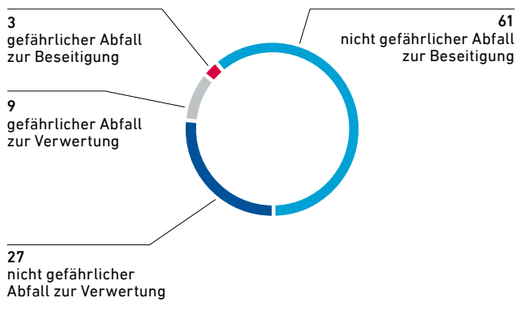
Betriebsstoffe und Abfälle

Im Rahmen des Anlagenbetriebes und der damit verbundenen Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten fielen im Jahr 2015 somit rund 85 Tonnen Abfall an, die entsprechend ihrer Eigenschaften getrennt wurden. Davon konnten 36 Prozent einer vornehmlich stofflichen Verwertung zugeführt werden.

Den überwiegenden Anteil an als zur Beseitigung dargestellten nicht gefährlichen Abfällen holt der kommunale Entsorgungsbetrieb ab und entsorgt ihn über eine Abfallverbrennungsanlage. Für dieses Müllheizkraftwerk kann allerdings aufgrund der nachgewiesenen Energieeffizienz die Abfallbehandlung als thermische Verwertung gewertet werden.

Der Anteil an gefährlichen Abfällen, deren Entsorgung einer besonderen Nachweisführung bedarf, ist zurückgegangen und lag bei 12 Prozent. Gegenüber dem Vorjahr ist das gesamte Abfallaufkommen um insgesamt 2 Prozent gesunken.

Anteile an Entsorgungskategorien für das Jahr 2015 (in %)



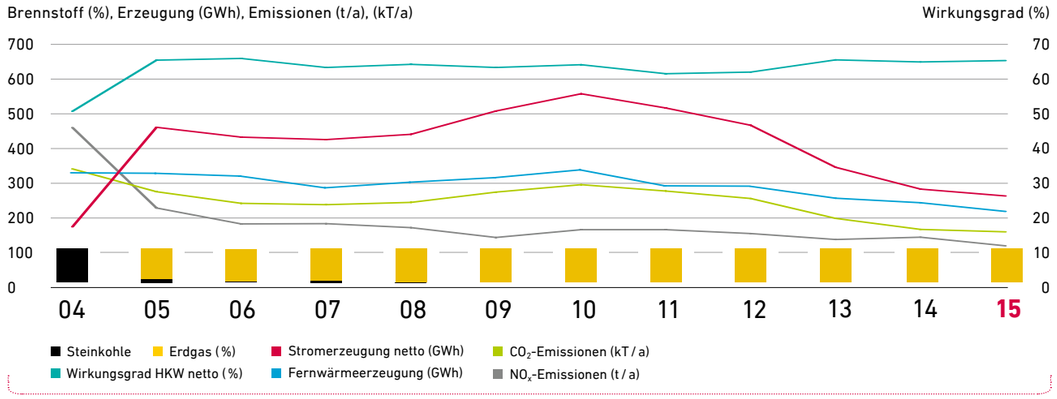
Erläuterungen der wesentlichen Kennzahlen und der Umweltleistung

Mit der Modernisierung des Heizkraftwerkes und dem durchgeführten Brennstoffwechsel ist die Erzeugung von elektrischer Arbeit ab dem Jahr 2004 von 165 Millionen Kilowattstunden auf 557 Millionen Kilowattstunde in 2010 gestiegen. Die Fernwärmeerzeugung ist aufgrund unveränderter Leistungsanschlusswerte im Fernwärmenetz über den gesamten Zeitraum nahezu konstant. Die CO_2-Emissionen konnten durch den Brennstoffwechsel und die Effizienzsteigerung durch die GuD-Technologie deutlich reduziert werden. Ebenso wurden die NO_x-Emissionen im Vergleich zu 2004 von 458 auf 106 Tonnen in 2015 verringert. Der Verzicht auf die Kohlefeuerung, der Einsatz der GuD-Technologie und die geänderte Betriebsweise infolge der Auswirkungen der Energiewende haben den Ausstoß an CO_2 in 2015 im Vergleich zu 2004 um 56 Prozent vermindert.

Die Auswirkungen der beschleunigten Energiewende führen jedoch zu zurückgehenden Betriebszeiten der Gaskraftwerke und zunehmendem Teillastbetrieb. Die Erzeugung von elektrischer Arbeit ist deshalb seit 2011 rückläufig und erreicht in 2015 mit 254 GWh den niedrigsten Wert seit 2005.

Diese Tendenz zeigt sich auch in der Entwicklung der Volllastbenutzungsstunden beider GuD-Anlagen im Heizkraftwerk. Lag dieser Wert in 2010 noch bei 10.951 Stunden, beträgt dieser in 2015 nur noch 4.662 Stunden.

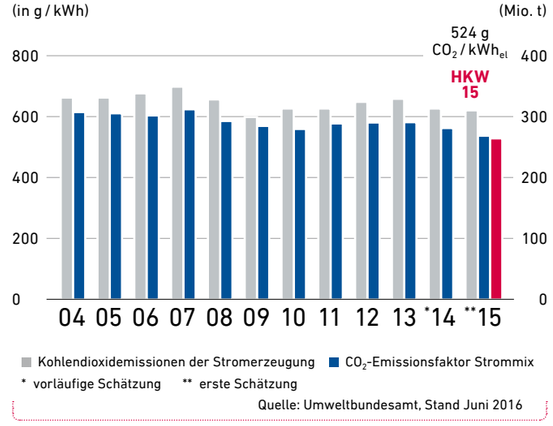
Erhöhung der Energieeffizienz bei gleichzeitiger Reduzierung der Treibhausgasemissionen



CO_2-Emissionen von dezentralen Stromerzeugungsoptionen

Der Vergleich zeigt, dass die CO_2-Emission der Stromerzeugung des Heizkraftwerks Würzburg mit 524 Gramm CO_2 / Kilowattstunde in 2015 knapp unterhalb der CO_2-Emissionen des Strommixes in Deutschland in Höhe von 535 Gramm CO_2 / Kilowattstunde für 2015 liegt.

