

Commission de Normalisation P08 **Méthodes analytiques**

Bilan 2021, perspectives 2022 et offre de service



Président :

M. Christophe LANGELLIER
TotalEnergies

Secrétaire BN Pétrole :

Mme. Catherine GRAND

Tél. : 01 47 681 686

catherine.grand@bnpetrole.net

TABLE DES MATIERES

| | | |
|----------|--|-----------|
| 1 | Avant-Propos | 3 |
| 2 | Pourquoi participer à la commission P08 ? | 4 |
| | 2.1 Domaine d'activité | 4 |
| | 2.2 Enjeux | 4 |
| 3 | Organisation et mission | 4 |
| | 3.1 Organisation de l'activité..... | 4 |
| | 3.2 Liste des membres..... | 5 |
| | 3.3 Mission de la CN | 5 |
| 4 | Bilan de la normalisation en 2021 | 6 |
| | 4.1 Généralités | 6 |
| | 4.2 Activité..... | 6 |
| 5 | Perspectives 2022..... | 9 |
| | 5.1 Orientations..... | 9 |
| | 5.2 Programme de travail 2022..... | 10 |
| 6 | Conditions Financières d'accès aux travaux | 10 |
| | Annexe 1 Programme de travail P08 pour 2022 | 11 |
| | Annexe 2 Liste des normes du portefeuille de la P08 | 14 |
| | Annexe 3 Liste des normes P08 annulées en 2021 | 27 |
| | Annexe 4 Liste des normes P08 à annuler en 2022..... | 28 |
| | Annexe 5 Structure des organismes de normalisation..... | 29 |

1 Avant-Propos

Ce document a pour objet de faire un bilan de l'activité de l'année 2021 de la Commission de Normalisation P08 *Méthodes analytiques* du BN Pétrole et de présenter les perspectives pour l'année 2022. Il est établi en début d'année et diffusé aux membres de la Commission de Normalisation ainsi qu'aux parties intéressées identifiées.

Le BN Pétrole en résumé ...

Le BN Pétrole agit par délégation de l'AFNOR et dans le cadre d'un agrément ministériel, renouvelé fin 2021 pour une période de 3 ans (2022 – 2024).

Le BN Pétrole est en charge de **15** commissions de normalisation actives, qui comptabilisent plus de **350** inscriptions unitaires d'expert (*i.e. un expert inscrit à plusieurs commissions est comptabilisé plusieurs fois*).

Son portefeuille normatif est d'environ **800** normes internationales, européennes et françaises.

En matière de normalisation européenne et internationale, le BN Pétrole a répondu en 2021 à plus de **300** consultations relatives au processus d'élaboration des normes (enquêtes, approbations, examens quinquennaux ou autres consultations) et a participé à **19** réunions de comités techniques et/ou sous-comités, par téléconférence principalement. Dans le cadre européen, le BN Pétrole assure le secrétariat de **1** comité technique et **4** groupes de travail ; dans le cadre international, il assure le secrétariat de **2** sous-comités techniques.

La Commission P08 Méthodes analytiques en résumé...

La Commission de Normalisation (CN) P08 est l'instance française en charge des activités de normalisation des méthodes d'essai applicables aux produits pétroliers. Elle est le miroir français de plusieurs groupes de travail européens du CEN/TC 19 et internationaux de l'ISO/TC 28.

Elle est composée de **38 experts représentant 16 parties prenantes**.

Son portefeuille comprend **241 documents normatifs** :

- 50 % filière européenne
- 20 % filière internationale
- et 30 % filière française.

En 2021, elle s'est réunie **2** fois ; elle comprend également un groupe de travail créé en 2021 « EMS-EMAG » qui s'est réuni **4** fois ; **9 documents normatifs** ont été publiés dont 3 amendements et 1 norme non reprise en collection française.

Tout début 2022, le programme de travail concerne **44 projets** (dont **3** spécifiquement français).

2 Pourquoi participer à la commission P08 ?

2.1 Domaine d'activité

La Commission P08 assure le suivi au niveau français des activités des groupes de travail du CEN/TC 19 et de l'ISO/TC 28 (voir Annexe 5), qui élaborent les méthodes d'essai s'appliquant aux produits pétroliers et aux biocarburants, hormis les GPL, les lubrifiants, les graisses et les bitumes. Elle est composée d'experts mandatés par les industries pétrolière et parapétrolière françaises pour contribuer à l'élaboration de normes européennes et internationales relatives à ces méthodes d'essai et les tenir informés de l'évolution de la normalisation.

Par ailleurs, la Commission P08 développe des normes nationales de méthodes d'essai lorsque les besoins de la profession lui sont exprimés.

Parmi les méthodes couvertes par la commission P08, on peut citer notamment : l'élaboration et le suivi de méthodes chromatographiques, d'analyses élémentaires, de mesure des propriétés à froid, de détermination de pression de vapeur, de contamination et de détermination de la masse volumique. Par ailleurs, les méthodes de détermination, de contrôle et d'application de la fidélité des méthodes d'essai sont également du ressort de cette commission.

2.2 Enjeux

Les méthodes d'essai normalisées doivent :

- pouvoir servir de références dans les normes de spécification des produits ;
- être applicables par la plus grande majorité des acteurs concernés (appareillage financièrement accessible, sécurité des opérateurs, temps de manipulation aussi limité que possible) ;
- être développées dans l'intérêt général des opérateurs en évitant qu'ils ne deviennent captifs d'acteurs spécifiques qui utilisent la normalisation à des fins strictement commerciales et marketing de manière offensive.

La normalisation permet de régulariser les méthodes internes et de répondre notamment aux besoins du secteur des produits pétroliers et dérivés et de ses utilisateurs.

