

Grundlagen

(1) Die Regeln des KTA haben die Aufgabe, sicherheitstechnische Anforderungen anzugeben, bei deren Einhaltung die nach dem Stand von Wissenschaft und Technik erforderliche Vorsorge gegen Schäden durch die Errichtung und den Betrieb der Anlage getroffen ist (§ 7 Abs. 2 Nr. 3 Atomgesetz), um die im Atomgesetz und in der Strahlenschutzverordnung (StrlSchV) festgelegten sowie in den „Sicherheitskriterien für Kernkraftwerke“ und den „Leitlinien zur Beurteilung der Auslegung von Kernkraftwerken mit Druckwasserreaktoren gegen Störfälle im Sinne des § 28 Absatz 3 StrlSchV - Störfall-Leitlinien -“ (in der Fassung vom 18.10.1983) weiter konkretisierten Schutzziele zu erreichen.

(2) Dem Schutz von Personen innerhalb und außerhalb der Anlage vor ionisierenden Strahlen und der Kontrolle der bestimmungsgemäßen Aktivitätsführung von festen, flüssigen und gasförmigen radioaktiven Stoffen innerhalb der Anlage sowie der Abgabeüberwachung radioaktiver Stoffe dient unter anderem die Strahlungs- und Aktivitätsüberwachung.

(3) Das ortsfeste System zur Überwachung von Ortsdosisleistungen (ODL-System) dient dazu, im bestimmungsgemäßen Betrieb in Kontrollbereichen von Kernkraftwerken die Ortsdosisleistung zu überwachen und beim Überschreiten von Warnschwellen Warnmeldungen auszulösen.

(4) Das ODL-System soll während und nach Störfällen Hinweise auf die Betretbarkeit überwachter Bereiche geben.

(5) Die Überwachung mit dem ODL-System trägt dazu bei, die Vorschriften der §§ 39 und 67 StrlSchV zu erfüllen.

(6) Messeinrichtungen zur Messung der Ortsdosisleistung nach KTA 3502, die der Beurteilung des Anlagenzustands dienen, sind nicht Gegenstand dieser Regel. Es kann jedoch zweckmäßig sein, bestimmte Messeinrichtungen so auszugestalten, dass sie die Anforderungen dieser Regel und KTA 3502 erfüllen, so dass sie für die Aufgaben beider Regeln eingesetzt werden können.

(7) Das ODL-System dient nicht den Aufgaben des § 2 Absatz 1 der Eichordnung.

1 Anwendungsbereich

Diese Regel ist auf die Überwachung der Ortsdosisleistung der Photonen- und Neutronenstrahlung in Kontrollbereichen von Kernkraftwerken mit Leichtwasserreaktoren (LWR) im bestimmungsgemäßen Betrieb und bei Störfällen mit festinstallierten Messeinrichtungen anzuwenden.

2 Begriffe

(1) Messeinrichtung

Die Messeinrichtung umfasst die Gesamtheit aller Messgeräte und Hilfsgeräte, die zum Aufnehmen einer Messgröße, zum Weitergeben und Anpassen eines Messsignals und zum Ausgeben eines Messwertes als Abbild einer Messgröße erforderlich sind.

(2) Messort

Der Messort ist der Ort, für den die Ortsdosisleistung ermittelt werden soll.

(3) Ortsdosis

Die Ortsdosis ist die Äquivalentdosis, gemessen in den in Anlage VI Teil A StrlSchV angegebenen Messgrößen an einem bestimmten Ort.

(4) Ortsdosisleistung

Die Ortsdosisleistung ist die in einem bestimmten Zeitintervall erzeugte Ortsdosis, dividiert durch die Länge des Zeitintervalls.

3 Messgröße

Messgröße ist die Ortsdosisleistung von Photonenstrahlung und erforderlichenfalls die Ortsdosisleistung von Neutronenstrahlung.

4 Messorte

(1) Messorte für das ODL-System sind

- a) Orte, an denen im bestimmungsgemäßen Betrieb Veränderungen der Ortsdosisleistung zu erwarten sind und Personen gewarnt werden müssen.
- b) Orte, an denen eine Erfassung der Ortsdosisleistung bei Ereignissen erforderlich ist, die nicht zum bestimmungsgemäßen Betrieb gehören.
- c) Sperrbereiche, soweit für sie zur Erfassung der Ortsdosisleistung festinstallierte Messeinrichtungen erforderlich sind.

(2) Einige typische Messorte für Druck- und Siedewasserreaktoren sind in **Tabelle 4-1** angegeben.

Hinweis:

Die Messung der Ortsdosisleistung von Neutronenstrahlung beschränkt sich auf Einzelfälle, z. B. Messungen in der Nähe des Reaktordruckbehälters und beim Umgang mit Neutronenquellen. Eine Überwachung mit festinstallierten Geräten ist im Allgemeinen nicht erforderlich.

(3) Innerhalb des Sicherheitsbehälters eines Kernkraftwerks ist in jedem Fall die Ortsdosisleistung an den Eingängen (Personenschleuse und Materialschleuse) mit dem ODL-System zu überwachen.

5 Anforderungen an die Messeinrichtungen und ihre Bauteile

5.1 Allgemeine Anforderungen

(1) Die Messeinrichtungen nach dieser Regel sind vor Inbetriebnahme zu kalibrieren und danach gemäß **Tabelle 8-1** wiederkehrend zu prüfen.

(2) Die Messeinrichtungen müssen an das Notstromsystem angeschlossen sein. Wenn nach Netzunterbrechungen die Netzspannung wiederhergestellt ist, darf die Funktionsfähigkeit der Messeinrichtungen nicht beeinträchtigt sein.

(3) Die Messwerte sind mit Aufzeichnungsgeräten aufzuzeichnen.

(4) Sind Messeinrichtungen mit Warnschwellen zur Auslösung von Warnmeldungen ausgerüstet, müssen diese einstellbar sein.

(5) Bei Messeinrichtungen mit mehreren linearen Anzeigebereichen müssen die Messbereiche mindestens lückenlos aneinander anschließen. Der Skalenendwert jedes Messbereiches darf dabei nicht größer sein als das Zehnfache des Skalenendwertes des nächstempfindlicheren Messbereiches.

(6) Bei Messeinrichtungen mit mehreren logarithmischen Anzeigebereichen müssen sich die Messbereiche um mindestens eine Dekade überlappen.

(7) Überschreitet die Ortsdosisleistung den oberen Messbereichsendwert um bis zum 50fachen, jedoch maximal bis zu einer Ortsdosisleistung von 250 Gy/h, so muss dies in der Anzeige für mindestens 5 min eindeutig als Überschreitung erkennbar sein.