CO_2-Emissionen des Strommixes in Deutschland im Vergleich



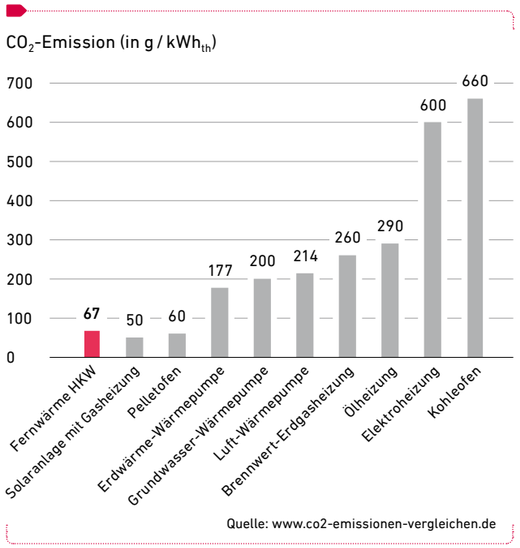
Quelle: Umweltbundesamt, Stand Juni 2016

CO_2-Emissionen von dezentralen Fernwärmeerzeugungsoptionen

In Anwendung der EU-Richtlinie 2004/8/EG des Europäischen Parlaments erreichen die Anlagen GuD I und GuD II im Heizkraftwerk in Würzburg eine Primärenergieeinsparung von 19,5 Prozent für das Jahr 2010. Unter Beachtung des Erneuerbare-Energien-Wärmegesetz (EEWärmeG) wurde weiterhin durch den TÜV SÜD bescheinigt, dass die Fernwärme aus dem Heizkraftwerk die Nutzungspflicht für erneuerbare Energien gem. § 3, Abs. 1 des EEWärmeG erfüllt. Die Fernwärme ist somit für den Endverbraucher ein regenerativer Energieträger.

Der Vergleich zeigt, dass die Fernwärmeerzeugung im Heizkraftwerk Würzburg ökologisch deutlich besser ist als alternative fossile Wärmeerzeugungstechnologien und Wärmepumpen.

Das CO_2-Äquvalent mit 67,2 Gramm/Kilowattstunde thermisch (2010) entspricht nahezu dem Wert von Heizungsanlagen mit Holzpellets mit 60 Gramm/Kilowattstunde thermisch.



Quelle: www.co2-emissionen-vergleichen.de

Qualitätsmerkmale von dezentralen Fernwärmeerzeugungsoptionen

Die Energieeinsparverordnung (EnEV) begrenzt den Jahresprimärenergiebedarf von Neubauten. Zur Erfüllung der Wärmeversorgungsaufgabe schreibt die EnEV bestimmte Primärenergiefaktoren vor. Diese hängen von der Effizienz der Erzeugung und des eingesetzten Brennstoffs ab. Je niedriger der Primärenergiefaktor ist, umso geringer sind die Anforderungen an den Gebäudewärmeschutz.

Das Gesetz zur Förderung Erneuerbarer Energien im Wärmebereich (EEWärmeG) verpflichtet weiterhin die anteilige Deckung des Wärmebedarfs durch erneuerbare Energien. Als Ersatzmaßnahme dienen auch der Einsatz von Fernwärme aus hocheffizienten Anlagen auf der Grundlage der Kraft-Wärme-Kopplung. Bedingung ist ein Anteil von mindestens 50 Prozent an der Wärmebereitstellung. Das Kriterium der Hocheffizienz von KWK-Anlagen ist erfüllt, wenn die Primärenergieeinsparung mindestens 10 Prozent im Vergleich zur getrennten Erzeugung von Strom und Wärme beträgt.

Das Heizkraftwerk versorgt mit den Liegenschaften Heizwerk Sanderau und Elferweg das Fernwärmenetz im Stadtgebiet. Die Liegenschaft BHKW bedient ein Warmwassernetz in einem Stadtteil Würzburgs.

Nachweis

Nachweis

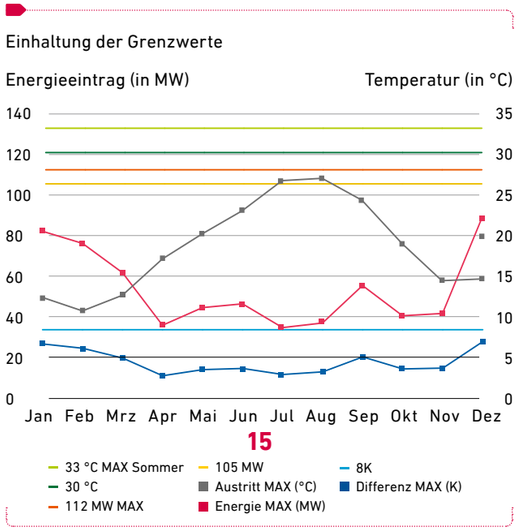
	Stadtgebiet: Heizkraftwerk und Heizwerke	Stadtteil: BHKW
Primärenergieeinsparung	19 %	22 %
Primärenergiefaktor	0,187	0,319
KWK-Wärmeanteil	99 %	96 %

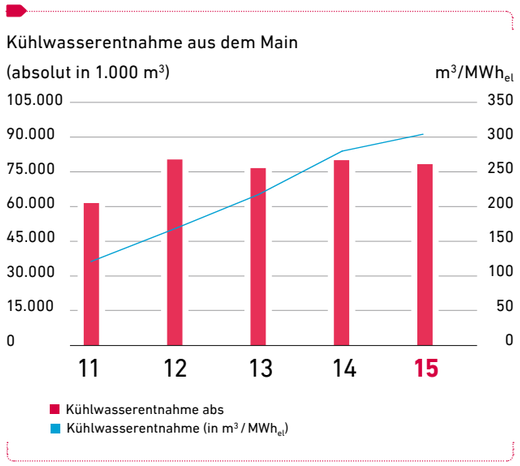
Entnahme und Einleitung von Mainwasser zu Kühlzwecken

Das Mainwasser wird im Heizkraftwerk hauptsächlich zur Abdampfkondensation der beiden Dampfturbinen sowie in kleineren Kühlprozessen benötigt. Das Wasser wird in seiner chemischen Zusammensetzung nicht verändert, jedoch in einem dreistufigen Reinigungssystem von Schwebstoffen befreit. Das Mainwasser wird nahezu in gleichem Volumen zurück in den Main geleitet, lediglich die Menge zur Speisewasseraufbereitung wird entnommen. Die Mengen, die Austrittstemperaturen und der Wärmeeintrag sind behördlich vorgegeben und werden kontinuierlich überwacht.

Der spezifische und absolute Wärmeeintrag sind weiterhin auf niedrigem Niveau. Der Betrieb beider GuD-Anlagen im Teillastbetrieb und zunehmende Stillstände sind die Ursachen der Reduzierung.

Die Diagramme zeigen, dass die maximale Wasserentnahme von 4 Kubikmeter/Sekunde, d. h. 126 Millionen Kubikmeter/a deutlich unterschritten wurde. Weiterhin wurden die Grenzwerte für die Wiedereinleitung des Kühlwassers in den Main ganzjährig eingehalten.