En matière de support à la réglementation, elles permettent de répondre aux besoins des directives européennes et des règlements français : adaptation de méthodes existantes, voire développement de nouvelles méthodes pour tenir compte de l'évolution des carburants avec l'augmentation de l'incorporation de composants issus de ressources non pétrolières (biomasse, valorisation des déchets, ...), exigences sur de nouveaux critères, sévèrisation et donc nécessité d'adapter les limites de quantification des méthodes...

Enfin, elles doivent présenter des données de fidélité garantissant la pertinence des comparaisons des résultats d'un laboratoire à un autre pour assurer la sûreté des transactions des produits.

3 Organisation et mission

3.1 Organisation de l'activité

En principe, la P08 réunit deux fois par an les experts qui suivent /participent aux travaux des normes tant au niveau international qu'aux niveaux européen et national. Ces réunions ont également pour but de préparer :

- les réponses aux consultations
- les inscriptions aux groupes de travail
- et les participations aux réunions plénières annuelles du CEN/TC 19 et de l'ISO/TC 28.

La Commission P08 est consultée également au début du processus d'élaboration des normes de spécifications des carburants et au moment de l'enquête CEN ou DIS.

Des groupes de travail ad hoc peuvent être mis en place avec les experts concernés (issus ou non de la P08) pour avancer spécifiquement sur des sujets de normalisation français. Des retours d'activité sont alors effectués régulièrement auprès de la P08. (par exemple : cas de la méthode de détermination des esters méthyliques saturés (EMS) dans les esters méthyliques d'acides gras (EMAG)).

3.2 Liste des membres

16 parties prenantes sont enregistrées et listées ci-après :

| | | |
|------------------|-------------------|-------------------------------|
| AD SYSTEM | IFTS | SCL – Laboratoire des Douanes |
| ALYTEC | PAC (ISL HOLDING) | SGS |
| DGEC | NORMALAB | STELLANTIS |
| DSEO (=ex DCSEA) | Groupe RENAULT | TOTALENERGIES |
| IESPM | NORMALAB | TRAPIL |
| IFPEN | | |

3.3 Mission de la CN

Le rôle de la commission de normalisation P08 est de :

- défendre les intérêts stratégiques, économiques et technologiques de ses membres par le biais de la normalisation en contribuant activement aux travaux européens et internationaux et en promouvant la position française sur les normes d'une importance déterminante,
- développer, rédiger et mettre à jour, en français, les normes nationales, européennes et internationales de méthodes d'essai applicables aux produits pétroliers dans le cadre du CEN et de l'ISO et améliorer la précision des méthodes d'essai existantes,
- définir et promouvoir la position française au CEN/TC 19 et à l'ISO/TC 28 sur chacun des projets et des options stratégiques qui sont proposées,
- contribuer à la défense des intérêts économiques et environnementaux de la France vis-à-vis de ses partenaires européens et internationaux, vis-à-vis de la Commission Européenne et vis-à-vis de la législation française, au moyen de recommandations fournies à la commission P02 pour l'élaboration de normes de spécifications et à travers l'élaboration directe de normes de méthodes analytiques,
- participer à l'élaboration et à la révision de ces normes au sein même de la commission ou des organismes européens et internationaux, en suivant une stratégie consensuelle française.

4 Bilan de la normalisation en 2021

4.1 Généralités

Le portefeuille de la commission de normalisation P08 comprend 127 documents normatifs européens (67 NF EN et 51 NF EN ISO, 9 rapports techniques), 50 pour l'ISO (7 rapports ou spécifications techniques, 43 normes de filière exclusivement ISO reprises ou non en collection française) et 64 documents nationaux (dont 5 normes expérimentales et 3 fascicules de documentation), soit 241 documents normatifs publiés au total (voir liste en Annexe 2).

La commission de normalisation P08 a publié en 2021 dans la collection française 8 normes : 2 NF EN, 5 NF EN ISO (dont 3 amendements) et 1 NF ISO. A noter qu'une autre norme ISO a été publiée hors collection française. Ces normes sont reprises en Annexe 2 (cases de couleur bleue).

21 normes en réexamen en 2021 ont été confirmées à l'exception d'une seule à annuler : la NF T60 - 113 car remplacée par la NF ISO 3733 :2002. Ces normes sont reprises en Annexe 2 (cases de couleur jaune), englobant 4 EN, 6 ISO et 11 AFNOR.

Par ailleurs, la commission P08 a suivi la publication de la norme NF EN ISO 9038 (*Essai de combustion entretenue de liquides*) gérée par la commission AFNOR T30A. Elle a suivi également la publication des normes NF EN 14104 et NF EN 14105 via la commission AFNOR T60C.

4.2 Activité

Développements en cours sur le plan national :

Le dosage des esters méthyliques saturés (EMS) dans les EMAG :

Sur un plan national, la Commission P08 a créé un groupe de travail spécifique « EMS-EMAG » pour développer une méthode de détermination des esters méthyliques saturés (EMS) dans les esters méthyliques d'acides gras (EMAG). Il s'agit de répondre à l'arrêté du 30 juin 2010 relatif aux EMAG qui prescrit une teneur maximale en esters méthyliques saturés, sans méthode normalisée associée. Ce projet de méthode s'appuie sur la NF EN 14103 « *Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en ester et en ester méthylique de l'acide linoléique* ». Afin de déterminer la fidélité de la méthode, un essai interlaboratoire est planifié pour 2022 avec l'animation du groupe STELLANTIS, avec l'appui de 11 laboratoires à partir d'EMAG représentatifs le plus largement possible du marché européen, la participation de l'ITERG pour le traitement statistique des résultats, et celles de SAIPOL, PREMESTER et STELLANTIS pour la fourniture des échantillons.