(8) Nach Beendigung der in (7) beschriebenen Überschreitung des oberen Messbereichsendwertes müssen die für die betroffene Messeinrichtung in den **Tabellen 5-1 bis 5-3** beschriebenen Anforderungen spätestens nach 10 min wieder eingehalten werden.

(9) Bei Variation einer Einflussgröße (einschließlich einer Variation der Ortsdosisleistung selbst) innerhalb der in den **Tabellen 5-1 bis 5-3** angegebenen Nenngebrauchsbereiche und bei Konstanz aller anderen Einflussgrößen in der Nähe des jeweiligen Bezugspunktes (mit Ausnahme des Druckes) darf der angezeigte Messwert grundsätzlich höchstens um die hierfür in den o. g. Tabellen angegebene zulässige relative Änderung f_{\max} von dem wahren Wert abweichen. Für die Einflussgrößen Betriebsspannung, Umgebungstemperatur, Druck der Raumluft und relative Feuchte sind die zulässigen relativen Änderungen f_{\max} als Orientierungswerte zugelassen.

(10) Bei digital anzeigenden Geräten soll eine Kontrollvorrichtung für die Funktionsfähigkeit aller Anzeigensegmente vorhanden sein.

(11) Die Messeinrichtungen müssen gegen unbefugtes Verändern von Warnschwellen gesichert sein.

(12) Messeinrichtungen mit Bedienungselementen für die Verstellung von Nullpunkt oder Ansprechvermögen sollten nicht verwendet werden. Werden jedoch Messeinrichtungen verwendet, die im Betrieb nachjustiert werden müssen, so sind fest eingebaute Einstellvorrichtungen hierfür vorzusehen.

(13) Wenn im Signalpfad zwischen Detektor und Anzeigeeinheit programmierte elektronische Bausteine enthalten sind, muss ein Prüfprogramm zur internen Funktionskontrolle installiert sein.

(14) Oberhalb einer Ortsdosisleistung von 1/50 der oberen Messbereichsgrenze müssen die Messeinrichtungen innerhalb von 10 s 95 % einer sprunghaften Erhöhung der Ortsdosisleistung anzeigen, wenn die Erhöhung 80 % des Endwertes des jeweiligen Anzeigebereichs beträgt.

(15) Die Ausführung der Messeinrichtungen muss der Schutzart IP 54 nach DIN EN 60529 (Fremdkörper- und Wässerschutz) entsprechen.

(16) Die Messeinrichtungen müssen DIN EN 60405 genügen.

(17) In Hinblick auf die Störfestigkeit der Messeinrichtungen gegen elektromagnetische Störgrößen, z. B. elektrostatische Entladungen, elektromagnetische Felder, Störspannungen, ist das Gesetz über die elektromagnetische Verträglichkeit von Geräten (EMVG) zu beachten.

(18) Werte der Ortsdosisleistung oberhalb $3 \cdot 10^{-3}$ Sv/h müssen nach DIN 6818-1 mit einer Einstellzeit von höchstens 5 s angezeigt werden.

(19) Für Ortsdosisleistungsmesseinrichtungen, die in gemischten Strahlenfeldern (z. B. bei Neutronen- und Photonenstrahlung) verwendet werden sollen, muss vom Hersteller angegeben sein, in welcher Weise sie auf die einzelnen Strahlenarten ansprechen.

5.2 Zusätzliche Anforderungen an Messeinrichtungen für den bestimmungsgemäßen Betrieb

(1) Die Messeinrichtungen müssen die in der **Tabelle 5-1** angegebenen Anforderungen einhalten.

(2) Können mehr als 20 % der Ortsdosisleistung durch Photonen mit einer Energie über 1,3 MeV erzeugt werden, so gilt ein Nenngebrauchsbereich 100 keV bis 3 MeV. Können darüber hinaus mehr als 20 % der Ortsdosisleistung durch Photonen mit einer Energie von mehr als 3 MeV verursacht werden, so muss außerdem die Änderung des Ansprechvermögens ab 3 MeV bis zu der maximal auftretenden Photo-

nenenergie bekannt sein. Das Ansprechvermögen für 80 keV bis 100 keV muss bekannt sein.

(3) Die Messeinrichtungen zur Bestimmung der Ortsdosisleistung von Photonenstrahlung außerhalb von Sperrbereichen müssen mindestens einen Nenngebrauchsbereich von 10^{-6} Sv/h bis 10^{-2} Sv/h, in Sperrbereichen mindestens einen Nenngebrauchsbereich von 10^{-4} Sv/h bis 1 Sv/h haben.

(4) Bei Variation der Ortsdosisleistung innerhalb des Nenngebrauchsbereichs darf der angezeigte Wert bei einer analogen Anzeige von mehr als 4 Dekaden bis zu ± 30 %, sonst jedoch höchstens um 20 % vom wahren Wert abweichen. Der Bezugswert der Ortsdosisleistung, der bei Variation einer der übrigen Einflussgrößen nach 5.1 (9) einzustellen ist, ist vom Hersteller anzugeben.

(5) Die Messwertanzeige von Messeinrichtungen im Sperrbereich muss außerhalb des Sperrbereichs im Zugangsreich abgelesen werden können.

(6) Bei Messeinrichtungen für Neutronenstrahlung gelten die in **Tabelle 5-1** angegebenen Nenngebrauchsbereiche und Bezugswerte mit Ausnahme der Angaben für die Photonenenergie. Der Nenngebrauchsbereich für die Neutronenenergie muss von 0,025 eV bis 10 MeV reichen. Das bei Variation der Neutronenenergie einzuhaltende f_{\max} muss innerhalb des Bereiches + 400 % bis - 75 % liegen. Die übrigen Bezugswerte (Ortsdosisleistung und Neutronenenergie) sind vom Hersteller anzugeben. Der maximale Fehler der Ortsdosisleistung innerhalb des Nenngebrauchsbereiches (Abweichung vom wahren Wert) und die durch Variation der übrigen Einflussgrößen verursachten jeweiligen maximalen Messwertänderungen f_{\max} sind ebenfalls vom Hersteller anzugeben. Hierfür gelten die Anforderungen nach 5.1 (9).

(7) Messeinrichtungen für die Ortsdosisleistung von Neutronenstrahlung sollen mindestens einen Messbereich von 10^{-6} Sv/h bis 10^{-1} Sv/h abdecken.

5.3 Zusätzliche Anforderungen an Messeinrichtungen für Messungen während und nach Störfällen

(1) Die Messeinrichtungen zur Bestimmung der Ortsdosisleistung von Photonenstrahlung während und nach Störfällen im Sicherheitsbehälter müssen mindestens einen Nenngebrauchsbereich von 10^{-6} Sv/h bis 10^2 Sv/h haben. Diese Forderung darf mit zwei Messgeräten erfüllt werden, die jeweils einen Teil des Gesamtmessbereichs erfassen. Im Übrigen gelten die Anforderungen der **Tabelle 5-2**.

