

دراسة حالة اخفاق أنابيب الغلايات بمحطة توليد الطاقة الكهربائية

د. فوزي الشاوش* م. حسن الكميثي* - م. عبد الحميد الواعر*

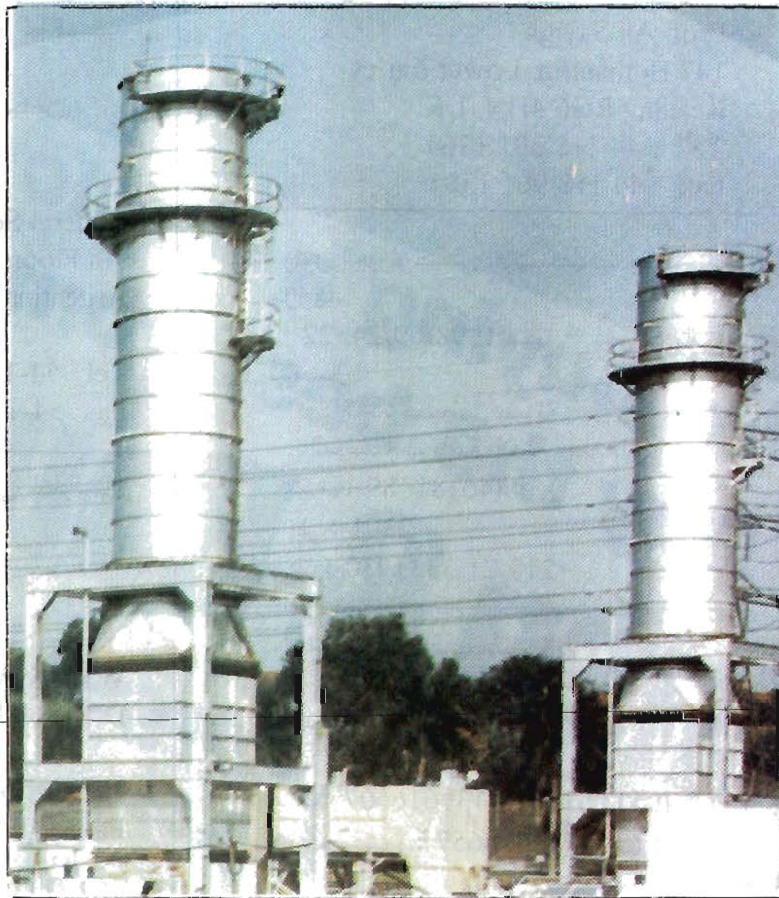
مقدمة

تعتبر الغلايات احدى أهم المعدات التي تستخدم في انتاج الطاقة المستخدمة بمحطات توليد الطاقة الكهربائية وهذه الدراسة تسر باختصار أحد أهم المشاكل التي تعرضت لها احدى الغلايات والتي تتمثل في انهيار عدة أنابيب بسبب الحرارة العالية أثناء عمليات التشغيل . ومن المعروف أن الغلايات تحتوى على عدة أنابيب والتي عددها يعتمد على حجم الغلاية وموضوعة بيوتقة عادة ماتكون مصنوعة من نفس المعدن .

الرسم التخطيطى في الشكل (1) يوضح موقع الغلاية المنهارة والمعدات الأخرى أنابيب الغلاية المنهارة عادة تمر بداخلها مياه تؤخذ من محطة تحاة محاورة وبضغط على نسبيا مقداره (90 بار) . ولمعرفة أسباب انهيار أنابيب الغلاية خضعت عينات عديدة أخذت من عدة أنابيب إلى فحوصات ميثلورجيه عديدة تمثلت في الفحص البصرى والفحص المجهرى (الميكروسكوبى) وذلك للتعرف على التركيب النسيجي والتركيب الكيميائى والتأكد من التغير فى الخواص الميكانيكية مثل قياس الصلادة وذلك من أجل التعرف على ميكانيكية الانهيار لهذه الأنابيب .

