

Antwort der Bundesregierung

auf die Kleine Anfrage der Abgeordneten Ingrid Nestle, Lisa Badum, Dr. Julia Verlinden, weiterer Abgeordneter und der Fraktion BÜNDNIS 90/DIE GRÜNEN – Drucksache 19/10468 –

Einsatz von Schwefelhexafluorid in der Energiewirtschaft

Vorbemerkung der Fragesteller

Schwefelhexafluorid (SF₆) ist das stärkste bisher bekannte Treibhausgas und gehört zu den sechs Treibhausgasen, die im Kyoto-Protokoll reglementiert sind. Die Emission von einem Kilogramm SF₆ trägt genauso viel zur Klimaerhitzung bei wie 22 800 Kilogramm Kohlendioxid (CO₂).

Das Gas wird in einer Vielzahl von Anwendungen eingesetzt. Hauptsächlich wird SF₆ im Produktionsbereich der Elektroindustrie und im Apparatebau verwendet, beispielsweise für den Bau von Schaltanlagen. In der Summe wurden 2017 in diesem Industriezweig knapp 82 Prozent der in Deutschland abgegebenen Gesamtmenge von SF₆ verarbeitet, das entspricht rund 18,1 Mio. Tonnen CO₂-Äquivalente (www.destatis.de/DE/Themen/Gesellschaft-Umwelt/Umwelt/Klimawirksame-Stoffe/Publikationen/Downloads-Klimawirksame-Stoffe/schwefelhexafluorid-5332401177004.pdf?__blob=publicationFile&v=5).

Zukünftig könnten sich diese Mengen, im Apparatebau und im Betrieb der Netztechnik nun weiter erhöhen. Die Energiewende erfordert in ihrer nächsten Phase den Ausbau und die intelligente Steuerung von Verteilnetzen. Somit werden bei zunehmendem Ausbau der Mittelspannungsnetze die Zahlen für den Einsatz von SF₆ weiter ansteigen. Im Markt sind bereits schon heute alternative Technologien für die Mittelspannungsebene vorhanden, fehlen jedoch gänzlich für die Hoch- und Höchstspannungsebene. Eine im Auftrag des Bundesministeriums für Umwelt, Naturschutz und nukleare Sicherheit erstellte Studie von Ecofys mit dem Titel „Konzept zur SF₆-freien Übertragung und Verteilung elektrischer Energie“ aus dem Jahr 2018 schlussfolgert, dass ohne klare politische Zielsetzung die Reduktion der SF₆-Emissionen durch die Industrie hinter den Möglichkeiten zurückbleibt. Mit Blick auf den Ausbau der Netzinfrastruktur ist somit zu befürchten, dass die SF₆-Emissionen weiter ansteigen, wenn keine alternativen Isoliergase eingesetzt werden.

Weiter geht aus dem Bericht hervor, dass die SF₆-Emissionen der Elektroindustrie verstärkt außerhalb der Europäischen Union anfallen, beispielsweise wurden vermehrt neue Produktionen in der Türkei aufgebaut. Im Zusammenhang mit der Tatsache, dass die Abgabemengen an die Energieversorger steigen (vgl. DESTATIS), ist nach Ansicht der Fragesteller somit zu vermuten, dass vermehrt Emissionen in der Elektroindustrie und im Apparatebau in Nicht-EU-Länder

verlagert werden (www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/2503/dokumente/endbericht_sf6_de.pdf).

Das erklärte Ziel der Verordnung (EU) Nr. 517/2014 über fluorierte Treibhausgase war, dazu beizutragen, die Emissionen des Industriesektors bis zum Jahr 2030 um 70 Prozent gegenüber 1990 zu verringern. Insbesondere sollte für die Industrie ein Anreiz zur Verwendung von Alternativen geschaffen werden. Der aktuelle Anstieg beim Einsatz in der Energieversorgung steht diesem Ziel entgegen (vgl. Artikel 21, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DE/TXT/PDF/?uri=CELEX:32014R0517&from=DE>).

1. Welche Schlüsse zieht die Bundesregierung aus dem laut Statistischen Bundesamt erfolgten Anstieg der Verwendung von SF₆ bei Energieversorgungsunternehmen?