(2) Die Messeinrichtungen zur Bestimmung der Ortsdosisleistung von Photonenstrahlung während und nach Störfällen im Maschinenhaus einer Anlage mit Siedewasserreaktor müssen mindestens einen Nenngebrauchsbereich von 10^{-6} Sv/h bis 1 Sv/h haben. Im Übrigen gelten die Anforderungen der **Tabelle 5-3**.

(3) Der Bezugswert der Ortsdosisleistung, der bei Einrichtungen nach (1) oder (2) bei Variation einer der übrigen Einflussgrößen nach 5.1 (9) einzustellen ist, ist vom Hersteller anzugeben. Bei Variation der Ortsdosisleistung innerhalb des Messbereichs darf der angezeigte Wert höchstens um 40 % vom wahren Wert abweichen.

(4) Die Auslegung der Bauteile der Messeinrichtungen muss den Umgebungsbedingungen entsprechen, denen diese Teile während und nach Störfällen ausgesetzt sein können. Dies gilt insbesondere auch für die Strahlungsfestigkeit der elektronischen Bauteile.

(5) Zum Schutz vor Störfalleinwirkungen darf der Detektor auch vom Messort entfernt aufgestellt werden, wenn das Verhältnis der Ortsdosisleistung am Aufstellungsort zur Ortsdosisleistung am Messort bekannt ist und bei der Kalibrierung berücksichtigt wird. Der Nachweis dieser Bedingung ist unter

Berücksichtigung möglicher Änderungen des Nuklidspektrums zu führen. In diesem Fall sind die Anforderungen an das Messeinrichtung entsprechend anzupassen.

(6) Die Messeinrichtungen sind für alle Störfälle, bei denen diese Einrichtungen funktionsfähig sein sollen und gegen die Folgewirkungen dieser Störfälle, z. B. Bruchstücke, schlagende Rohrleitungen, Strahlkräfte und ausströmendes Kühlmittel auszuliegen. Falls eine entsprechende Auslegung mit einer Messeinrichtung nicht erreichbar ist, so sind redundante Messeinrichtungen räumlich voneinander getrennt zu installieren.

(7) Die Messeinrichtungen müssen, soweit sie im Sicherheitsbehälter angebracht sind, die in **Tabelle 5-2** angegebenen Anforderungen einhalten. Für Messeinrichtungen im Maschinenhaus bei Siedewasserreaktoren gilt **Tabelle 5-3**. Die in den **Tabellen 5-2** oder **5-3** genannten Nenngebrauchsbereiche für die Umgebungstemperatur, den Druck und die relative Feuchte der Raumluft brauchen nur auf die Teile der Messeinrichtungen angewendet zu werden, die den Störfallbedingungen ausgesetzt sein können und während des Störfalles funktionsfähig bleiben müssen. Abschnitt 5.1 (9) gilt auch hier.

(8) Anstelle des Nachweises, dass die zulässigen relativen Änderungen in der Messwertanzeige f_{\max} für die Einflussgrößen „Umgebungstemperatur“, „Druck der Raumluft“ und „relative Luftfeuchte“ gemäß den **Tabellen 5-2** und **5-3** eingehalten werden, darf eine Prüfung nach KTA 3505 Abschnitt 5.11.3 (Störfallprüfkurve) treten.

(9) Die Messeinrichtung für die Überwachung der Ortsdosisleistung an oder in der Nähe der Personenschleuse innerhalb des Sicherheitsbehälters muss redundant ausgelegt werden. Die Detektoren sind örtlich getrennt zu montieren.

6 Messwertanzeige, Registrierung und Dokumentation

(1) Der Messwert muss vor Ort (siehe 5.2 (5)) angezeigt und in der Warte angezeigt und aufgezeichnet werden. Das örtliche Anzeigegerät darf vom Detektor räumlich getrennt aufgestellt werden. Die Anzeige und Aufzeichnung muss in Sv/h, mSv/h oder μ Sv/h erfolgen.

(2) Die Registriergeräte für die Messwerte müssen sich in der Warte oder in einem Wartennebenraum befinden. Es dürfen Mehrfachschreiber oder -drucker mit maximal 6 Spuren verwendet werden. Die Aufzeichnungen müssen auf dem Registrierstreifen über einen Zeitraum von mindestens 3 h direkt sichtbar und gut lesbar sein.

(3) Die Anzeige und Aufzeichnung der Messwerte über Bildschirmdisplay ist zulässig, wenn ein Bildschirm vorrangig für die Anzeige dieser Werte zur Verfügung steht, jederzeit eine Hard-Copy der Anzeige gezogen werden kann und die Werte gespeichert werden. Ein zweiter Bildschirm muss als Redundanz zur Verfügung stehen.

(4) Die Aufzeichnungen sind regelmäßig auszuwerten und entsprechend den Rechtsvorschriften oder behördlichen Auflagen aufzubewahren.

(5) Geräteausfall- und Warnmeldungen sind in der Warte optisch und akustisch anzuzeigen.

(6) In der Warte dürfen Sammelmeldungen verwendet werden, wenn in oder bei der Warte angezeigt wird, von welcher Messeinrichtung die Meldung kommt.

(7) Das optische Signal der Ausfall- und Warnmeldungen in der Warte muss den Meldezustand erkennen lassen (z. B. aufgelaufen, quitiert).

(8) Die akustischen Meldungen in der Warte müssen löschar sein. Bei erneutem Über- oder Unterschreiten der Schwellenwerte müssen sie erneut ansprechen.

(9) Die akustischen Meldungen dürfen vor Behebung der Ursachen einzeln oder gemeinsam gelöscht werden.

(10) Ein Geräteausfall ist auch vor Ort optisch anzuzeigen. Eine Überschreitung der Warnschwelle ist vor Ort optisch und akustisch anzuzeigen. Auf eine akustische Warnmeldung vor Ort darf verzichtet werden, wenn der Gefahrenbereich durch eine ausreichende Anzahl Blink- oder Blitzlichter gesichert ist. Die Ursache für das Überschreiten des Schwellenwertes für die Warnmeldung ist zu protokollieren.

(11) Meldungsanzeigen vor Ort sind so auszuführen, dass ihre Signale bei den zu erwartenden Umgebungsbedingungen zuverlässig wahrgenommen werden können (z. B. Helligkeit, Lautstärke). Die Meldungen für Geräteausfall und Warnmeldungen sollen sich unterscheiden.