Seit 2001 ist eine Fischerhaltungsanlage in Betrieb, die besonders in den Sommermonaten Jungfische, die mit dem Kühlwasserstrom angesaugt werden, mit einer Überlebensquote von bis zu 81 Prozent vom Kühlwasserstrom separiert und dem Main wieder zurückführt. Ursprünglich wurde durch das Umweltamt der Stadt Würzburg eine Fischscheuchanlage gefordert, die jedoch infolge der zu hohen Querströmung des Mains nicht realisiert werden konnte. Mit einem Änderungsbescheid vom 28. Februar 2002 wurde die Erfüllung der Auflage der Fischscheuchung mit einer Fischerhaltung bestätigt. Zusätzlich unterstützt der Betreiber den Fischbestand im Main durch eine Besatzmaßnahme von verschiedenen Fischarten mit 35.000 Jungfischen pro Jahr.

Public Relation

Die Einbindung der Öffentlichkeit in die Umbauphasen des Heizkraftwerks war der HKW von Anfang an ein besonderes Anliegen, die Akzeptanz eines fossil gefeuerten Kraftwerks in der Innenstadt zu fördern.

Der Beitrag des Heizkraftwerks zur beschleunigten Energiewende durch die Bereitstellung und Lieferung von Blindleistung und Regelleistung sowie die geplante Investition in die Speichertechnologie wecken weiteres Interesse. Die Umweltleistungen und Umweltziele werden in zahlreichen Führungen von Schulklassen sowie politischen und privaten Interessengruppen vorgestellt.

Das Kulturereignis „Würzburger Hafensommer“ verdeutlicht jedes Jahr im August die Verbundenheit der Bürger mit dem Heizkraftwerk. In den vier Wochen finden direkt neben den Anlagen auf der Hafentreppe im Alten Hafen der Stadt Würzburg Musik und Tanzveranstaltungen statt, die sich einer sehr großen Resonanz erfreuen.

Auch der neu gestaltete Sitzungssaal dient der Präsentation und wird für unterschiedlichste Zwecke durch den Konzern genutzt.

Im Berichtszeitraum Juli 2015 bis Juni 2016 sind besonders folgende Veranstaltungen bemerkenswert:

- Führung im HKW für das ZAE Bayern (Bayerisches Zentrum für Angewandte Energieforschung e. V.) am 23.09.2015
- Vortrag durch den WVV-Geschäftsführer bei einer Tagung zu aktuellen Entwicklungen der Kraft-Wärme-Kopplung der VKU-Landesgruppe Bayern und Bayern Innovativ am 01.10.2015 in Nürnberg; Thema „Angestammte KWK: Retrofit mit Speichern und virtuellem Kraftwerk“

- Vortrag am 20.10.2015 im Rahmen der Tagung des Kisters-Arbeitskreises ResOpt im HKW zum Thema „Kraftwerkseinsatzplanung in einem dynamischen Marktumfeld“
- Vortrag über Fernwärme und Kraft-Wärme-Kopplung sowie Führung durch das HKW für Professoren und Studierende des Faches Architektur der Fachhochschule Würzburg-Schweinfurt am 04.11.2015
- Mitarbeiter-Infotag mit dem Schwerpunkt „Sekundärregelleistung“ am 13.11.2015 mit Vortrag und anschließender Führung durch die Blockwarte
- Besichtigung des HKWs mit fachkundiger Begleitung als Rahmenprogramm der Einweihung der neuen Kaimauer im Alten Hafen am 16.11.2015 zusammen mit dem Fachbereich Kultur der Stadt Würzburg
- Führung durch das HKW für die Bezirksgruppe Würzburg des Verein Deutscher Ingenieure am 17.11.2015
- Besichtigung des HKWs am 25.11.2015 von Teilnehmern des Seminars „Deutschland in der Energiewende“ der Akademie Frankenwarte Würzburg zusammen mit der Stiftung Umweltenergierecht; Vortrag zum Thema „Rolle der WVV als regionaler Energieversorger in der Energiewende“
- HKW-Führung mit Vortrag am 11.03.2016 für Biogasbauern von der Fränkischen Seenplatte
- Führungen für Lehrer und Schüler der Würzburger Franz-Oberthür-Schule am 18.03.2016
- Veröffentlichung eines Beitrags in den E&M Powernews mit der Überschrift „Möglichst flexibel am Main“ sowie zum gleichen Thema Beitrag in den Extranet-Powernews der Thüga am 21.03.2016 und am 01.04.2016 in der Zeitschrift E & M Stadtwerke 2016
- „Tag der offenen Tür“ am 30.04.2016 mit Vorträgen, Führungen und Rundgängen im HKW in Verbindung mit dem „Tag der Erneuerbaren Energien“ der Stadt Würzburg, Stabsstelle Klimaschutz
- Artikel „Innovation im Verbund“ in der Zeitschrift „stadt + werk“, Ausgabe 5&7 2016, Rubrik „Energie + Effizienz / Virtuelle Kraftwerke“
- Vortrag bei der Sitzung Expertenkreis Gasturbinentechnik ASUE am 11.05.2016 in Düsseldorf zum Thema „Praxiserfahrungen aus dem Regelenergiemarkt“
- Aufbau und Livevorführung des Virtuellen Kraftwerks im Rahmen der VDI-Fachkonferenz „Virtuelle Kraftwerke 2.0“ am 31.05.–01.06.2016 in Würzburg
- Gastgeber für das Thüga-Forum „Thermische Energiespeicher“ am 08.06.2016; Vorträge zu den Themen Wärmespeicher, Kraftwerksoptimierung und Speichereinbindung in der Theorie
- Veröffentlichung eines Artikels in der ZfK (Zeitung für Kommunale Wirtschaft), Ausgabe 06/2016, mit dem Thema „Schnelle Leistung aus dem Pool – HKW vermarktet Regelprodukte und eigenes Fachwissen“

EMISSIONEN – ÜBERSICHT

Einhaltung von gesetzlichen Anforderungen

Das Heizkraftwerk unterliegt der 13. Bundes-Immissionsschutzverordnung. Die Gasmotoren im BHKW sowie die Heizwerke Elferweg und Sanderau im Erdgas-Betrieb entsprechen den Anforderungen der TA Luft 2002. Die Kesselanlagen im BHKW und das Heizwerk Elferweg im Heizöl-EL-Betrieb unterliegen der 1. BImSchV.

Die Grenzwerte der Genehmigungsbescheide für die Abgasemissionen sind demnach zu jedem Zeitpunkt einzuhalten. Die Kesselanlage K III ist für den Betrieb mit Heizöl EL genehmigt. Die jährliche Betriebsdauer ist auf 300 Stunden begrenzt und gilt nur für den Fall, dass beiden GuD-Anlagen kein Erdgas zur Verfügung steht.

In den GuD-Anlagen ist keine nachgeschaltete Rauchgasreinigung erforderlich, um die Emissions-Grenzwerte einzuhalten. Dies gelingt durch den Einsatz von Erdgas und NO_x-armen Brennern in den Gasturbinen. Die Emissionen werden somit durch primäre Maßnahmen niedrig gehalten. Auch die Emissionen der Zusatzfeuerungen in den Abhitzekesselanlagen unterschreiten die zulässigen Grenzwerte.