D'autres normes françaises sont à réviser, suite notamment aux examens systématiques du portefeuille

Révisions à l'étude :

Détermination de la teneur en asphaltènes :

La commission P08 souhaite intégrer la méthode automatique ASPHAN02 à la méthode manuelle initiale NF M 60-115. En 2021, un premier sondage a permis de recenser les laboratoires et échantillons potentiellement disponibles pour ces travaux.

Détermination de la tendance au moussage des gazoles :

A la demande de FUEL ADDITIVE GROUP de l'ATC, les données de fidélité de la NF M07-075 pourraient être réévaluées si suffisamment de participants sont recensés. Les professionnels des additifs qui représentent à eux seuls la grande majorité des utilisateurs de cette méthode, devront réaffirmer leur motivation sur ce projet nécessitant des fonds pour la mise en place de l'essai interlaboratoires servant à la révision de la fidélité de la méthode.

Autres développements français :

Développement de spécifications pour des nouveaux fiouls domestiques contenant jusqu'à 30 % d'EMAG (% m/m) :

La commission P08 via la participation de son président au groupe d'experts Ad hoc de la commission P02 « Carburants et fuels », est venue à l'appui des experts pour valider le choix des méthodes analytiques à mettre en vis-à-vis des spécifications retenues pour les projets français XP M15-039 et XP M15-040 (concernant les spécifications des bio-fiouls).

Sur les plans européen ou international :

Les experts P08 prennent aussi part au développement des projets de normes européennes et internationales suivants soit en participant aux travaux des WG du CEN et de l'ISO soit en partageant leur savoir-faire par l'intermédiaire des consultations nationales. Sont cités ci-après les faits les plus importants de l'activité analytique en 2021 par thématique :

Fidélité :

Après la publication en 2019 et 2020 des 3 premières parties de l'EN ISO 4259 concernant les valeurs de fidélité des méthodes d'essais, une quatrième partie sur l'utilisation des cartes de contrôle statistique a été publiée en 2021 et enfin, une cinquième partie est en cours d'avancement pour évaluer statistiquement l'accord entre deux méthodes de mesure différentes pour la détermination d'une même propriété.

L'ensemble de cette série EN ISO 4259 a un impact conséquent sur l'activité de normalisation de la P08 car elle entraîne l'ajustement d'une partie des normes de méthodes d'essais qui, souvent via des amendements, s'ajuste par rapport aux avancées sur les données de fidélité.

Méthodes chromatographiques :

La 4^e partie et dernière méthode de la série EN 15199 pour la distillation simulée des fractions légères pétrolières a été publiée en 2021.

De même, l'EN ISO 22884 permettant la caractérisation PIONA et oxygénés dans les essences et révisée pour inclure l'E85, a été publiée en 2021.

La méthode pour le dosage du benzène dans les essences par chromatographie gazeuse multidimensionnelle, EN 12177, est en cours de révision en vue d'examiner la possibilité d'étendre le champ d'application à E10.

Un projet de reprise de l'ASTM D8071 pour le dosage des oxygénés et eau dans les essences par chromatographie gazeuse avec une détection par spectroscopie d'absorption ultraviolette sous vide (GC-VUV) est abandonné en raison de dépassement de délai d'avancement. Il s'agissait d'éviter les interférences avec le méthanol et avec les composés à haut point d'ébullition.

Une méthode pour la caractérisation des pollutions pétrolières est en cours de développement, en deux parties EN 15522-1 pour la partie prélèvement et EN 15522-2 pour la partie analytique.

Le projet de publication de l'EN 15984 est engagé pour intégrer une annexe indiquant des estimations de fidélité sur une liste de 16 composants de gaz de raffinerie.

Distillation :

Le projet prEN 17306, avec un appareil automatique en mode micro applicable aux mélanges carburants – biocarburants dont l'intervalle de distillation est compris entre 20 et 400 °C, est en cours de révision pour intégrer une explication de biais de méthode par rapport à la méthode de référence, de manière à l'intégrer dans les spécifications à venir.

Propriétés à froid :

Deux projets sont en cours : la révision de l'EN 16329 pour la détermination de la température limite de filtrabilité selon la méthode au bain à refroidissement linéaire, comme possible méthode alternative dans l'EN 590 avec une approche du biais par rapport à la méthode référence ; l'EN ISO 23877 pour le point d'écoulement automatisé, avec deux approches technologiques pour le contrôle de température du bain de refroidissement. Les 2 projets correspondants évoluent sous le format de spécifications techniques (partie 1 : méthode automatisée par refroidissement par paliers, partie 2 : méthode automatisée par refroidissement linéaire) car les données de fidélité ne sont pas disponibles dans les délais impartis.

Contamination totale et filtrabilité :

Un projet de révision de l'EN 12662 est en cours d'élaboration pour la détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras (de 30% à 100% d'EMAG) avec la proposition d'évolution en deux parties selon la teneur en EMAG en substitution d'un seul texte de norme. Une fois terminées, ces normes seront reprises par le WG 24.

Délais d'inflammation et indice de cétane dérivé:

Des travaux sont en cours sur deux projets sur l'EN 15195 (*délai d'inflammation avec une chambre à volume constant*) et l'EN 16906 (*méthode BASF*). Une étude de faisabilité d'un nouveau matériau de référence progresse afin d'étendre le domaine d'application aux indices de cétane élevés.