(12) Meldungen für Geräteausfall und Warnmeldungen dürfen sich nicht selbsttätig löschen, solange der obere Schwellenwert überschritten und der untere Schwellenwert unterschritten ist. Die akustischen Warnmeldungen müssen jederzeit löschar sein, die optischen endgültig nach Beendigung des Warnzustandes.

(13) Die Schwellenwerte für Warnmeldungen dürfen nur mit Zustimmung des Strahlenschutzbeauftragten verändert werden; die Veränderung ist zu protokollieren.

7 Wartung und Instandsetzung

(1) Die regelmäßigen Wartungen und die Instandsetzungen von Messeinrichtungen müssen nach Wartungsplänen und Instandsetzungsvorschriften von fachkundigen Personen vorgenommen werden.

(2) Über die Wartungs- und Instandsetzungsarbeiten sind gerätebezogene Aufzeichnungen zu erstellen. Diese Aufzeichnungen sind aufzubewahren und den von der Behörde zugezogenen Sachverständigen bei den regelmäßig wiederkehrenden Prüfungen vorzulegen.

(3) Beim Ausfall einer Messeinrichtung müssen bis zu deren Instandsetzung geeignete Ersatzmaßnahmen durchgeführt werden. Die erforderliche Instandsetzung muss unverzüglich erfolgen.

Hinweis:

Bei einer Messeinrichtung im Sperrbereich liegt eine unverzügliche Instandsetzung auch dann vor, wenn diese bei dem nächsten Anlagenstillstand oder während der nächsten Anlagenrevision durchgeführt wird.

8 Prüfungen

8.1 Prüfunterlagen

Für alle Prüfungen nach den Abschnitten 8.3 bis 8.6 sind Prüfanweisungen anzufertigen. Für wiederkehrende Prüfungen sind die Intervalle der Prüfungen, die Zuständigkeiten für die Prüfungen und die anzuwendenden Prüfanweisungen in die Prüflisten nach KTA 1202 Abschnitt 3.3 aufzunehmen.

8.2 Nachweis der Eignung

Es ist nachzuweisen, dass die Messeinrichtungen nach dieser Regel den Anforderungen des Messzwecks genügen.

Hinweis:

Anforderungen an den Nachweis der Eignung von Strahlungsmesseinrichtungen sind in KTA 1505 festgelegt.

8.3 Werksprüfung

- (1) In einer Werksprüfung sind die ordnungsgemäße Herstellung und die einwandfreie Funktion der Messeinrichtungen nachzuweisen.
- (2) Die Werksprüfung ist als eine Stückprüfung durchzuführen und muss mindestens umfassen:
 - a) Sichtkontrolle,
 - b) Prüfung der Änderung der Anzeige bei Änderung der Betriebsspannung innerhalb des Nenngebrauchsbereichs,
 - c) Kalibrierung mittels radioaktivem Prüfstrahler an mindestens zwei Messpunkten, die mindestens eine Dekade auseinanderliegen,
 - d) Prüfung der Kennlinie wahlweise mit einem radioaktiven Prüfstrahler oder mit einem Impuls- oder Stromgenerator mit mindestens einem Prüfwert pro Dekade des Messbereichs.
- (3) Die Werksprüfung ist durch Werkssachverständige durchzuführen, in begründeten Fällen in Anwesenheit von durch die zuständige Behörde zugezogenen Sachverständigen.

8.4 Inbetriebsetzungsprüfung

Die Inbetriebsetzungsprüfung nach der Installation ist durch den Genehmigungsinhaber, in begründeten Fällen in Anwesenheit von durch die zuständige Behörde zugezogenen Sachverständigen, durchzuführen. Diese Prüfung muss mindestens umfassen:

- a) Prüfung der Installation,
- b) Prüfung mit Impuls- oder Stromgenerator mit mindestens einem Prüfwert pro Dekade des Messbereichs (Anzeige vor Ort und in der Warte, Registrierung),
- c) Festlegung von Anschlusswerten mittels Prüfstrahlern in festgelegter Geometrie für die Überprüfung der Kalibrierung im Rahmen der wiederkehrenden Prüfungen (Abschnitt 8.5 (2)),
- d) Prüfung der Ausfallmeldung,
- e) Prüfung der Schwellenwertmeldungen,
- f) Prüfung der Grenzwertgeber,
- g) Prüfung des Anschlusses an die Stromversorgung,
- h) Funktion der Warneinrichtungen, soweit vorhanden.

8.5 Wiederkehrende Prüfungen

- (1) An den Messeinrichtungen sind wiederkehrende Prüfungen nach **Tabelle 8-1** durchzuführen. Die dort angegebenen Zeitspannen sind Orientierungswerte, die zur Dosisreduzierung (§ 6 (2) StrlSchV) variiert werden können.

Hinweis:

Die durch die Prüfungen verursachte Strahlenexposition kann reduziert werden, wenn die Prüfungen während der Anlagenrevision durchgeführt werden.

- (2) Bei der Überprüfung der Kalibrierung darf bei identischer Geometrie und einem gleichen Prüfstrahler (unter Berücksichtigung des Zerfalls) die Abweichung von den nach 8.4 c) be-

stimmten Anschlusswerten maximal $\pm 30\%$ von diesen Anschlusswerten betragen.

- (3) Bei Verwendung von Geiger-Müller-Zählrohren als Detektoren sind zur Überprüfung der Funktionsfähigkeit und restlichen Lebensdauer die Plateausteigungen bei den jeweiligen Arbeitsspannungen zu kontrollieren. Die Einstrahlung ist dabei so zu wählen, dass die Messwerte bei der Detektorbetriebsspannung und 100 V unterhalb und oberhalb dieser Betriebsspannung ungefähr in der mittleren Dekade des Nenngebrauchsbereiches liegen. Aus diesen Messwerten sind die Plateausteigungen, bezogen auf den Messwert, für die Arbeitsspannung zu ermitteln und mit den Herstellerangaben zu vergleichen. Ein Austausch des Detektors ist spätestens vorzunehmen, wenn die Plateausteigung doppelt so groß ist wie nach der Herstellerspezifikation.

8.6 Prüfungen nach Instandsetzung

Nach einer Instandsetzung ist die einwandfreie Funktion durch eine dem Umfang der Instandsetzung entsprechende Inbetriebsetzungsprüfung nach 8.4 nachzuweisen.

8.7 Prüfnachweise

Alle durchgeführten Prüfungen sind durch Prüfnachweise zu belegen. Die Prüfnachweise sind aufzubewahren. Diese müssen die folgenden Angaben enthalten:

- a) Prüfobjekt,
- b) Prüfmethode,
- c) Prüfunterlagen,
- d) Prüfergebnisse,
- e) bei Mängeln: festgesetzte Fristen für die Beseitigung der Mängel oder den Austausch des Prüfobjektes,
- f) Prüfdatum,
- g) Name und Unterschrift des Prüfers.