Laut Pressemitteilung des Statistischen Bundesamtes vom 15. Mai 2019 sinkt die von den Energieversorgern verwendete Menge an SF₆ im Jahr 2018 gegenüber dem Vorjahr von 10,2 auf 9 Tonnen. Bei der Betrachtung eines längeren Zeitraumes wird deutlich, dass es sich um jährliche Schwankungen handelt. (Quelle: www.destatis.de/DE/Presse/Pressemitteilungen/2019/05/PD19_186_32421.html;jsessionid=C494D933A7C4397AE99CF81899195327.internet722).

Entscheidend für die Umwelt sind die Emissionen. Die Emissionen aus der Verwendung elektrischer Betriebsmittel sanken von 7,1 Tonnen im Jahr 2010 auf 6,2 Tonnen im Jahr 2017. Insgesamt (Produktion, Verwendung und Entsorgung) sanken die Emissionen bei den elektrischen Betriebsmitteln von 18,7 Tonnen (2010) auf 12,7 Tonnen (2017) bei gleichzeitig steigender Produktion und Verwendung.

2. Sieht die Bundesregierung einen sofortigen Handlungsbedarf, die Verwendung von SF₆ in der Energieversorgung zu reduzieren, und wenn nein, warum nicht?

Die Gesamtemissionen von SF₆ aus dem Bereich elektrischer Betriebsmittel haben sich seit 2005 aufgrund einer laufenden Selbstverpflichtung zwischen dem Verband der Netzbetreiber (VDN), dem Verband der Industriellen Energie- und Kraftwirtschaft (VIK) und dem Zentralverband Elektrotechnik- und Elektronikindustrie (ZVEI) bereits halbiert.

Die Selbstverpflichtung enthält konkrete Zielvorgaben zu emissionsmindernden Maßnahmen im gesamten Lebenszyklus des Stoffes, von der Herstellung über den Betrieb der betroffenen Anlagen bis zur Zerstörung beziehungsweise der Wiederverwendung des Stoffes. Ein Monitoring liefert jährlich Daten zur Überprüfung der vereinbarten Maßnahmen.

Die Bundesregierung sieht vor diesem Hintergrund keinen sofortigen Handlungsbedarf. Hinsichtlich der weiteren Perspektiven wird auf die Antwort zu den Fragen 4 bis 6 verwiesen.

3. Geht die Bundesregierung davon aus, dass durch den Ausbau der Nieder- und Mittelspannungsnetze die eingesetzte Menge von SF₆ weiter ansteigen wird, und wenn ja, in welchem Umfang?

Die Bundesregierung geht nicht von drastischen Steigerungen der eingesetzten SF₆-Mengen im Nieder- und Mittelspannungsbereich im Verhältnis zur Gesamtanzahl aller Schaltanlagen aus. Bislang war ein abnehmender Trend zu beobachten. Stieg der Bestand der Mittelspannungsanlagen in Deutschland im Jahr 2010 noch um 7 Prozent im Vergleich zum Vorjahr, waren es 2016 nur 4 Prozent.

Trotz des Ausbaus von Elektromobilität und Windenergie in Deutschland durch Onshore- und Offshore-Windenergieanlagen und der damit verbundenen Netzverstärkungen erwarten Experten aufgrund des Einsatzes intelligenter Systeme (z. B. Smart Meter, automatisierte, kontrollierbare Einheiten) keinen nennenswerten Zuwachs im Bereich von SF₆-Schaltanlagen. Im Bereich der Mittelspannung steht zudem für eine Vielzahl von Anwendungen bereits ausgereifte Alternativen zur Verfügung, in denen SF₆ durch andere Isoliergase ersetzt wurde.

4. Wurden von der Bundesregierung klare politische Ziele für die weitere Reduktion des SF₆-Einsatzes und der damit verbundenen Emissionen festgelegt?
 - a) Wenn ja, um welche Mengen oder Ziele handelt es sich?
 - b) Wenn nein, welche Beweggründe führt die Bundesregierung an?
5. Welche Schlüsse und Konsequenzen zieht die Bundesregierung aus der Empfehlung des Abschlussberichtes der Ecofys-Studie, dass ohne klare politische Zielstellung die weitere Reduktion der SF₆-Emissionen durch die Industrie hinter den Möglichkeiten zurückbleiben werde?
6. Welche Position vertritt die Bundesregierung bezüglich der in der Verordnung (EU) Nr. 517/2014 angekündigten weiteren Überprüfung eines SF₆-Verbots für sekundäre Mittelspannungsschaltanlagen unter Berücksichtigung kostenwirksamer, technisch realisierbarer, energieeffizienter und zuverlässiger Alternativen bis zum 1. Juli 2020?