D'autres projets semblables sont à l'étude pour faire évoluer les normes EN 16715 (*Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens - Détermination du délai d'inflammation et de combustion en utilisant une chambre à volume constant avec injection directe du carburant*) et EN 17155 (*Détermination de l'indice de cétane indiqué (ICI) des distillats moyens - Méthode d'étalonnage avec carburants de référence primaires et chambre de combustion à volume constant*).

Pouvoir lubrifiant :

Le groupe de travail CEN/TC 19/WG 39 a été dissous début 2021. Les sujets sur la méthode HFRR et l'application aux gazoles paraffiniques sont repris par le WG 24 dans le cadre de la révision de l'EN 15940 (en particulier pour traiter de la teneur minimale en EMAG pour relaxer l'exigence sur l'HFRR).

Point d'éclair :

Deux normes ont été publiées (NF EN ISO 13736 et NF EN ISO 2719/A1) et deux projets sont en cours:

- ISO 13736/A1 (Détermination du point d'éclair — Méthode Abel en vase clos) : avec la révision de l'énoncé de biais et des données de fidélité communes pour les méthodes manuelle et automatique.
- ISO 3679 (Détermination de l'éclair de type passe/ ne passe pas et du point d'éclair — Méthode rapide à l'équilibre en vase clos) : en vue de revoir la procédure et les données de fidélité.

Analyse élémentaire :

Un amendement à EN ISO 20884 :2020 (« Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles — Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde ») pour intégrer les détecteurs de type SSD, a été publié en 2021.

Une révision de l'EN ISO 13032 (Teneur en soufre des carburants pour automobiles - Méthode ED-XRF) est sur le point d'être proposée afin de pouvoir combiner l'ensemble des données de fidélité pour un domaine d'application large (E10, B30, carburants de synthèse GTL & HVO) sur une gamme de soufre comprise entre 0 et 60 mg/kg.

Les méthodes biodiesel - EMAG :

Une part de ces méthodes est suivie en P08 et développées sous la responsabilité de l'AFNOR T60C au sein du CEN/TC 19/JWG1. Un processus de révision conséquent a été engagé en lien avec la norme de spécification EN 14214. En 2021, EN 14104 pour l'indice d'acide a été publiée, l'EN 14105 pour la teneur en di-glycérides, l'EN 14538 pour la teneur en Ca, K, Mg, Na par ICP-OES et EN 14111 pour l'indice d'iode sont en cours.

Parallèlement, la CN P08 suit la révision de l'EN 16568 (Stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation plus accélérée à 120 °C (Rancimat®)), révision qui est engagée pour son alignement avec la méthode EN 14112 :2020. L'EN 16091 (Stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée à petite échelle (RSSOT)) est également révisée, en particulier pour ajouter une annexe traitant des travaux exécutés selon une méthode d'oxydation rapide à petite échelle modifiée à 120 °C.

5 Perspectives 2022

5.1 Orientations

La Commission P08 est rattachée au Comité Stratégique Pétrole (Cos Pétrole) de l'AFNOR, qui a en charge la coordination du programme de normalisation des Commissions de normalisation ainsi que l'identification des nouvelles thématiques de normalisation et la définition des priorités.

Le CoS Pétrole couvre les activités depuis l'exploration, le raffinage, la pétrochimie, le transport jusqu'à la distribution des produits d'origine pétrolière, synthétique et biologique. Il établit annuellement des orientations stratégiques (disponibles sur le site web de l'AFNOR).

En ce qui concerne les carburants, il prévoit comme orientation stratégique spécifique de poursuivre l'amélioration de la qualité environnementale des carburants, en mettant à jour les normes carburants et méthodes associées en liaison avec les Directives sur la qualité des carburants et sur les énergies renouvelables.

5.2 Programme de travail 2022

Le programme de travail en cours de la commission de normalisation P08 comprend **36 projets actifs**, parmi eux **13 en discussion ou préparation** et dont 3 projets français, détaillés en Annexe 1. Parallèlement, 11 revues systématiques CEN ou ISO sont en cours ou planifiées (Voir Annexe 2).

6 Conditions Financières d'accès aux travaux

L'inscription à la Commission de Normalisation P08 est soumise par contractualisation à une cotisation de 3 000€ HT en 2022 ; le nombre d'experts n'est pas limité pour chaque organisme ou société participante. Conformément à l'article 14 du décret du 16 juin 2009 et modifié le 16 novembre 2021 sur la normalisation française, aucune contribution n'est demandée aux PME/TPE de moins de 250 personnes ne dépendant pas à plus de 25 % d'un groupe de plus de 250 salariés, aux syndicats représentatifs de salariés, aux associations de consommateurs et environnementales agréées, aux établissements publics d'enseignement ou à caractère scientifique et technologique, et aux départements ministériels au titre de la participation de leur « responsable ministériel aux normes » et de leur suppléant.

La contractualisation donne à tous les membres de la commission accès :

- à la participation aux instances européennes et internationales dont la CN P08 est miroir (voir Annexe 5),
- à la totalité de la documentation de la commission qui est mise en ligne (livelink Afnor),
- aux documents des instances européennes et internationales dont la CN P08 est miroir (voir Annexe 5),
- aux réunions (commission, dépouillement,...),
- aux messages d'information et d'alertes pour toutes les enquêtes sur chaque norme et projet du portefeuille de la commission,
- aux votes et consultations organisés par la CN P08 (1 vote par membre contractualisé).

Par ailleurs, toutes les normes de la CN P08 sont mises à disposition gratuitement de ses experts pendant une durée de 3 mois à compter de leur date de publication.