9 Dokumentation

- (1) Die Unterlagen nach 7 (2), 8.1 und 8.7 sind für jedes Gerät aufzubewahren und müssen jederzeit verfügbar sein.

Hinweis:

Weitere Anforderungen an die Dokumentation sind in KTA 1505 festgelegt.

- (2) Es müssen Unterlagen für jede Messeinrichtung mit folgenden Angaben vorhanden sein:

- a) Beschreibung der Messeinrichtung,
- b) Unterlagen über Installation und Aufstellung,
- c) Bedienungsanleitung,
- d) Kalibriervorschriften,
- e) Kalibriervorrichtung,
- f) Anleitungen für Wartung und Prüfung.

Hinweis:

Die d) bis f) zu Grunde liegenden Nachweise werden im Allgemeinen beim Hersteller der Messgeräte aufbewahrt.

Reaktortyp	Messort	Auslegungsanforderungen ²⁾
DWR	Vor dem Lager für radioaktive Abfälle	I
	Materialschleuse (innerhalb des Sicherheitsbehälters) ¹⁾	I, II
	Personenschleuse (innerhalb des Sicherheitsbehälters) ¹⁾	I, II
	Brennelementwechselbühne (Lademaschine)	I
	Kugelmessraum	I, III
SWR	Vor dem Lager für radioaktive Abfälle	I
	Materialschleuse (innerhalb des Sicherheitsbehälters) ¹⁾	I, II
	Personenschleuse (innerhalb des Sicherheitsbehälters) ¹⁾	I, II
	Brennelementwechselbühne (Lademaschine)	I
	Turbinenflur	I, II
	Steuerstabantriebsraum	I, II
	Fahrkammerraum	I, III

1) Anzeige außerhalb des Sicherheitsbehälters am Zugang zur Schleuse.
2) I: Auslegung für bestimmungsgemäßen Betrieb (Abschnitt 5.2)
II: Auslegung für Störfälle (Abschnitt 5.3)
III: Temporärer Sperrbereich

Tabelle 4-1: Typische Messorte

Einflussgröße	Nenngebrauchsbereich	Bezugswert der Einflussgröße	f_{\max} ¹⁾
Photonenenergie Messeinrichtungen für Photonenstrahlung mit Maximalenergien bis 1,3 MeV	100 keV bis 1,3 MeV	662 keV	$\pm 40 \%$
Messeinrichtungen für Photonenstrahlung mit Maximalenergien bis 3 MeV	100 keV bis 3 MeV	662 keV	$\pm 40 \%$
Messeinrichtungen für Photonenstrahlung mit Maximalenergien über 3 MeV	100 keV bis 3 MeV	662 keV	$\pm 40 \%$ im Bereich 100 keV bis 3 MeV; darüber hinaus muss die Änderung des Ansprechvermögens bei Änderung der Energie bekannt sein.
Strahleneinfallrichtung	Vorzugsrichtung $\pm 45^\circ$	Vorzugsrichtung	$\pm 30 \%$ ²⁾
Betriebsspannung			
Gleichspannungsversorgung	18 V bis 30 V	24 V	$\pm 5 \%$ ²⁾
Wechselspannungsversorgung	187 V bis 253 V	230 V	$\pm 5 \%$ ²⁾
Umgebungstemperatur	10 °C bis 50 °C	20 °C	$\pm 20 \%$ ^{3), 2)}
Druck der Raumluft	900 hPa bis 1300 hPa	1013 hPa	$\pm 5 \%$ ^{3), 2)}
Relative Luftfeuchte	30 % bis 95 %	60 %	$\pm 20 \%$ ²⁾

1) Zulässige relative Änderung der Messwertanzeige bei Änderung der jeweiligen Einflussgröße innerhalb ihres Nenngebrauchsbereichs bezogen auf die Messwertanzeige beim Bezugswert der Einflussgröße.
2) Orientierungswert
3) Zur Erfüllung der Anforderungen darf bei nicht luftdichten Detektoren die Luftdichtekorrektur berücksichtigt werden.

Tabelle 5-1: Anforderungen an Ortsdosisleistungsmesseinrichtungen im bestimmungsgemäßen Betrieb

Einflussgröße	Nenngebrauchsbereich	Bezugswert der Einflussgröße	$f_{\max}^{1)}$
Photonenenergie	100 keV bis 3 MeV	662 keV	$\pm 40 \%$
Strahleneinfallrichtung	Vorzugsrichtung $\pm 45^\circ$	Vorzugsrichtung	$\pm 30 \%$
Betriebsspannung			
Gleichspannungsversorgung	18 V bis 30 V	24 V	$\pm 5 \%^{2)}$
Wechselspannungsversorgung	187 V bis 253 V	230 V	$\pm 5 \%^{2)}$
Umgebungstemperatur	10 °C bis 165 °C	20 °C	$\pm 20 \%^{3, 2)}$
Druck der Raumluft	900 hPa bis 6300 hPa	1013 hPa	$\pm 5 \%^{3, 2)}$
Relative Luftfeuchte	30 % bis 100 %, kondensierender Dampf	60 %	$\pm 20 \%^{2)}$

1) Zulässige relative Änderung der Messwertanzeige bei Änderung der jeweiligen Einflussgröße innerhalb ihres Nenngebrauchsbereichs bezogen auf die Messwertanzeige beim Bezugswert der Einflussgröße.

2) Orientierungswert

3) Zur Erfüllung der Anforderungen darf bei nicht luftdichten Detektoren die Luftdichtekorrektur berücksichtigt werden.

Tabelle 5-2: Anforderungen an Ortsdosisleistungsmesseinrichtungen im Sicherheitsbehälter während und nach Störfällen

Einflussgröße	Nenngebrauchsbereich	Bezugswert der Einflussgröße	$f_{\max}^{1)}$
Photonenenergie	100 keV bis 3 MeV	662 keV	$\pm 40 \%$
Strahleneinfallrichtung	Vorzugsrichtung $\pm 45^\circ$	Vorzugsrichtung	$\pm 30 \%$
Betriebsspannung			
Gleichspannungsversorgung	18 V bis 30 V	24 V	$\pm 5 \%^{2)}$
Wechselspannungsversorgung	187 V bis 253 V	230 V	$\pm 5 \%^{2)}$
Umgebungstemperatur	10 °C bis 80 °C	+ 20 °C	$\pm 20 \%^{3, 2)}$
Druck der Raumluft	900 hPa bis 1300 hPa	1013 hPa	$\pm 5 \%^{3, 2)}$
Relative Luftfeuchte	30 % bis 100 %, kondensierender Dampf	60 %	$\pm 20 \%^{2)}$

1) Zulässige relative Änderung der Messwertanzeige bei Änderung der jeweiligen Einflussgröße innerhalb ihres Nenngebrauchsbereichs bezogen auf die Messwertanzeige beim Bezugswert der Einflussgröße.