Die Emissionsmessungen werden rund um die Uhr durch Mitarbeiter in der Warte überwacht und durch den TÜV SÜD jährlich verifiziert und geprüft. Die Ergebnisse der Emissionsüberwachung werden regelmäßig den zuständigen Behörden mitgeteilt.

Im Berichtsjahr wurden durch die Emissionsüberwachung der beiden GuD-Blöcke insgesamt 5 Überschreitungen von Halbstundenmittelwerten bei gasförmigen Emissionen und 2 bei der Feuerungswärmeleistung, keine Überschreitung von Tagesmittelwerten und 7 Unterschreitungen der Abgastemperatur registriert und der zuständigen Behörde im Rahmen der monatlichen Emissionsberichtserstattung gemeldet. Die Ursachen waren An- und Abfahrvorgänge, Testfahrten und Messungen der zugelassenen Überwachungsstelle (ZÜS). Ein Fehlverhalten des Betreibers lag in keinem Fall vor.

Das Gesetz zur Umsetzung der Richtlinie über Industrieemissionen vom 8. April und 2. Mai 2013 reduziert für die Abhitzekesselanlagen K II und K IV im Kombibetrieb den Grenzwert für NO_x-Emissionen von 150 Milligramm/Nm^3 auf 100 Milligramm/Nm^3. Der neue Grenzwert gilt ab 1. Januar 2016.

GRENZWERTE DER EINZELNEN ANLAGEN		HKW	HKW	HKW	HKW	HW Sanderau	HW Elferweg	HW Elferweg	BHKW	BHKW	BHKW
Anlage		Gas-turbinen	Abhitze-kessel	Abhitze-kessel	Abhitze-kessel	Solo-betrieb					
Betriebseinheiten		GT I, GT II	K II, K IV	K IV	K III	Kessel	Kessel	Kessel	Motoren M1, M2	K1, K2, K3	K1, K2, K3
Betriebsart		Solo-betrieb	Kombi-betrieb	Frisch-luft-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb	Solo-betrieb
Brennstoff		Erdgas	Erdgas	Erdgas	Heizöl EL	Erdgas	Erdgas	Heizöl EL	Erdgas	Erdgas	Rapsöl
Max. Betrieb	h / a	8.760	8.760	500	300	8.760	8.760	200	8.760	< 200	< 200
Anforderung		13. BImSchV	13. BImSchV	13. BImSchV	13. BImSchV	TA Luft 2002	TA Luft 2002	TA Luft 2002	TA Luft 2002	1. BImSchV	1. BImSchV
Bezug O_2	%	15	3	3	3	3	3	3	5		
NO_x	mg / Nm^3	50[1)]	150	150	400	110	150	250	300		
CO	mg / Nm^3	100[2)]	50	50	100	50	50	80	300		
SO_2	mg / Nm^3	12	35	35		10	10		10		
Staub	mg / Nm^3		5	5		5	5				
HF	mg / Nm^3										
Formaldehyd	mg / Nm^3								60		
Rußzahl					< 1			< 1		< 1	< 1
Abgasverlust	%									< 9	< 9

[1)] Im Teillastbetrieb (<70% Feuerungswärmeleistung) GT I: 110; GT II: 110
[2)] Im Teillastbetrieb (<70% Feuerungswärmeleistung) GT I: 100; GT II: 300

Emissionen von Luftschadstoffen und Treibhausgasen

Die CO_2-Emissionsfracht ist im Berichtszeitraum infolge der geringeren Erzeugung an Strom und Fernwärme zurückgegangen. Infolge des zunehmenden Teillastbetriebes steigen die NO_x-Emissionsfrachten der beiden GuD-Blöcke zwar an, jedoch wurde der Effekt durch die geringeren Betriebszeiten des Heizkraftwerks mehr als kompensiert. Die NO_x-Emissionen sind daher sowohl absolut als auch spezifisch zurückgegangen. Die spezifische CO_2-Emission und NO_x-Emission haben sich bedingt durch den zunehmenden Betrieb in Teillast zum Vorjahr leicht erhöht. Die Werte des Heizkraftwerks liegen weiterhin deutlich unterhalb des Werts des deutschen Strom-Mixes und des Benchmarks 2012.

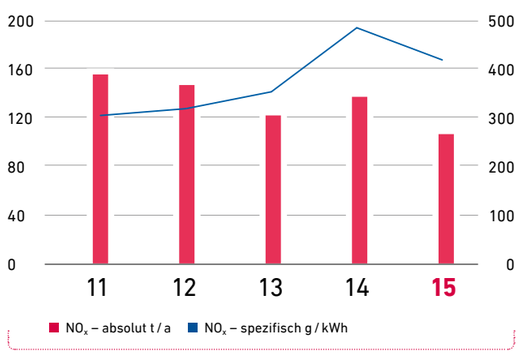
Eine 2012 durch die Stadt Würzburg beauftragte Studie über den Energieverbrauch in Würzburg und ein daraus abgeleitetes integriertes kommunales Klimaschutzkonzept bestätigt die Reduzierung der CO_2-Emissionen im Stadtgebiet infolge des Technologie- und Brennstoffwechsels im Heizkraftwerk von 33 %.

OUTPUT – EMISSIONEN		2011	2012	2013	2014	2015	Benchmark	Bemerkung
NO_x absolut	t / a	155	146	121	137	106		
NO_x spezifisch	t / GWh_{el}	0,30	0,32	0,35	0,48	0,42	0,88	Quelle: Umweltbundesamt und Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen
CO_2 absolut	Mio kg / a	269	247	194	165	147		
CO_2 spezifisch	t / GWh_{el}	489	495	514	529	524	535	Entwicklung der CO_2-Emissionen, Juni 2016 Quelle: Umweltbundesamt

Emissionen von Luftschadstoffen

Im Vergleich zum Vorjahr sind sowohl die NO_X-Fracht als auch die spezifischen NO_X-Emissionen gefallen. Die Ursache liegt in der geringeren Auslastung beider GuD-Anlagen. Im Berichtsjahr wurden die Gasturbine GT I rund 78 % und die Gasturbine GT II rund 71 % mit einer Last kleiner 70 % der Nennlast betrieben. Der bundesweite Benchmark für fossile Kraftwerke liegt mit 0,88 Tonnen NO_X pro erzeugte GWh Strom trotzdem deutlich über dem Wert des Heizkraftwerks mit 0,42 Tonnen NO_X pro erzeugte GWh Strom.