Annexe 1

Programme de travail P08 pour 2022

Projets français :

| Etape préliminaire | |
|--------------------|---|
| prNF T60-115 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en asphaltènes (insolubles heptane)</i> |
| prNF M07-075 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la tendance au moussage des gazoles</i> |
| prNF T60-xxx | <i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en esters méthyliques saturés (EMS)</i> |

Projets européens et internationaux :

* : normes sous la responsabilité de la commission AFNOR T60C

| En cours de Publication (ou publiée début 2022) à l'AFNOR | |
|---|---|
| NF EN 15984 | <i>Industries et produits pétroliers - Détermination de la composition des gaz combustibles de raffinerie, de leur pouvoir calorifique et de leur teneur en carbone - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| prNF EN ISO 4259-4 | <i>Produits pétroliers et connexes — Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats — Partie 4: Utilisation de Cartes de Contrôle Statistique pour valider l'état 'sous contrôle statistique' pour l'exécution d'une méthode d'essai normalisée dans un seul laboratoire</i> |
| Etapas Finalisation CEN et ISO | |
| prNF EN ISO 13736/A1 | <i>Détermination du point d'éclair — Méthode Abel en vase clos — Amendement 1: Révision de l'énoncé biais</i> |
| prNF EN 14111* | <i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de l'indice d'iode*</i> |
| Etapas Enquête CEN/DIS et FV/FDIS | |
| prNF EN 16091 | <i>Produits pétroliers liquides - Distillats moyens, esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et leurs mélanges - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée à petite échelle</i> |
| prNF EN 12177 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination de la teneur en benzène par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| prNF EN 16329 | <i>Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Détermination de la température limite de filtrabilité - Méthode au bain à refroidissement linéaire</i> |
| prNF EN 17306 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des caractéristiques de distillation à la pression atmosphérique - Micro-distillation</i> |

| | |
|-----------------------|---|
| ISO/DIS 20782 | <i>Petroleum products and other liquids -- Ethanol -Test method for pH determination of ethanol fuel</i> |
| ISO/DIS 6729 | <i>Produits pétroliers et autres liquides - Éthanol - Méthode d'essai pour la détermination de l'éthanol dans les mélanges d'essence par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| prNF EN 16568 | <i>Carburants pour automobiles - Mélanges d'esters méthyliques d'acides gras (EMAG) avec du gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation plus accélérée à 120 °C</i> |
| prNF EN ISO 3679 | <i>Détermination du point d'éclair – Détermination de l'éclair de type passe / ne passe pas et méthode du point d'éclair en vase clos à petite échelle</i> |
| prNF EN 15522-1 | <i>Oil spill identification Petroleum and petroleum related products Part 1: Sampling</i> |
| prNF EN 15522-2 | <i>Oil spill identification - Waterborne petroleum and petroleum products - Part 2: Analytical methodology and interpretation of results based on GC-FID and GC-MS low resolution analyses</i> |
| ISO/DIS 17308 | <i>Produits pétroliers et autres liquides — Éthanol — Détermination de la conductivité électrique</i> |
| Etapes WD/CD | |
| prEN ISO 7536 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation de l'essence - Méthode de la période d'induction</i> |
| ISO/CD TS 23877-1 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement - Méthode par refroidissement automatique par pallier</i> |
| ISO/CD TS 23877-2 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement - Méthode par refroidissement linéaire automatisée</i> |
| prEN ISO 3104 | <i>Produits pétroliers — Liquides opaques et transparents — Détermination de la viscosité cinématique et calcul de la viscosité dynamique</i> |
| prEN ISO 4259-5 | <i>Produits pétroliers et connexes -- Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Évaluation statistique de l'accord entre deux méthodes de mesure différentes qui prétendent mesurer la même propriété</i> |
| ISO/CD 17315 | <i>Produits pétroliers et autres liquides — Éthanol — Dosage de l'acidité totale par titration potentiométrique</i> |
| prEN 12662-1 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras (jusqu'à 30% d'EMAG)</i> |
| prEN 12662-2 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras (EMAG pur)</i> |
| Etapes PWI/NWI | |
| prEN 13032 rev | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre en faible concentration dans les carburants pour automobiles - Méthode spectrométrique de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i> |
| prEN ISO 12185 rev | <i>Pétroles bruts et produits pétroliers - Détermination de la masse volumique - Méthode du tube en U oscillant</i> |
| PWI 00019572 / TR | <i>Produits pétroliers liquides — Guide d'essai sur la pression de vapeur</i> |

| | |
|--|--|
| PWI 00019578 / TR | <i>Diesel fuels and blends – Results of and advices from development work of a generic CVCC test method</i> |
| ISO/PWI 5125 | <i>Determination of flash point – Modified continuously closed cup (MCCCFP) method</i> |
| prEN 16143 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en Benzo(a)pyrène (BaP) et en certains hydrocarbures aromatiques polycycliques (HAP) dans les huiles de dilution - Méthode par double purification chromatographique en phase liquide et par GC/MS</i> |
| ISO/NP TS 5756 | <i>Fuel Ethanol Blends – Standard test method for ethanol and hydrocarbon determination in fuel ethanol and gasoline blends by volumetric test method</i> |
| ISO/AWI 23581 | <i>Produits pétroliers et produits relatés – Détermination de la viscosité dynamique et évaluation de la viscosité cinématique – Méthode avec le viscosimètre Stabinger</i> |
| prEN ISO 5164 | <i>Produits pétroliers – Détermination des caractéristiques antidétonantes des carburants pour moteurs – Méthode de recherche</i> |
| Work Item en discussion/préparation | |
| prEN ISO 8754 | <i>Produits pétroliers – Détermination de la teneur en soufre – Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i> |
| Projets annulés ou remplacés | |
| prEN 12662 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras</i> |
| PWI 00019500 | <i>Liquid petroleum products - Determination of phosphate in automotive ethanol (E85) fuel – Ion chromatographic method</i> |
| PWI 00019566 | <i>Carburants pour automobile - Détermination de la tendance au colmatage de filtre à froid (C-FBT) d'ester méthylique d'acides gras (EMAG) comme composant pour le gazole et de gazole contenant jusqu'à 30% (V/V) d'EMAG.</i> |
| ISO/PWI 9114rev | <i>Pétrole brut – Dosage de l'eau par la méthode à l'hydrure – Méthode de terrain</i> |
| WI 00019595 | <i>Produits pétroliers liquides – Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras (EMAG) des distillats moyens – Méthode par spectrométrie ATR</i> |
| WI 00019587 | <i>Determination of Hydrocarbon Group Types and Select Hydrocarbon and Oxygenate Compounds in Automotive Spark-Ignition Engine Fuel Using Gas Chromatography with Vacuum Ultraviolet Absorption Spectroscopy Detection (GC-VUV)</i> |
| prEN ISO/TR 19441rev | <i>Produits pétroliers - Densité vs. température relations des carburants actuels, les biocarburants et leur composants</i> |
| prEN 14538rev | <i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en Ca, K, Mg et Na par spectrométrie d'émission optique avec plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |

Annexe 2

Liste des normes du portefeuille de la P08

Les normes qui ont été publiées en 2021 sont surlignées en bleu, celles passées en revue systématique en jaune (RS).

| Norme | Titre |
|---|--|
| FD CEN/TR 15138:2005 | <i>Petroleum products and other liquids - Guide to flash point testing</i> |
| FD CEN/TR 15139:2005 | <i>Petroleum products and other liquids - Applicability of test methods on sulfur determination in petrol and diesel fuel</i> |
| CEN/TR 15745:2008 | <i>Liquid petroleum products - Determination of hydrocarbon types and oxygenates via multidimensional gas chromatography method - Round Robin research report</i> |
| CEN/TR 16366:2012 | <i>Liquid petroleum products - Middle distillates and fatty acid methyl ester (FAME) fuels and blends - Round Robin report on applicability of Rapid Small Scale Oxidation Test method</i> |
| CR 13837:2000 | <i>Automotive diesel fuels - Determination of filtrability - SFPP method</i> |
| CR 13838:2000 | <i>Automotive diesel fuels - Determination of filtrability - AGELFI method</i> |
| CR 13839:2000 | <i>Petroleum products - Determination of aromaticity - ¹³C nuclear magnetic resonance (NMR) spectrometric method</i> |
| CR 13840:2000 | <i>Petroleum products - Determination of polycyclic aromatic hydrocarbons - Ultraviolet (UV) spectrometric method</i> |
| CR 262:1991 | <i>Volatility of petrol</i> |
| NF EN 116:2016 (RS CEN - confirmation) | <i>Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Détermination de la température limite de filtrabilité - Méthode au bain chauffant par pallier</i> |
| NF EN 237:2004 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence - Détermination des basses teneurs en plomb par spectrométrie d'absorption atomique</i> |
| NF EN 238:1996/A1:2003 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence - Détermination de la teneur en benzène par spectrométrie infrarouge</i> |
| NF EN 241:2000 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en sodium - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i> |
| NF EN 1601:2017 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination des composés oxygénés organiques et de la teneur totale en oxygène organiquement lié par chromatographie en phase gazeuse (O-FID)</i> |
| NF EN 12177:1998 /AC:2000 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination de la teneur en benzène par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN 12634:1998 | <i>Produits pétroliers et lubrifiants - Détermination de l'indice d'acide - Méthode par titrage potentiométrique en milieu non aqueux</i> |
| NF EN 12662:2014 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la contamination totale des distillats moyens, des gazoles et des esters méthyliques d'acides gras</i> |

| Norme | Titre |
|---------------------|---|
| NF EN 12916:2019 | <i>Détermination des familles d'hydrocarbures aromatiques dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide à haute performance avec détection par réfractométrie différentielle</i> |
| NF EN 13016-1:2018 | <i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 1 : détermination de la pression de vapeur saturée en air (PVSA) et de la pression de vapeur sèche équivalente calculée (PVSE)</i> |
| NF EN 13016-2:2007 | <i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 2 : détermination de la pression de vapeur absolue (PVA) entre 40°C et 100°C</i> |
| NF EN 13016-3: 2019 | <i>Produits pétroliers liquides - Pression de vapeur - Partie 3 : Méthode triple expansion</i> |
| NF EN 13131:2000 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en nickel et en vanadium - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i> |
| NF EN 13132:2000 | <i>Produits pétroliers liquides - Essence sans plomb - Détermination des composés oxygénés organiques et de la teneur totale en oxygène organique par chromatographie en phase gazeuse avec commutation de colonnes</i> |
| NF EN 13723:2002 | <i>Produits pétroliers - Détermination des faibles teneurs en plomb dans les essences pour moteurs - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde (FRX)</i> |
| NF EN 14077:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en halogènes organiques - Méthode par microcoulométrie oxydante</i> |
| NF EN 14078:2015 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras (EMAG) des distillats moyens - Méthode par spectrométrie infrarouge</i> |
| NF EN 14112:2016 | <i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la stabilité à l'oxydation (essai d'oxydation accéléré)</i> |
| NF EN 14331:2004 | <i>Produits pétroliers liquides - Séparation et caractérisation des esters méthyliques d'acides gras (EMAG) dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide (CL) et chromatographie en phase gazeuse (CPG)</i> |
| NF EN 14538:2006 | <i>Produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Détermination de la teneur en Ca, K, Mg et Na par spectrométrie d'émission optique avec plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 15195 :2016 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens par combustion dans une enceinte à volume constant</i> |
| NF EN 15199-1:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 1 : distillats moyens et huiles lubrifiantes</i> |
| NF EN 15199-2:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 2 : fiouls lourds et fiouls résiduels</i> |
| NF EN 15199-3:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 3 : pétrole brut</i> |