2) Orientierungswert

3) Zur Erfüllung der Anforderungen darf bei nicht luftdichten Detektoren die Luftdichtekorrektur berücksichtigt werden.

Tabelle 5-3: Anforderungen an Ortsdosisleistungsmesseinrichtungen im Maschinenhaus von Siedewasserreaktoren während und nach Störfällen

Lfd. Nr.	Prüfung	Prüfmethode	Prüffristen	
			durch Betreiber	durch von der zuständigen Behörde zugezogene Sachverständige
1	Elektronische Überprüfung	Einspeisung von Standardsignalen in den Transmitter ¹⁾ (mindestens ein Wert pro Dekade des Messbereiches) Vergleich aller Anzeigen und Registrierungen	jährlich	jährlich
2	Überprüfung der Detektoren	nach Abschnitt 8.5 (3) – (nur bei Einsatz von Geiger-Müller-Zählrohren)	halbjährlich	jährlich
3	Überprüfung der Kalibrierung	Vergleich des Sollwertes mit dem Istwert mit Hilfe von Strahlenquellen über zwei Dekaden mit mindestens einem Wert pro Dekade des Messbereiches.	a) halbjährlich (bei Einsatz von Geiger-Müller-Zählrohren) b) jährlich (sonstige Messeinrichtungen)	jährlich
4	Prüfung der Signalisierungen	Ausfallmeldung: z. B. durch Unterbrechung der Spannungszufuhr oder durch Auftrennen der Signalverbindung zwischen Messumformer und Detektor	halbjährlich	jährlich
		Gefahrenmeldung: mit Strahlenquelle oder elektrisch	halbjährlich	jährlich
5	Sichtkontrolle der Einrichtungen außerhalb von Sperrbereichen	—	halbjährlich	jährlich
6	Einsichtnahme in Aufzeichnungen	—	—	jährlich

¹⁾ Die Prüfmethode der Einspeisung von Standardsignalen in den Transmitter mit mindestens einem Wert pro Dekade des Messbereiches ist bei digital arbeitenden Messgeräten nicht erforderlich, wenn das Programm geprüft ist und sich selbst überwacht. Hier genügt, wenn im gesamten Messbereich in der vorverarbeitenden Elektronik keine Umschaltungen vorgenommen werden, die Einspeisung eines Signals in der obersten Dekade des Messbereiches. Auch diese darf entfallen, wenn bei der Überprüfung der Kalibrierung ein Messwert in die oberste Dekade fällt.

Tabelle 8-1: Wiederkehrende Prüfungen

Anhang

Bestimmungen, auf die in dieser Regel verwiesen wird

(Die Verweise beziehen sich nur auf die in diesem Anhang angegebene Fassung. Darin enthaltene Zitate von Bestimmungen beziehen sich jeweils auf die Fassung, die vorlag, als die verweisende Bestimmung aufgestellt oder ausgegeben wurde).

AtG		Gesetz über die friedliche Verwendung der Kernenergie und den Schutz gegen ihre Gefahren (Atomgesetz - AtG) vom 23. Dezember 1959, Neufassung vom 15. Juli 1985 (BGBl. I 1985, Nr. 41, S. 1565), zuletzt geändert durch Artikel 1 des Gesetzes vom 17. März 2009 (BGBl. I 2009, Nr. 15, S. 556)
StrlSchV		Verordnung über den Schutz vor Schäden durch ionisierende Strahlen (Strahlenschutzverordnung - StrlSchV) vom 20. Juli 2001 (BGBl. I 2001, Nr. 38, S. 1714), zuletzt geändert durch Artikel 2 des Gesetzes vom 29. August 2008 (BGBl. I 2008, Nr. 40)
EMVG		Gesetz über die elektromagnetische Verträglichkeit von Betriebsmitteln (EMVG) vom 18. September 1998 (BGBl. I 1998, Nr. 64, S. 2882), Neufassung vom 26. Februar 2008 (BGBl. I 2008, Nr. 6, S. 220)
KTA 1202	(2009-11)	Anforderungen an das Prüfhandbuch
KTA 3505	(2005-11)	Typprüfung von Messwertgebern und Messumformern des Reaktorschutzsystems
DIN 6818-1	(2004-08)	Strahlenschutzdosimeter; Teil 1: Allgemeine Regeln
DIN EN 60405	(2007-12)	Strahlungsmessgeräte - Konstruktionsanforderungen und Klassifikation radiometrischer Einrichtungen (IEC 60405:2003, modifiziert); Deutsche Fassung EN 60405:2007
DIN EN 60529	(2000-09)	Schutzarten durch Gehäuse (IP-Code)

Dokumentationsunterlage zur Regeländerung

KTA 1501

Ortsfestes System zur Überwachung von Ortsdosisleistungen innerhalb von Kernkraftwerken

Inhalt

- 1 Auftrag des KTA
- 2 Beteiligte Personen
- 3 Erarbeitung der Regeländerung
- 4 Berücksichtigte Regeln und Unterlagen
- 5 Ausführungen zur Regeländerung

1 Auftrag des KTA

1.1 Vorbemerkung

Aufgrund der nach Abschnitt 5.2 der Verfahrensordnung des KTA nach längstens 5 Jahren erforderlichen Überprüfung auf Änderungsbedürftigkeit hat der Unterausschuss STRAHLENSCHUTZTECHNIK (UA-ST) auf seiner 72. Sitzung am 16./17. Juli 2008 über die Regel KTA 1501 beraten.

Der UA-ST stellt fest, dass die Regel in einigen Abschnitten an den aktuellen Stand von Wissenschaft und Technik angepasst werden muss. Der Anpassungsbedarf betrifft insbesondere folgende Punkte:

- Überprüfung der Nenngebrauchsbereiche für Photonenstrahlung in Anlehnung an die neuen Messgrößen der Strahlenschutzverordnung und deren Übergangsvorschriften
- Harmonisierung mit internationalem Regelwerk (insbesondere IEC 60532 „Installed Dose Rate meters, Warning Assemblies and Monitors – X and Gamma Radiation of Energy between 50 keV and 7 MeV“)

1.2 Beschlüsse

Der Kerntechnische Ausschuss (KTA) hat auf seiner 63. Sitzung am 11. November 2008 folgenden Beschluss bezüglich der Regel KTA 1501 gefasst:

Beschluss-Nr.: 63/8.4.1/1 vom 11. November 2008

Der Unterausschuss STRAHLENSCHUTZTECHNIK (UA-ST) wird beauftragt, federführend den Entwurf zur Änderung der Regel

KTA 1501 Ortsfestes System zur Überwachung von Ortsdosisleistungen innerhalb von Kernkraftwerken
(Fassung 2004-11)

mit einer Dokumentationsunterlage vorzubereiten und eine Beschlussvorlage dem KTA vorzulegen.