Die Fragen 4 bis 6 werden wegen des Sachzusammenhanges gemeinsam beantwortet.

Nach Auffassung der Bundesregierung ist die Formulierung umweltpolitischer Ziele ein wesentliches Instrument, um Innovationen zugunsten der Umwelt voranzutreiben. Dies muss nicht zwingend auf ordnungsrechtlichem Weg erfolgen. Die in der Antwort zu Frage 2 genannte Selbstverpflichtung war das Ergebnis eines intensiven Dialogs zwischen der Bundesregierung und den beteiligten Verbänden über ambitionierte Beiträge zum Klimaschutz.

Aus klimapolitischen Gründen hält die Bundesregierung weitere Anstrengungen zur Minderung der europaweiten SF₆-Emissionen für erforderlich. Die entsprechenden politischen Ziele müssen aus Sicht der Bundesregierung auf europäischer Ebene formuliert werden.

Die Selbstverpflichtung läuft im Jahr 2020 aus. Die Bundesregierung steht im Kontakt mit der Industrie zu neuen, anspruchsvollen Zielen. So können nach Auffassung der Bundesregierung die Gesamtemissionen bis zum Jahr 2030 nochmals mindestens halbiert werden. In der Hochspannung kann das Emissionsreduktionspotential nach Auffassung der Bundesregierung derzeit vor allem durch den Austausch von Altanlagen durch moderne, dichtere SF₆-Anlagen umgesetzt werden. Alternativen zu SF₆ sind in diesem Bereich noch in der Erprobungsphase.

Um weitere Einsparungen zu erreichen, ist es auch notwendig den Ursprung der vergleichsweise hohen Emissionen bei der Herstellung von „sonstigen elektrischen Betriebsmitteln“ zu ermitteln und entsprechende Minderungsoptionen zu entwickeln, siehe hierzu auch die Antwort zu Frage 11.

Die Europäische Kommission ist aufgrund von Artikel 21 Absatz 4 der Verordnung (EU) Nr. 517/2014 verpflichtet, zum 1. Juli 2020 über mögliche Alternativen zum Einsatz von SF₆ in Mittelspannungsschaltanlagen zu berichten und ggf. einen Regelungsvorschlag zu unterbreiten. Auch die Ergebnisse der Ecofys-Studie werden in diese Überprüfungsprozesse einfließen.

Die Bundesregierung wird erst im Lichte des Kommissionsberichts abschließend prüfen, ob die klimapolitischen Ziele durch eine novellierte (europäische) Selbstverpflichtung erreicht werden können oder zusätzlicher Regelungsbedarf besteht.

7. Gibt es seitens der Bundesregierung bzw. der zuständigen Bundesministerien Überlegungen, durch den Einsatz von bereits heute verfügbaren SF₆-Alternativen die Klimabilanz von Neuanlagen zu optimieren bzw. durch ein Ersatzprogramm für Bestandsanlagen SF₆-Emissionen für sekundäre Mittelspannungsschaltanlagen zu verringern?

Die Bundesregierung ist nicht der Auffassung, dass ein Ersatzprogramm für Bestandsanlagen erforderlich ist. Aufgrund ihrer Lebensdauer ist eine große Zahl bestehender Anlagen in naher Zukunft zu ersetzen. Stilllegung und die Entsorgung der Isoliergase unterliegen Anforderungen nach der F-Gas-Verordnung zur Verhinderung von Emissionen.

Unabhängig davon, dass heute eingesetzte elektrische Betriebsmittel mit SF₆ bereits sehr niedrige Leckageraten von unter 0,1 Prozent aufweisen, stehen ausgereifte Alternativen insbesondere für den Mittelspannungsbereich zur Verfügung. Die Entscheidung über die bei Ersatz - oder Neuanlagen zu verwendende Technologie liegt bei den Betreibern. Hier ist allerdings Aufklärungsarbeit notwendig, um entsprechende Ausschreibungen für Alternativen zu öffnen.