الفحص البصرى

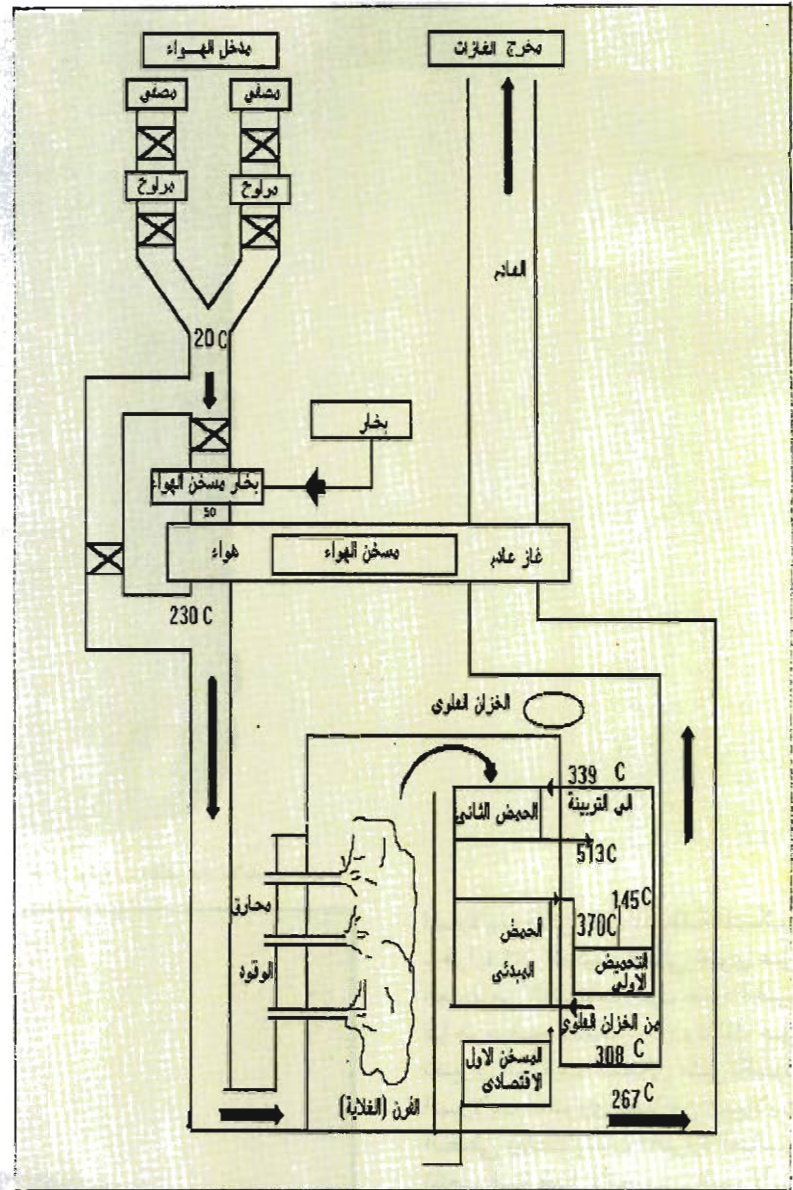
عدة عينات أخذت من المنطقة المنهارة كما هو موضح بالشكل (2) والأخرى بعيدا عن هذه المنطقة تم فحصها باستخدام مجهر ضوئى منخفض التكبير (من 1 إلى 16 مرة) وذلك لمعرفة مدى أثر الحرارة العالية عليها وكذلك للتعرف على المؤثرات الأخرى مثل التآكل



بالعين المجردة للعينات لذلك نلجأ عادة إلى فحصها مجهرياً وذلك باستخدام مجهر منخفض التكبير (من 1 إلى 16 مرة) . نتائج الفحص المجهرى أكدت لنا بأن أنابيب الغلاية قد تعرضت إلى حرارة عالية مما سبب تغير في خواصها الميكانيكية نتيجة التغير في التركيب النسيجي ومع وجود الضغط العالي نسبياً بداخلها الأنابيب أدى إلى انبعاجها وتشققها (حدوث شروخ بها) . والفحص المجهرى بين أيضاً وجود العديد من الشروخ الصغيرة وهى ماتعرف (micro cracks) . حدوث هذه الشروخ - - عن تعرض الأنابيب إلى إجهادات عالية وعادة حدوثها يكون مصاحباً للشروخ الأصلية (الأم) . وهذه الشروخ قد لوحظت على الجدران الداخلية والخارجية للأنابيب كما هو موضح بالشكل (3) . عدة مقاطع عرضية لعينات أخذت من عدة أماكن منها القريب من المنطقة المنهارة (المتأثرة بالحرارة) والأخرى بعيداً عن هذه المنطقة وضحت وجود عدة شروخ متفاوتة في التغلغل فمنها العميق ومنها غير العميق ويمر فقط خلال الترسبات رقيقاً من معدن الأنابيب كما هو موضح بالشكل (4) . الفحص المجهرى أيضاً وضح وجود رواسب رقيقة والأخرى سميكة ملتصقة جداً بجدران الأنابيب . كانت الرواسب في بعض الأماكن ضعيفة ومكسورة على جدران الأنابيب كما هو موضح بالشكل (5) .