Die Geschäftsstelle wurde beauftragt, diesen Beschluss zur Regel KTA 1501 dem Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz und Reaktorsicherheit zur Veröffentlichung im Bundesanzeiger zuzuleiten.

2 Beteiligte Personen

2.1 Zusammensetzung des Arbeitsgremiums KTA 1501

Dipl.-Phys. Maeks	MGP Instruments München
Dr. Roos	TÜV NORD EnSys Hannover
Dipl.-Ing. Schulz	Nieders. Landesbetrieb für Wasserwirtschaft, Küsten- und Naturschutz Hildesheim
Dr. Vonderau	TÜV SÜD Energietechnik Mannheim
Dr. Wink	Kernkraftwerk Brokdorf

2.2 Zusammensetzung des KTA-Unterausschusses STRAHLENSCHUTZTECHNIK (UA-ST)

Vertreter der Hersteller und Ersteller von Atomanlagen:

Dr. G. Röbig Areva NP GmbH, Offenbach a. M.
(Stellvertreter: Dr. K.-H. Wiening, Areva NP GmbH)

Vertreter der Betreiber von Atomanlagen:

Dipl.-Ing. F. Seibold Kernkraftwerk Gundremmingen GmbH
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. M. Bräsel, Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH)

Dr. R. Wink E.ON Kernkraft GmbH, Brokdorf
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. M. Baschnagel, RWE Power AG, Biblis)

Dr.-Ing. G. Schmelz E.ON Kernkraft GmbH, Hannover
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. S. Meier-Schellersheim, EnBW, Neckarwestheim)

Vertreter des Bundes und der Länder:

WissOR Dr. K. Vogl Bundesamt für Strahlenschutz, Oberschleißheim
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. I. Krol, Bundesamt für Strahlenschutz, Berlin)

Dr. J. Müller Ministerium für Soziales, Gesundheit, Familie, Jugend und Senioren Schleswig-Holstein, Kiel
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. O. Kosbadt, Ministerium für Umwelt und Verkehr Baden-Württemberg, Stuttgart)

GOAR R. Fiechel Niedersächsisches Umweltministerium, Hannover
(Stellvertreter: Dipl.-Ing. U. Trettin, Hessisches Ministerium für Umwelt, ländlicher Raum und Verbraucherschutz, Wiesbaden und GOAR T. Schermer, Niedersächsisches Umweltministerium, Hannover)

Vertreter der Gutachter und Beratungsorganisationen:

Dr. K.-H. Roth (Obmann) TÜV SÜD Energietechnik GmbH Baden-Württemberg, Filderstadt
(Stellvertreter: Dr. F. Meissner, TÜV Nord SysTec GmbH, Hamburg)

Dr. F. Meissner TÜV Nord SysTec GmbH, Hamburg
(Stellvertreter: Dr. K. Harder, TÜV Nord SysTec GmbH, Hamburg)

Dr. habil. F. Lange (für SSK) (Stellvertreter: Dr. M. Horn (für SSK), TÜV Rheinland, Köln)

Dr. J. Zech (für RSK) TÜV SÜD Industrie Service GmbH, München

Vertreter sonstiger Behörden und Stellen:

Dipl.-Ing. U. Welte (für FS) Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH
(Stellvertreter: Dr. R. Hock (für: FS))

Dipl.-Ing. A. Reichert Forschungszentrum Karlsruhe GmbH

Dipl.-Ing. H. Holder (für DGB)) EnBW, Obrigheim
(Stellvertreter: W. Meurer (für DGB), EnBW, Neckarwestheim)

Dipl.-Ing. M. Treige-Wegener DIN Deutsches Institut für Normung, Berlin

2.3 Zuständige Mitarbeiterin der KTA-Geschäftsstelle

Dr. R. Volkmann KTA-Geschäftsstelle (beim Bundesamt für Strahlenschutz), Salzgitter

3 Erarbeitung der Regeländerung

3.1 Erarbeitung des Regeländerungsentwurfs

(1) Das Arbeitsgremium KTA 1501 erarbeitete den Regeländerungsentwurfsvorschlag am 18. November 2008 bei der E.ON Kernkraft in Hannover sowie in schriftlicher Umfrage. Anschließend wurde beschlossen, den erarbeiteten Regeländerungsentwurfsvorschlag KTA 1501 dem Unterausschuss STRAHLENSCHUTZTECHNIK (UA-ST) auf seiner 73. Sitzung am 20./21. Januar 2009 vorzustellen, um die Freigabe zum Fraktionsumlauf (Prüfung und Einholung von Meinungsäußerungen der Gruppen des KTA) zu erhalten.

(2) Der UA-ST beriet auf seiner 73. Sitzung über den Regeländerungsentwurfsvorschlag und hat nach wenigen Änderungen einstimmig beschlossen, die Regeländerungsentwurfsvorlage (KTA-Dok.-Nr. 1501/09/1) für den Fraktionsumlauf freizugeben.

(3) Die Regeländerungsentwurfsvorlage KTA 1501 (Fassung Januar 2009), KTA-Dok.-Nr. 1501/09/1, hat vom 1. Februar bis 30. April 2009 den Gruppen des KTA zur Prüfung und Einholung von Meinungsäußerungen vorgelegen. Änderungsvorschläge gingen ein seitens:

SSK-Ausschuss „Strahlenschutz bei Anlagen“ A7

RWE Power

E.ON Kernkraft

RSK-RB

(4) Über die während des Fraktionsumlaufs eingegangenen Stellungnahmen beriet der UA-ST auf seiner 74. Sitzung am 6. - 8. Mai 2009 und beschloss nach Durchsprache der Einwendungen einstimmig dem KTA auf seiner 64. Sitzung am 10. November 2009 zu empfehlen, die in dieser Sitzung erarbeitete Regeländerungsentwurfsvorlage KTA-Dok.-Nr. 1501/09/2 (Fassung Mai 2009) als Regeländerungsentwurf zu verabschieden.

(5) Der KTA hat diese Regeländerungsentwurfsvorlage auf seiner 64. Sitzung am 10. November 2009 einstimmig als Regeländerungsentwurf in der Fassung 2009-11 verabschiedet. Die Bekanntmachung des BMU erfolgte im Bundesanzeiger Nr. 178 am 25.11.2009.