Emissionen-Output

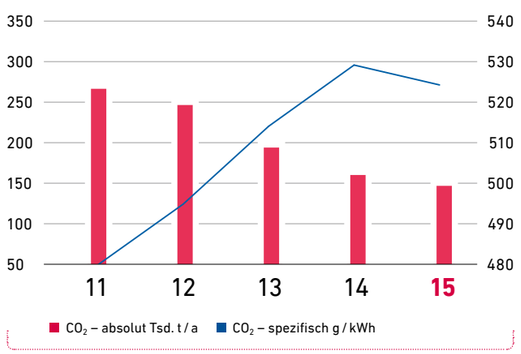


Emissionen von Treibhausgasen

Aus der Gesamtpalette von Treibhausgasen, wie CO_2, CH_4, N_2O, Hydrofluorkarbonat, Perfluorkarbonat und SF_6 entsteht durch die Betriebsabläufe nur CO_2.

Das Isoliergas SF_6 ist mit einem Gewicht von 4,8 Kilogramm in der 6,3-kV-Schaltanlage GuD II enthalten. Die Anlage wird seit 2009 betrieben und ist noch keiner Wartung unterzogen worden. Die Anlage gilt als wartungsfrei. Eine Nachfüllung von Isoliergas war noch nicht erforderlich.

CO_2-Emissionen



Biodiversität

Biodiversität oder biologische Vielfalt bezeichnet gemäß der Biodiversitäts-Konvention (Convention on Biological Diversity, CBD) „die Variabilität unter lebenden Organismen jeglicher Herkunft". Die Erhaltung und nachhaltige Nutzung der biologischen Vielfalt gelten als wichtige Grundlagen für das menschliche Wohlergehen. In der Zerstörung und Zerstückelung von Lebensräumen wird die weitaus größte Gefahr für die biologische Vielfalt auf der Erde gesehen.

Neben den Maßnahmen zum Artenreichtum im Main betreut der Betreiber auch 64 Nisthilfen für Schwalben an einem Nebengebäude des Heizkraftwerks.

Das Niederschlagswasser von rund 25 Prozent der Dachflächen des Heizkraftwerks sowie der kompletten versiegelten Flächen des Betriebsgeländes außerhalb des Kraftwerksgebäudes werden direkt dem Main zugeführt. Durch den Technologiewechsel von Kohlefeuerung zur Erdgasfeuerung in GuD-Anlagen findet nahezu kein Schwerlastverkehr zur Ver- und Entsorgung mehr statt. Das Oberflächenwasser kann somit dem Main wieder zugeleitet werden.

AKTUELLE BEWERTUNG DER UMWELTLEISTUNG

Direkte Umweltauswirkungen

Die kontinuierlich angepasste Bewertung der Wesentlichkeit der Umweltauswirkungen erfolgt anhand festgelegter umfassender und nachprüfbarer Kriterien. Für die Tätigkeiten im Heizkraftwerk an der Friedensbrücke hat der Immissions-, Klima- und Gewässerschutz wesentliche Bedeutung in der Umweltauswirkung. Das Heizkraftwerk ist rund um die Uhr mit einer Schichtmannschaft von erfahrenen Mitarbeitern besetzt, die insbesondere den Immissions- und Gewässerschutz kontinuierlich überwachen. Diese Überwachung beinhaltet auch die Liegenschaften Heizwerk Sanderau, Heizwerk Elferweg und BHKW Berner Straße. Dem Klimaschutz wurde bereits in der Vergangenheit durch die Modernisierungen des Heizkraftwerkes und der zukünftigen strategischen Ausrichtung auf den Brennstoff Erdgas Rechnung getragen.

UMWELTASPEKTE	DIREKTE UMWELTAUSWIRKUNGEN	BEWERTUNGSKRITERIEN			
		Materialflüsse und Ressourcen-verbrauch	**Rechtliche Verpflichtungen**	**Umwelt-auswirkungen**	**Bewertung**
HKW an der Friedensbrücke					
Luft / Energie	Emission von Treibhausgasen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Große Mengen	relevant	sehr relevant	Große Bedeutung
Luft / Energie	Emissionen von Luftschadstoffen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Große Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Lärm	Lärmimmissionen durch den Betrieb der Anlage	Mittlere Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
Wasser	Entnahme und Einleitung von Main-wasser zu Kühlzwecken	Große Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Wasser	Anfallenden Abwasser aus Neutrali-sations- und Reinigungsprozessen	Geringe Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
Wasser / Boden	Lagerung von Gefahrstoffen	Mittlere Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
Boden	Anfallende Abfälle aus dem Betrieb des Heizkraftwerkes	Geringe Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
HW Sanderau und HW Elferweg					
Luft / Energie	Emission von Treibhausgasen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Geringe Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Luft / Energie	Emissionen von Luftschadstoffen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Geringe Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Lärm	Lärmimmissionen durch den Betrieb der Anlage	Geringe Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
Wasser / Boden	Lagerung von Gefahrstoffen	Mittlere Mengen (nur HW Elferweg)	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Boden	Anfallende Abfälle aus dem Betrieb des Heizwerkes	Geringe Mengen	relevant	unbedeutend	Geringe Bedeutung
BHKW					
Luft / Energie	Emission von Treibhausgasen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Mittlere Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Luft / Energie	Emissionen von Luftschadstoffen durch Einsatz von fossilen Brennstoffen	Mittlere Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Lärm	Lärmimmissionen durch den Betrieb der Anlage	Mittlere Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Wasser / Boden	Lagerung von Gefahrstoffen	Mittlere Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Boden	Anfallende Abfälle aus dem Betrieb des Heizwerkes	Mittlere Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung

Indirekte Umweltauswirkungen

Insbesondere bei der Beauftragung von Dritten können indirekte Umweltauswirkungen entstehen. Die Heizkraftwerk Würzburg GmbH trägt daher dafür Sorge, dass auch bei der Beauftragung von Dritten die Umweltstandards im Standort Heizkraftwerk an der Friedensbrücke sowie bei den Liegenschaften Heizwerk Sanderau, Heizwerk Elferweg und BHKW Berner Straße eingehalten werden.

Transporte prägten in der Vergangenheit des Standortes Heizkraftwerk insbesondere die Umweltauswirkungen. Nach der Modernisierung entfällt der LKW-Verkehr zur Ver- und Entsorgung der Rauchgasreinigungsanlagen und der Kohleverbrennung völlig.

Die Transporte für die Heizwerke und das BHKW beschränken sich auf die Ver- und Entsorgung mit Schmierölen sowie Betriebsmitteln zur Wasseraufbereitung. Lediglich im Heizwerk Elferweg ist in Abhängigkeit von der Betriebsweise auch die Anlieferung von Heizöl EL erforderlich.

Die Information der Öffentlichkeit bildet mit Inbetriebnahme der modernisierten Anlage einen besonderen Schwerpunkt. Interessierte Bürger, Schulklassen und Studenten nehmen durch Anlagenführungen die Möglichkeit wahr, sich über den Standort detailliert zu informieren. Hierfür wurde extra ein ehemaliger Mitarbeiter des Heizkraftwerks beauftragt, diese Führungen mit dem interessierten Publikum zu leiten.