| Norme | Titre |
|-----------------------|--|
| NF EN 15199-4 :2021 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation par méthode de chromatographie en phase gazeuse - Partie 4 : fractions légères du pétrole brut</i> |
| NF EN 15484:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage des chlorures minéraux - Méthode potentiométrique</i> |
| NF EN 15485:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage du soufre - Méthode par fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i> |
| NF EN 15486:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Dosage du soufre - Méthode par fluorescence ultraviolette</i> |
| NF EN 15487:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en phosphore - Méthode spectrométrique au molybdate d'ammonium</i> |
| NF EN 15488:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en cuivre - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique avec four en graphite</i> |
| NF EN 15489:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en eau - Méthode de titrage coulométrique Karl Fischer</i> |
| NF EN 15490:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination du pHe</i> |
| NF EN 15491:2007 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de l'acidité totale - Méthode de titrage par indicateur coloré</i> |
| NF EN 15492:2012 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en chlorures minéraux et en sulfates - Méthode par chromatographie ionique</i> |
| NF EN 15691:2009 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination du résidu sec (produits non volatils) - Méthode gravimétrique</i> |
| NF EN 15692:2021 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en eau - Méthode de Karl Fischer par titrage potentiométrique</i> |
| NF EN 15721:2013 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en alcools supérieurs, méthanol et autres impuretés - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN 15751:2015 | <i>Carburants pour automobiles - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et mélanges avec gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée</i> |
| NF EN 15769:2009 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de l'aspect - Méthode visuelle</i> |
| NF EN 15779 + A1:2014 | <i>Produits pétroliers et produits dérivés des corps gras - Esters méthyliques d'acides gras (EMAG) pour moteurs diesel (gazole) - Détermination de la teneur en esters méthyliques d'acides gras polyinsaturés (< ou = 4 doubles liaisons) (PUFA) par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN 15837:2009 | <i>Éthanol comme base de mélange à l'essence - Détermination de la teneur en phosphore, en cuivre et en soufre - Méthode directe par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP-OES)</i> |
| NF EN 15938:2010 | <i>Carburants pour automobiles - Éthanol comme base de mélange à l'essence et carburant éthanol (E85) pour automobiles - Détermination de la conductivité électrique</i> |

| Norme | Titre |
|---|--|
| NF EN 15944:2010 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en nickel et vanadium - Méthode spectrométrique optique directe par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 15984:2017 | <i>Industries et produits pétroliers - Détermination de la composition des gaz combustibles de raffinerie, de leur pouvoir calorifique et de leur teneur en carbone - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN 16091:2011 | <i>Produits pétroliers liquides - Distillats moyens, esters méthyliques d'acides gras (EMAG) et leurs mélanges - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation accélérée à petite échelle</i> |
| NF EN 16135:2011 | <i>Carburants pour automobiles - Détermination de la teneur en manganèse dans les essences sans plomb - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique de flamme (FAAS)</i> |
| NF EN 16136:2015 | <i>Carburants pour automobiles - Détermination des teneurs en fer et en manganèse dans les essences sans plomb - Méthode par spectrométrie d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 16143:2013 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en Benzo(a)pyrène (BaP) et en certains hydrocarbures aromatiques polycycliques (HAP) dans les huiles de dilution - Méthode par double purification chromatographique en phase liquide et par GC/MS</i> |
| NF EN 16144:2012 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens - Méthode avec période d'injection fixe et chambre de combustion à volume constant</i> |
| NF EN 16270:2016 | <i>Détermination des composés à haut point d'ébullition dont les esters méthyliques d'acides gras dans l'essence - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN 16761-1:2016 (RS CEN – confirmée) | <i>Carburants pour automobiles – Détermination de la teneur en méthanol dans le carburant éthanol (E85) pour automobiles par chromatographie en phase gazeuse – Partie 1 : Méthode avec une seule colonne</i> |
| NF EN 16761-2 :2016 (RS CEN – confirmée) | <i>Carburants pour automobiles – Détermination de la teneur en méthanol dans le carburant éthanol (E85) pour automobiles par chromatographie en phase gazeuse – Partie 2 : Méthode "heart-cutting"</i> |
| NF EN 16294:2013 | <i>Produits pétroliers et produits dérivés des corps gras - Détermination de la teneur en phosphore des EMAG - Méthode par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 16300:2013 | <i>Carburants pour automobiles - Détermination de l'indice d'iode dans les EMAG - Méthode de calcul à partir des données obtenues par GC</i> |
| NF EN 16329:2013 | <i>Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Détermination de la TLF - Méthode au bain à refroidissement linéaire</i> |
| NF EN 16476:2014 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des concentrations en sodium, potassium, calcium, phosphore, cuivre et zinc dans le gazole - Méthode par spectrométrie d'émission atomique par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 16568:2015 | <i>Carburants pour automobiles - Mélanges d'esters méthyliques d'acides gras (EMAG) avec gazole - Détermination de la stabilité à l'oxydation par méthode d'oxydation plus accélérée à 120 °C</i> |