4 Berücksichtigte Regeln und Unterlagen

4.1 Nationale Regeln und Unterlagen

- PTB-Bericht: Alberts, W. G., Ambrosi, P., Böhm, J., Dietze, G., Hohlfeld, K., Will, W.: Neue Dosis-Messgrößen im Strahlenschutz, PTB-Dos-23 (1994)

4.2 Internationale Regeln und Unterlagen

- IEC 60532 „Installed Dose Rate meters, Warning Assemblies and Monitors – X and Gamma Radiation of Energy between 50 keV and 7 MeV“

Diese Norm wird zurzeit überarbeitet, eine Veröffentlichung wird nicht vor 2010 erwartet. Da sich erfahrungsgemäß bis zuletzt wesentliche Änderungen einer Norm ergeben können, rät der UA-ST hier bis zur Verabschiedung als Norm zu warten und die Inhalte bei einer nächsten Überarbeitung von KTA 1501 zu berücksichtigen. Hier sollte insbesondere beobachtet werden, inwieweit die internationale Diskussion zur Änderung der Fehlergrenzen von symmetrischen zu asymmetrischen Grenzen fortschreitet.

5 Ausführungen zur Regeländerung

- Wesentliche Grundlagen bei der Überarbeitung der Regel KTA 1501 war die novellierte Strahlenschutzverordnung vom 20. Juli 2001 einschließlich der Übergangsvorschriften. Hier war zu prüfen, inwieweit § 117 (27) auf den Anwendungsbereich von KTA 1501 zutrifft. § 117 (27) gibt an, dass die in Anlage VI Teil A Nr. 1 und 2 StrlSchV aufgeführten Messgrößen spätestens bis zum 1. August 2011 bei Messungen der Personendosis, Ortsdosis und Ortsdosisleistung nach § 67 zu verwenden sind.

Im Ergebnis seiner Beratungen stellte der UA-ST fest, dass sich mit der neuen Messgröße $H^*(10)$ die Empfindlichkeiten der in den Kernkraftwerken installierten Messeinrichtungen zur Messung der Ortsdosisleistung ändern würden. Die Messwertanzeige für im Einsatz befindliche Messeinrichtungen würde bei einem monoenergetischen Photonenfeld die zulässige relative Änderung (f_{\max} in KTA 1501) von -40% im Energiebereich von 80 keV bis auf -60% unterschreiten. Ein solches weitgehend monoenergetisches Feld ist im Kontrollbereich jedoch nur bei sehr dominanter Konzentration von Xe-133 (81 keV) möglich. In der Realität sind die Energien der Photonenstrahlung der auftretenden Edelgasgemische und an Schwebstoffe gebunden vorliegenden weit oberhalb von 80 keV und das Band von 80 keV bis 100 keV ist in der Praxis fast nicht berührt.

Der UA-ST kommt deshalb zu der Überzeugung, dass ein Austausch der in den Kernkraftwerken vorhandenen Messgeräte keinen Sicherheitsgewinn erbringen würde und die Aufgabe des ODL-Systems nach KTA 1501, die Überwachung in Kontrollbereichen und Warnung von Personen, auch weiterhin uneingeschränkt möglich ist. Es müssen jedoch, um die Anforderungen der StrlSchV auch nach 2011 zu erfüllen, Änderungen in KTA 1501 vorgenommen werden. Dabei kommen folgende Möglichkeiten in Betracht:

- a) eine Erhöhung der zulässigen relativen Änderung der Messwertanzeige bei Änderung der Einflussgröße Photonenenergie von +40% und -60% im Bereich 80 keV bis 100 keV oder
- b) eine Änderung des Nenngebrauchsbereichs von 80 keV bis 1,3 MeV auf 100 keV bis 1,3 MeV.

Als Beratungsergebnis entscheidet der UA-ST die Änderung des Energiebereiches auf 100 keV bis 1,3 MeV.

Bei praktisch allen Anlagenzuständen ist die mittlere Energie der Photonenstrahlung >100 keV. Eine seltene Ausnahme kann vorliegen, wenn die relevante Ortsdosisleistung dominant von dem Radionuklid Xe-133 erzeugt wird. In diesem Fall ist das für diesen Bereich bekannte Ansprechvermögen (siehe 5.2 (2)) zu beachten.

Des Weiteren beziehen sich die Anforderungen in KTA 1501 auf eine Messeinrichtung, die dazu dient, Personen vor erhöhter Ortsdosisleistung vor oder nach dem Zutritt in die entsprechenden Bereiche durch Warnmeldungen (vor Ort und auf der Warte) zu warnen. Weitere Maßnahmen vor Ort werden dann unverzüglich vom Strahlenschutz festgelegt. Das ODL-System dient nicht dazu rechtsverbindliche Messwerte für die Ermittlung der Personendosis nach §41 StrlSchV zu liefern, somit unterliegt dieses nicht den Vorschriften der Eichordnung.

- Weitere Änderungen sind redaktionelle Anpassungen und Klarstellungen zum besseren Verständnis der Anforderungen in folgenden Abschnitten (wesentliche Änderungen): Grundlagen (1); 5.1 (8), (9), (16); 5.2 (4); 5.3 (8); 7 (2); 8.3 (3); 8.4; 9.
- 5.1 (9): Die in den Tabellen 5-1 bis 5-3 genannten Werte für die maximal zulässige Änderung vom wahren Wert bei Variation einer Einflussgröße (für Betriebsspannung, Umgebungstemperatur, Druck der Raumluft und relative Feuchte) stellen nun Orientierungswerte dar. Entscheidend zur Erfüllung des Schutzziels ist die Summe der Fehler, die aus allen Einflussgrößen resultiert. Die Angaben der Einzelfehler haben sich aber in der Praxis bewährt und sind sinnvolle Vorgaben für künftige Messeinrichtungen.
- 5.3 (6): Die Anforderungen an die Messeinrichtungen wurden dahingehend geändert, dass die Messeinrichtungen auch für alle Störfälle, bei denen diese Einrichtungen funktionsfähig sein sollen und gegen die Folgewirkungen dieser Störfälle, z. B. Bruchstücke, schlagende Rohrleitungen, Strahlkräfte und ausströmendes Kühlmittel auszulegen sind.
- 5.3 (8): Mit der Neufassung der KTA 3505 kann der zweite Satz mit Anforderungen an andere Kernkraftwerke entfallen, da in dem verwiesenen Abschnitt KTA 3505 DWR und SWR Anlagen berücksichtigt werden.
- In Tabelle 8-1 wurde die Prüffrist für die Sichtkontrolle der Einrichtungen außerhalb von Sperrbereichen praxisorientiert auf halbjährlich geändert.