Neben der Beteiligung an zahlreichen Windparkanlagen in Deutschland ist besonders die Bereitstellung und Lieferung von Sekundärregelleistung ein weiterer Beitrag zur Energiewende. Der Aufbau eines Pools für Sekundärregelleistung, zur Integration weiterer Anlagen Dritter, verstärkt den Effekt deutlich. Die beiden GuD-Anlagen im Heizkraftwerk gelten seit November 2013 als systemrelevant für die Versorgungssicherheit in Deutschland. Somit dürfen größere Instandhaltungsarbeiten nur noch in den Sommermonaten durchgeführt werden.

UMWELTASPEKTE	INDIREKTE UMWELTAUSWIRKUNGEN	BEWERTUNGSKRITERIEN			
		Materialflüsse und Ressourcen-verbrauch	**Rechtliche Verpflichtungen**	**Umwelt-auswirkungen**	**Bewertung**
Vertragliche Beziehungen zu Dritten	Einhaltung der Vorgaben und Vorschriften durch Fremdfirmen oder weiteren Vertragspartnern	Geringe Mengen	relevant	relevant	Geringe Bedeutung
Transporte	Emissionen von Luftschadstoffen	Geringe Mengen	unbedeutend	unbedeutend	Geringe Bedeutung
Externe Kommunikation	Information der Öffentlichkeit	Geringe Mengen	relevant	relevant	Mittlere Bedeutung
Bereitstellung und Lieferung Sekundärregelleistung	Beitrag zur Energiewende	Geringe Mengen	relevant	hoch	hoch
Systemrelevanz der beiden GuD-Anlagen	Versorgungssicherheit	Geringe Mengen	relevant	hoch	hoch

UMWELTLEISTUNG – AKTUELLER STAND

Aktuelle Umweltziele und Realisierungsstand seit der letzten Umwelterklärung

NR. 1	
Ziel	Ressourcen – direkt: Reduzierung der Dosierchemikalien (HCl, NaOH) in der Wasseraufbereitung im Zuge der Umstellung auf ein Heißwassernetz.
Wie	Infolge der Reduzierung der Netzverluste erfolgt eine Abnahme des Chemikalieneinsatzes in der Kondensataufbereitung und Vollentsalzungsanlage.
Verantwortlich	Abteilungsleitung
Wie viel	25 %, Basisjahr 2010
Status	HCl 20%, NaOH 27 %, Stand 2015
Bis wann	2025

NR. 2	
Ziel	Luft – direkt: Reduzierung CO_2-Ausstoßes
Wie	Durch die Umstellung des Dampfnetzes auf Heißwasser können Verbrauchsspitzen leichter abgefangen werden und erfordern weniger zusätzliche Feuerung. Die CO_2-Emissionen werden reduziert.
Verantwortlich	Abteilungsleitung
Wie viel	5.800 t, Basisjahr 2010
Status	28 % der Fernwärmekunden bzw. 34 % der Anschlussleistung, Stand der Netzumstellung 2015
Bis wann	2025

NR. 3	
Ziel	Luft – direkt: Reduzierung des Eigenstrombedarfs - Reduzierung von CO_2-Emissionen
Wie	Es werden nur Elektromotoren, welche mindestens die IE3- oder IE4-Wirkungsgradklasse der Norm EN 60034-30 erfüllen, eingebaut (Motoren mit hohem Wirkungsgrad).
Verantwortlich	Abteilungsleiter – Elektroingenieur und -meister
Wie viel	Wirkungsgraderhöhung auf das wirtschaftlich Maximale
Status	Kontinuierlich, die Klassen wurden von IE2 bzw. IE3 auf IE3 bzw. IE4 angepasst.
Bis wann	Dauerziel

NR. 4	
Ziel	Public Relation - Erhöhung des Bekanntheitsgrades und eine bewusst geplante Beziehung zwischen dem Unternehmen und der Öffentlichkeit ausbauen
Wie	Anstellung eines ehemaligen Mitarbeiters für externe Führungen im HKW.
Verantwortlich	Abteilungsleitung
Wie viel	Je nach Anfrage
Status	kontinuierlich
Bis wann	Dauerziel

NR. 5	
Ziel	Integration erneuerbarer Erzeugung - Steigerung der Anlagenflexibilität durch den Einsatz eines Wärmespeichers
Wie	Durch den Einsatz eines Wärmespeichers parallel zum Heizkraftwerk steigt die Effizienz der Erzeugung und es werden CO_2-Emissionen reduziert.
Verantwortlich	Bereichsleitung
Wie viel	Reduzierung von 34.322 t CO_2 - oder rd. 15 Mio. m^3 Erdgas, Plan 2014, Stand 2012
Status	Planungsstand 50 %, Wirtschaftlichkeitsberechnung durchgeführt
Bis wann	Wiedervorlage 2017

NR. 6	
Ziel	Luft – direkt: Reduzierung CO_2-Ausstoß
Wie	Durch den Einbau neu entwickelter Turbinenschaufeln in der Stufe 2 der Gastrubinen GT II wird die elektrische Nennleistung der Gasturbinenanlage um 0,3 MW und somit der Wirkungsgrad um 1,0 % erhöht.
Verantwortlich	Gruppenleitung Betrieb
Wie viel	335 t, Basisjahr 2015, Emissionsbericht DEHSt
Status	10 %, kommerzielle und technische Klärung ist erfolgt, Einbau ist für Mai 2017 terminiert
Bis wann	31.12.2017

NR. 7	
Ziel	Luft – direkt: Reduzierung des Eigenstrombedarfs - Reduzierung von CO_2-Emissionen
Wie	Der Einsatz der Kühlwasserpumpen erfolgt neben der Einhaltung der Kühlwassergrenzwerte auch in Anhängigkeit der erforderlichen Menge zur Abdampfkondensation. Es wird eine Reduzierung der Betriebsstunden und somit des Stromverbrauchs erreicht.
Verantwortlich	Abteilungsleitung
Wie viel	Reduzierung des Stromverbrauchs der Kühlwasserpumpen um 10 % bzw. rund 130 t CO_2, Basisjahr 2015
Status	10 %, Konzepterstellung
Bis wann	31.12.2017

NR. 8	
Ziel	Integration erneuerbarer Erzeugung - Präqualifikation der Anlagen GT I und GT II für die Bereitstellung und Lieferung von Primärregelleistung
Wie	Durch den Einsatz hocheffizienter KWK-Anlagen wird die Volatilität der erneuerbaren Erzeugung ausgeglichen und der Zubau zusätzlicher Kraftwerke vermindert. Der höhere Wirkungsgrad der KWK-Anlagen führt zu einer Reduzierung von CO_2-Emissionen.
Verantwortlich	Bereichsleitung
Wie viel	Energiekonzept der Bundesrepublik Deutschland
Status	100 %, die Vermarktung von Primärregelleistung erfolgt seit dem 02.05.2016
Bis wann	31.12.2016