فحص التركيب البنائى

العديد من العينات أخذت من المنطقة المنهارة وبعيداً عن هذه المنطقة وذلك لفحصها مجهرياً باستخدام مجر ضوئى عالى التكبير نسبياً (X-250) . العينات كانت قد أخذت في الاتجاه السطولى والعرضى وذلك للتعرف على أثر الحرارة على التركيب البنائى . عند المنطقة غير المتأثرة بالحرارة كان التركيب البنائى يحتوى على كل من طور الفيريت و طور



شكل - 1 - مسار الهواء والغازات بالمحطة .

للكسر الطولى وتعرف عادة بالشروخ الثانوية . الفحص البصرى وضح أيضاً بأن سطح الأنابيب الخارجى والداخلى مغطاة برواسب ناتجة من الحرارة العالية وكذلك الأملاح الموجودة بالمياه .

الفحص المجهرى

نظراً للمحدودية الكشف البصرى

(الترسبات) . نتائج الفحص البصرى وضحت أن أنابيب الغلاية تعرضت لحرارة عالية أثناء التشغيل مما أدى إلى تغير التركيب النسيجي والذي بدوره سبب ضعف في خواصها الميكانيكية وتشكلها تشكلاً لدناً ومن استطلعتها وانبعاجها وتمزقها (شروخ طولية وعرضية) . النوع الاخير من الشروخ عادة يحدث مصاحباً

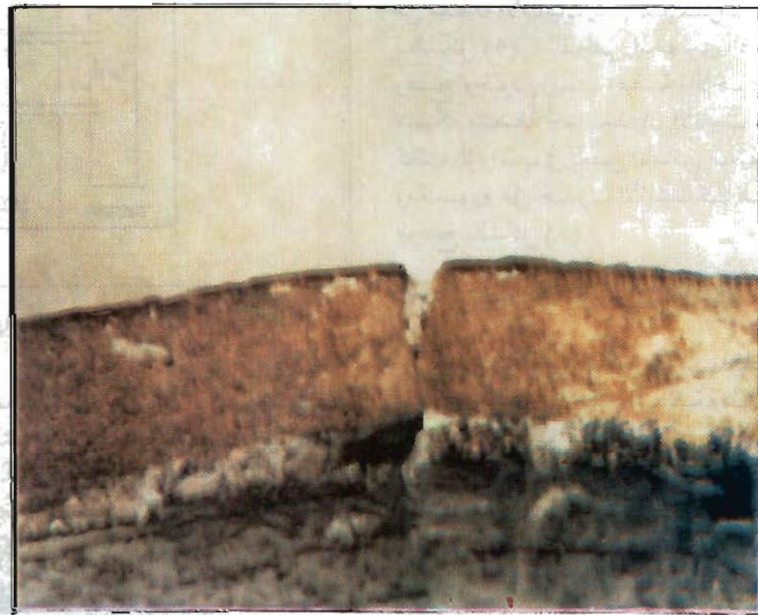


شكل (2) : - مظهر عام للأنابيب المنهارة .

البرلايت ولكن عند المنطقة المتأثرة بالحرارة كان التركيب البنائي يحتوى على العديد من التشققات حول حدود الحبيبة كما هو موضح بالشكل (6) وكذلك على تغير في التركيب البنائي مثل تكون البرلايت الكروى بدلا من البرلايت الطبقي وذلك بسبب الحرارة العالية المتعرضة لها الأنابيب . البرلايت الكروى غير مرغوب فيه بالنسبة للصلب المنخفض الكربون بسبب تأثيره على الخواص الميكانيكية مثل الصلادة .

اختبار الصلادة

أجريت قياسات الصلادة على عدة عينات أخذت من أنابيب العلاية حيث أن البعض منها يمثل المنطقة المنهارة (المنبعجة) والمتأثرة بالحرارة والأخرى بعيدة عن هذه المنطقة . قراءات الصلادة



شكل (3) : - مظهر مجهرى يبين كسور رقيقة وخشنة .



شكل (4) : - رواسب رقيقة ولاصقة على سطح الانابيب الداخلية والخارجية

البرلايت الطولى وتحوله إلى بيرلايت كروى .

التحليل الكيميائي

نتائج التحليل الكيميائي لعينات أخذت من مناطق مختلفة من أنابيب

اختلاف قراءات الصلادة يمكن عزوها إلى الاختلاف في الخواص الميكانيكية للتركيب النسيجي للمنطقتين وهذا يمكن عزوه إلى أثر الحرارة على التركيب النسيجي مثل التغير في حجم الحبيبة وكذلك إلى التكسير في طبقة

توضح لنا وجود فروق صغيرة بين هذه المناطق حيث كانت الصلادة في المنطقة المتأثرة بالحرارة حوالى (80 Hv) بينما كانت في المنطقة البعيدة (غير المتأثرة بالحرارة) حوالى (110 Hv) كما هو موضح بالجدول (1) .