8. Sind durch die Bundesbaubehörden oder die zuständigen Länderbehörden Vorgaben über den Einsatz und den Bezug von SF₆-gefüllten Mittelspannungsanlagen bei zukünftigen Neubau- und Sanierungsvorhaben geplant?

Die Broschüre des Arbeitskreises Maschinen und Elektrotechnik staatlicher und kommunaler Verwaltungen (AMEV) „Planung und Bau von Elektroanlagen in öffentlichen Gebäuden (EltAnlagen 2015)“ enthält folgende Empfehlung zur Ausführung von Schaltfeldern in Mittelspannungsanlagen: „Im Allgemeinen sollte luftisolierten Anlagen mit Blick auf die Lebenszykluskosten und die klimaschädlichen Auswirkungen von SF₆-Gas der Vorzug gegeben werden.“

Der AMEV ist ein Bund-Ländergremium im Bereich der Gebäudetechnik, der die Aufgabe hat, die Liegenschafts- und Hochbauverwaltungen des Bundes, der Länder und der kommunalen Selbstverwaltungskörperschaften unter Beachtung der jeweiligen Eigenverantwortung bei der Planung und Durchführung ihrer Bauaufgaben sowie dem Betrieb ihrer Anlagen der Technischen Ausrüstung zu unterstützen. Hierbei werden insbesondere Empfehlungen für Planung, Erstellung und Betrieb von Anlagen der Technischen Ausrüstung erarbeitet, wie u. a. die per Erlass des Bauministeriums eingeführte „EltAnlagen 2015“.

Nach Kenntnis der Bundesregierung wird in einigen Bundesländern bereits grundsätzlich bei öffentlichen Neubau- und Sanierungsvorhaben auf die Installation von SF₆-Gas gefüllten Mittelspannungsanlagen verzichtet.

9. Hält die Bundesregierung die Festlegungen der Verordnung (EU) Nr. 517/2014 in Bezug auf den Einsatz von SF₆ vor dem Hintergrund der zu erwartenden Steigerung von SF₆-Emissionen durch den Netzausbau im Hinblick auf die Erreichung der deutschen Klimaschutzziele für ausreichend?

Es wird auf die Antwort zu den Fragen 3 bis 6 verwiesen.

10. Welche Schlüsse und welchen Handlungsbedarf zieht die Bundesregierung aus der Verlagerung von SF₆-Emissionen aus der Europäischen Union hinaus?

Der Bundesregierung ist nicht bekannt, ob und in welchem Umfang Produktionsverlagerungen europäischer Hersteller von SF₆-Schaltanlagen in das nichteuropäische Ausland erfolgten. Der Bundesregierung ist insbesondere nicht bekannt, ob der in der Ecyfys-Studie angegeben Anstieg von SF₆-Emissionen aus elektrischen Betriebsmitteln auf Produktionsverlagerungen europäischer Hersteller zurückzuführen ist oder andere Faktoren, einschließlich unterschiedlicher Monitoring- und Bewertungssysteme, eine Rolle spielen.

SF₆ ist wegen seines hohen Treibhauspotenzials vom Kyoto-Protokoll erfasst. Daher geht die Bundesregierung davon aus, dass auch andere Vertragsparteien des Kyoto-Protokolls SF₆ in ihre Überlegungen zu nationalen Klimazielen einbeziehen.

11. Hat die Bundesregierung die Absicht, Forschung und Entwicklung von SF₆-freier Technologie im Mittel-, Hoch- und Höchstspannungsbereich elektrischer Anlagen zu fördern, und wenn ja, wie?

Die Ecofys-Studie hat weiteren Klärungsbedarf beim Einsatz von SF₆ in sog. „sonstigen Betriebsmitteln“ (etwa Messwandlern oder Kondensatoren) identifiziert. Die Bundesregierung betrachtet es zunächst als Aufgabe der betroffenen Industrie, die Ergebnisse der Studie zu validieren und mögliche Alternativen für diese Einsatzbereiche zu untersuchen. Sie steht hierzu im Austausch mit dem Begleitkreis der Selbstverpflichtung (Arbeitskreis SF₆).

12. Mit welchen sonstigen konkreten Maßnahmen will die Bundesregierung einem Anstieg der SF₆-Abgabemengen und Emission entgegenwirken?

Es wird auf die Antworten zu den Fragen 2 und 4 bis 6 verwiesen.