NR. 9	
Ziel	Integration erneuerbarer Erzeugung - Präqualifikation der Anlage GT II für die Bereitstellung und Lieferung von Tertiärregelleistung (Minutenreserve)
Wie	Durch den Einsatz hocheffizienter KWK-Anlagen wird die Volatilität der erneuerbaren Erzeugung ausgeglichen und der Zubau zusätzlicher Kraftwerke vermindert. Der höhere Wirkungsgrad der KWK-Anlagen führt zu einer Reduzierung von CO_2-Emissionen.
Verantwortlich	Bereichsleitung
Wie viel	Energiekonzept der Bundesrepublik Deutschland
Status	100 %, Vermarktung noch nicht begonnen
Bis wann	31.12.2016

NR. 10	
Ziel	Ressourcen – direkt: Reduzierung der Dosierchemikalien (HCl, NaOH) in der Wasseraufbereitung durch eine verfahrenstechnische Änderung der Ablassentspanner
Wie	Zum Abspritzen in den Ablassentspanneranlagen wird statt Deionat zukünftig Kondensat verwendet. Abnahme des Chemikalieneinsatzes in der Kondensataufbereitung und Vollentsalzungsanlage.
Verantwortlich	Abteilungsleitung
Wie viel	Reduzierung der Deionaterzeugung um 24.000 t und somit des HCl-Verbrauchs in der Vollentsalzungsanlage von rd. 2.800 l sowie des NaOH-Verbrauchs von rd. 900 l
Status	25 %, Planung und Ausschreibung erfolgt
Bis wann	31.12.2017

NR. 11	
Ziel	Datensicherheit – Umsetzung des IT-Sicherheitsgesetzes - Gesetz zur Erhöhung der Sicherheit informationstechnischer Systeme
Wie	Einführung eines Informationssicherheitsmanagementsystems (ISMS)
Verantwortlich	Bereichsleitung
Wie viel	Erhöhung der IT-Sicherheitsstandards
Status	50 %, Bestandsaufnahme durch externen Dienstleister durchgeführt, Maßnahmen abgeleitet, erste Umsetzungen in 2016
Bis wann	31.12.2017

In der aktualisierten Umwelterklärung 2016 werden insgesamt elf Umweltziele angestrebt.

- Die Ziele 3 und 4 sind Dauerziele
- Die Ziele 6 und 7 sind neue Ziele
- Die Ziele 8 und 9 wurden erreicht.
- Aktueller Stand Ziele 1 und 2:

Nachdem in 2011 der erste Stadtteil auf Heißwasserversorgung umgestellt wurde, ist das Jahr 2012 ausschließlich für übergeordneten Rohrleitungsbau verwendet worden. Die nächsten Hausanschlüsse wurden deshalb ab 2013 an das neue Heißwassernetz angeschlossen. Die Fertigstellung ist aus verschiedenen Gründen von 2015 auf 2025 verschoben worden.

- Aktueller Stand Ziel 5:

In einer ersten Studie wurde die optimale Mindestgröße eines Heißwasserspeichers ausgelegt und die Wirtschaftlichkeit nachgewiesen. In einem weiteren Schritt wurden durch eine Bachelorarbeit mit der Hochschule Esslingen und einem Industrieprojekt mit der Fachhochschule Würzburg-Schweinfurt der Einsatz alternativer Speichermedien zur Reduzierung der Speichergröße untersucht.

Die Ergebnisse zeigen, dass der Einsatz alternativer Medien in der Speicher-Technologie für den industriellen Einsatz noch in der Entwicklung steht. Die weitere Projektarbeit wird sich deshalb auch unter Berücksichtigung geringerer Investitionskosten und bewährter Technik mit dem Einsatz konventioneller Heißwasserspeicher beschäftigen. Der aktuelle Projektstand beinhaltet einen drucklosen Wärmespeicher. Die Entscheidung zum Wärmespeicherprojekt wird nach 2017 verschoben, da sich die Umstellung des Fernwärmenetzes auf Heißwasser verzögert. Ein Vergleich der Anlageneinsatzoptimierung für 2014 mit und ohne Wärmespeicher ergibt im Idealfall eine Steigerung des Wirkungsgrades um 5,35 Prozent und eine Reduzierung der CO_2-Emissionen von 34.322 Tonnen/Jahr.

- Aktueller Stand Ziel 10:

Das Ziel 10 zur Reduzierung der Deionaterzeugung und somit des Chemikalienverbrauchs wurde hinsichtlich der Realisierung um ein Jahr auf den 31.12.2017 verschoben, da die Durchführung erst im Sommer 2017 erfolgen kann.

- Aktueller Stand Ziel 11:

Die Vorbereitung zur Einführung eines ISMS war eine richtige und zukunftsorientierte Entscheidung. Mit Vorlage der Kritis-VO wurde deutlich, dass das Heizkraftwerk mit dem Regelleistungspool als kritische Infrastruktureinrichtung gilt. In 2015 und 2016 wurde mit einem externen Dienstleister eine erste Bestandsaufnahme durchgeführt und Maßnahmen abgeleitet. Da der IT-Sicherheitskatalog für Energieanlagen noch nicht vorliegt, wird die Umsetzung des Ziels auf den 31.12.2017 verschoben.

Durch die engagierte Arbeit der Projektgruppe im HKW wurde das Umweltprogramm bereits in 2012 um Zielsetzungen ergänzt, die den Beitrag des Heizkraftwerks zur Integration der erneuerbaren Erzeugung berücksichtigt.

EMAS-GÜLTIGKEITS-ERKLÄRUNG

Die TÜV SÜD Umweltgutachter GmbH (DE-V-0209) Ridlerstr. 65 in 80339 München hat die Umweltpolitik, das Umweltprogramm, das Umweltmanagementsystem, das Umweltbetriebsprüfungsverfahren und die Umwelterklärung des Unternehmens

Heizkraftwerk Würzburg GmbH
Standort Heizkraftwerk an der Friedensbrücke
Veitshöchheimer Str. 1
97080 Würzburg

auf Übereinstimmung mit der Verordnung (EG) Nr. 1221/2009 (EMAS-Verordnung) in der Fassung vom 25. November 2009 geprüft und die vorliegende Umwelterklärung nach Artikel 3 und Anhang IV für gültig erklärt.

Hinweise auf Abweichungen von einschlägigen Rechtsvorschriften liegen nicht vor.

Die Daten und Informationen der Umwelterklärung der Heizkraftwerk Würzburg GmbH geben ein zuverlässiges, glaubwürdiges und richtiges Bild aller Tätigkeiten der Organisation wieder.