جدول - 1 - قياسات الصلادة للأنابيب الغلالية .

المواد	المنطقة السليمة	المنطقة المنهارة
طولي	110	90
عمودي	110	95

(Cr) والموليبديوم (Mo) الى الصلب الكربوني يحسن من خواصه الميكانيكية عند درجات الحرارة العالية والمفاجئة وكذلك الناتجة من أخطاء في نظام التشغيل .

ميكانيكية الانهيار

خضعت الأنابيب المنهارة الى دراسة ميثلورجية اشتملت على كل من الكشف البصري والكشف المجهرى واختبار الصلادة والتحليل الكيميائى ودراسة التركيب النسيجي للأنابيب أو البنية المجهرية وذلك للتعرف على ميكانيكية انهيارها ونتائج الاختبارات هذه بينت حدوث انهيار للأنابيب بسبب تعرضها للحرارة العالية والناتجة من حدوث خلل مفاجيء في نظام تبريد وتسخين مجاور للغلالية مما سببت الحرارة العالية الى تغير في الخواص الميكانيكية لهذه الأنابيب وأدى هذا الى حدوث تشكل لدن للأنابيب (plastic deformation) وانبعاجها وتشققها . الضغط العالى نسبيا بالأنابيب ساعد في عملية انبعاج وتشقق هذه الأنابيب وكانت جميع الشروخ المصاحبة للانبعاج طولية وقليل منها كانت عرضية بالنسبة لاتجاه المياه بالأنابيب . وكذلك أدت الحرارة العالية الى تكون بعض الترسبات على الجدار الخارجى والداخلى للأنابيب عند المنطقة المنبعجة (bulged point) وأيضا عند المنطقة البعيدة وغير المتأثرة بالحرارة . وبعيدا عن منطقة الانبعاج لا توجد أى علامات تدل على حدوث تآكل يذكر مما يدل على أن عملية الانهيار كان سببها الحرارة العالية



شكل (5) :- مقطع مجهرى (التجليخ) للأنابيب المنهارة تبين كسور رقيقة وخشنة .

الغلالية بينت أن أنابيب الغلالية مصنوعة من الصلب المنخفض الكربون كما هو موضح في الجدول (2) . وهذا النوع من الصلب شائع الاستخدام في الغلايات وكذلك كمعدن أساسى للبوئقة . استخدام هذا النوع من الصلب لا يتحمل درجات الحرارة العالية وكذلك الأخطاء غير المتوقعة والناتجة عن عمليات التشغيل . إضافة بعض عناصر سبائك الكروم

جدول - 2 - التحليل الكيميائي للأنابيب الفولاذية .

العناصر	كربون	منجنيز	فوسفور	كبريت	كروم	موليبدينم
صلب كربوني	0.108	0.35	0.03	0.03	0.05	0.03

صلادة الأنابيب مما أدى إلى ضعفها وتعرضها للانهار . كما بينت الدراسة أن ميكانيكية كسر وتشقق الأنابيب كانت حول حدود الحبيبات والتي تعتبر أضعف المناطق في التركيب النسيجي .

الاستنتاجات

1 - انهارت الأنابيب نتيجة تعرضها للحرارة العالية والناجمة من انهيار إحدى نظم التبريد والتسخين الملاحق للفلاية .

2 - الحرارة العالية مع وجود الضغط العالي نسبيا داخل الأنابيب أدى إلى تشكيلها تشكلا لدنا ومن تم انبعاجها وتمزقها أى حدوث شروخ بها عبر مناطق ضعيفة مثل حدود الحبيبات .

3 - نوعية الصلب الذى صنعت منه الأنابيب لا يتحمل درجات الحرارة العالية والمفاجئة . ■

المراجع

1. B.J. Moniz and W.I, Pollock, process industries corrosion, the theory and practice, NACE, Texas, 1986.
2. A S M Hand book, Failure Analysis and Prevention, Vol. 11, Materials Park, OH: A S M International 1986.
3. Manual Operation for Power Plant.



شكل (6) :- مقطع مجهرى للأنابيب المنهارة بين الكسور خلال مقطع الأنابيب .

الحرارة العالية عليها . بينت الفحوصات أن الحرارة كانت عالية مما أدت الى تغير في التركيب البنائى مثل حجم الحبيبة وتكون البيرلايت الكروى والذى بدوره سبب انخفاض في المقاومة القصوى وكذلك

والمفاجئة للأنابيب . الدراسة المثلورجية اشتملت أيضا على الكشف النسيجي للأنابيب عند المنطقة المنهارة (المنبعجة) وكذلك بعيدا عن هذه المنطقة وذلك لغرض معرفة أثر