Würzburg, den 28. Juli 2016

Dr. Helmut Englmeier
Umweltgutachter der TÜV-SÜD Umweltgutachter GmbH (Reg. Nr. DE-V-0221)

GLOSSAR

Umweltpolitik
die von den obersten Führungsebenen einer Organisation verbindlich dargelegten Absichten und Ausrichtungen dieser Organisation in Bezug auf ihre Umweltleistung, einschließlich der Einhaltung aller geltenden Umweltvorschriften und der Verpflichtung zur kontinuierlichen Verbesserung der Umweltleistung. Sie bildet den Rahmen für die Maßnahmen und für die Festlegung umweltbezogener Zielsetzungen und Einzelziele.

Umweltleistung
die messbaren Ergebnisse des Managements der Umweltaspekte einer Organisation durch diese Organisation.

Umweltaspekt
derjenige Bestandteil der Tätigkeiten, Produkte oder Dienstleistungen einer Organisation, der Auswirkungen auf die Umwelt hat oder haben kann.

Umweltauswirkung
jede positive oder negative Veränderung der Umwelt, die ganz oder teilweise auf Tätigkeiten, Produkte oder Dienstleistungen einer Organisation zurückzuführen ist.

Validierung
die Bestätigung des Umweltgutachters, der die Begutachtung durchgeführt hat, dass die Informationen und Daten in der Umwelterklärung einer Organisation und die Aktualisierungen der Erklärung zuverlässig, glaubhaft und korrekt sind und den Anforderungen dieser Verordnung entsprechen.

Umweltprogramm
eine Beschreibung der Maßnahmen, Verantwortlichkeiten und Mittel, die zur Verwirklichung der Umweltzielsetzungen und -einzelziele getroffen, eingegangen und eingesetzt wurden oder vorgesehen sind, und der diesbezügliche Zeitplan.

Umweltzielsetzung
ein sich aus der Umweltpolitik ergebendes und nach Möglichkeit zu quantifizierendes Gesamtziel, das sich eine Organisation gesetzt hat.

TRBS
Die Technischen Regeln für Betriebssicherheit sind Empfehlungen und technische Vorschläge, die einen Weg zur Einhaltung eines Gesetzes, einer Verordnung, eines technischen Ablaufes usw. empfehlen.

TA Luft
Die Technische Anleitung zur Reinhaltung der Luft (TA Luft) ist die „Erste Allgemeine Verwaltungsvorschrift zum Bundes-Immissionsschutzgesetz" der deutschen Bundesregierung. Sie enthält stoffbezogene Emissions- und Immissionswerte, des Weiteren werden entsprechende Messverfahren und Berechnungsverfahren vorgeschrieben, insbesondere die der Ausbreitungsrechnung.

Umweltmanagementsystem
der Teil des gesamten Managementsystems, der die Organisationsstruktur, Planungstätigkeiten, Verantwortlichkeiten, Verhaltensweisen, Vorgehensweisen, Verfahren und Mittel für die Festlegung, Durchführung, Verwirklichung, Überprüfung und Fortführung der Umweltpolitik und das Management der Umweltaspekte umfasst.

Interne Audits (Umweltbetriebsprüfung)
die systematische, dokumentierte, regelmäßige und objektive Bewertung der Umweltleistung einer Organisation, des Managementsystems und der Verfahren zum Schutz der Umwelt.

Auditor (Betriebsprüfer)
eine zur Belegschaft der Organisation gehörende Person oder Gruppe von Personen oder eine organisationsfremde natürliche oder juristische Person, die im Namen der Organisation handelt und insbesondere die bestehenden Umweltmanagementsysteme bewertet und prüft, ob diese mit der Umweltpolitik und dem Umweltprogramm der Organisation übereinstimmen und ob die geltenden umweltrechtlichen Verpflichtungen eingehalten werden.

Stromverlustkennzahl
Bei Entnahme-Kondensationsdampfturbinen kommt es (anders als bei der Gasturbine) bei Wärmeauskopplung zu einem Stromverlust, d. h. dass der ausgekoppelten Wärme ein Teil des Brennstoffes zugeordnet werden kann. Die Stromverlustkennzahl gibt das Verhältnis der bei der Wärmeauskopplung verlorenen elektrischen Energie und der dadurch gewonnenen Nutzwärme an. Wenn keine Wärme ausgekoppelt wird, dann ist die Stromverlustkennzahl 0, da die maximal mögliche Strommenge produziert wird. Bei Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen ist die gewonnene Nutzwärme höher als die verlorene elektrische Energie.

Prosumer
Prosumer ist eine Wortschöpfung aus Producer und Consumer, also aus Produzent und Konsument.

WVV	Würzburger Versorgungs- und Verkehrs GmbH
TWV	Trinkwasserversorgung Würzburg GmbH
STW	Stadtwerke Würzburg AG
HKW	Heizkraftwerk Würzburg GmbH
HD-Dampf	Hochdruck-Dampf
HCl	Salzsäure
SO_2	Schwefeldioxid
CO_2	Kohlendioxid
CH_4	Methan
N_2O	Distickstoffmonoxid
SF_6	Schwefel-Hexa-Fluorid
C_{Ges}	Organischer Kohlenstoff Gesamt
CO	Kohlenmonoxid
NH_3	Ammoniak
Hg	Quecksilber
NO_x	Stickoxid

IMPRESSUM

Herausgeber
Heizkraftwerk Würzburg GmbH
Haugerring 5
97070 Würzburg
Tel. 0931/36-1510
www.wvv.de
armin.lewetz@wvv.de

Redaktion und Text
Armin Lewetz (verantwortlich)
Anne-Lotta Niederle-Bilitza
Heinrich Lindner
Beatrice Schmeller

Bilder
WVV-Fotoarchiv

Gestaltung und Realisierung
Hummel und Lang, Agentur für Werbung und Design, Würzburg
www.hummel-lang.de

Erscheinung
Jährlich

Sofern diese veröffentlichte Umwelterklärung noch Fragen offen lässt oder weitere Erklärungen nach der Lektüre dieser Umwelterklärung notwendig sind, so verweist die Heizkraftwerk Würzburg GmbH auf folgende Internetlinks zu weiterführenden Erläuterungen.

www.emas.de
Internetpräsenz des Umweltgutachterausschusses

www.uba.de
Internetpräsenz des Umweltbundesamtes

www.bmu.de
Internetpräsenz des Bundesumweltministeriums

www.wvv.de
Internetpräsenz der Würzburger Versorgungs- und Verkehrs-GmbH

Die nächste Umwelterklärung ist für Juli 2017 geplant.

Heizkraftwerk Würzburg GmbH
(Postanschrift)
Haugerring 5
97070 Würzburg
Tel.: 0931 36-1510 · Fax: 0931 36-1513
E-Mail: info@wvv.de

www.wvv.de