| Norme | Titre |
|---|--|
| NF EN 16576:2015 | <i>Carburants pour automobiles - Détermination des teneurs en manganèse et en fer dans les carburants diesel - Méthode spectrométrique d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP OES)</i> |
| NF EN 16715:2017 (RS CEN – confirmée) | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination du délai d'inflammation et de l'indice de cétane dérivé (ICD) des distillats moyens - Détermination du délai d'inflammation et de combustion en utilisant une chambre à volume constant avec injection direct du carburant</i> |
| CEN/TR 16884 :2016 | <i>Automotive fuels - Diesel fuel - Cold operability testing and fuel performance correlation</i> |
| CEN/TR 16885 :2015 | <i>Produits pétroliers liquides - Recherche de la détermination de la stabilité à l'oxydation du gazole et des mélanges gazole/EMAG par l'indice d'acide après vieillissement</i> |
| NF EN 16896 :2018 | <i>Produits pétroliers et produits connexes - Détermination de la viscosité cinématique - Méthode avec le viscosimètre Stabinger</i> |
| NF EN 16906 :2017 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la qualité d'allumage des carburants Diesel - Méthode avec le moteur BASF</i> |
| NF EN 16934:2017 | <i>Carburants pour automobiles et produits dérivés des corps gras - Détermination des stérols glucosides dans un ester méthylique d'acide gras (EMAG) - Méthode par GC-MS avec purification préalable par SPE</i> |
| NF EN 16997:2017 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en soufre dans carburant éthanol pour automobiles (E85) - Méthode spectrométrique par fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i> |
| NF EN 17057:2018 | <i>Carburants pour automobiles et produits dérivés des corps gras - Détermination de la teneur en monoglycérides saturés (SMG) des esters méthyliques d'acides gras (EMAG) - Méthode par GC-FID</i> |
| NF EN 17155:2019 | <i>Produits pétroliers liquides — Détermination de l'indice de cétane indiqué (ICI) des distillats moyens — Méthode d'étalonnage avec carburants de référence primaires et chambre de combustion à volume constant (AFIDA)</i> |
| NF EN 17306:2020 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des caractéristiques de distillation à la pression atmosphérique - Micro-distillation</i> |
| NF EN 24260:1994 | <i>Produits pétroliers et hydrocarbures - Dosage du soufre - Méthode de combustion Wickbold</i> |
| ISO 2049:1996 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la couleur (échelle ASTM)</i> |
| NF EN ISO 2160:1998 | <i>Produits pétroliers - Action corrosive sur le cuivre - Essai à la lame de cuivre</i> |
| ISO 2207:1980 | <i>Cires de pétrole - Détermination de la température de figeage</i> |
| NF EN ISO 2592:2017 | <i>Pétrole et produits connexes - Détermination des points d'éclair et de feu - Méthode Cleveland à vase ouvert</i> |
| NF EN ISO 2719:2018 (RS ISO – confirmée) | <i>Détermination du point d'éclair - Méthode Pensky-Martens en vase clos</i> |

| Norme | Titre |
|---|---|
| NF EN ISO 2719/A1 :2021 | <i>Détermination du point d'éclair — Méthode Pensky-Martens en vase clos — Amendement 1: Correction concernant les thermomètres</i> |
| ISO 2977:1997 (RS ISO – confirmée) | <i>Produits pétroliers et solvants hydrocarbonés - Détermination du point d'aniline et du point d'aniline en mélange</i> |
| ISO 3007:1999 | <i>Produits pétroliers et pétrole brut - Détermination de la pression de vapeur - Méthode Reid</i> |
| NF ISO 3012:1999 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre sous forme de thiols (mercaptans) dans les distillats légers et moyens - Méthode par potentiométrie</i> |
| ISO 3013:1997 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de disparition des cristaux des carburants aviation</i> |
| ISO 3014:1993 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de fumée des carburéacteurs</i> |
| NF EN ISO 3015:2019 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble</i> |
| NF EN ISO 3016:2019 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement</i> |
| NF EN ISO 3104:2020 | <i>Produits pétroliers - Liquides opaques et transparents - Détermination de la viscosité cinématique et calcul de la viscosité dynamique</i> |
| NF EN ISO 3405:2020 | <i>Produits pétroliers et connexes d'origine naturelle ou synthétique - Détermination des caractéristiques de distillation à pression atmosphérique</i> |
| ISO 3648:1994/ Cor 1:1996 | <i>Carburants aviation - Estimation de l'énergie spécifique inférieure</i> |
| NF EN ISO 3675:1998 (RS ISO – confirmée) | <i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides - Détermination en laboratoire de la masse volumique - Méthode à l'aréomètre</i> |
| NF EN ISO 3679:2015 | <i>Détermination du point d'éclair - Méthode rapide à l'équilibre en vase clos</i> |
| NF EN ISO 3680:2004 | <i>Essai de point d'éclair de type passe/ne passe pas - Méthode rapide à l'équilibre en vase clos</i> |
| NF EN ISO 3696:1995 | <i>Water for analytical laboratory use - Specification and test methods (ISO 3696:1987)</i> |
| NF ISO 3733:2002 (RS ISO – confirmée) | <i>Produits pétroliers et produits bitumineux - Dosage de l'eau - Méthode par distillation</i> |
| NF ISO 3734:2000 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en eau et en sédiments dans les fuel-oils résiduels - Méthode par centrifugation</i> |
| NF EN ISO 3735:1999 (RS ISO – confirmée) | <i>Pétrole brut et fuel-oils - Détermination de la teneur en sédiments - Méthode par extraction</i> |
| ISO 3771:2011 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de base - Méthode par titrage potentiométrique à l'acide perchlorique</i> |
| NF EN ISO 3830:1995 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en plomb de l'essence - Méthode au monochlorure d'iode</i> |

| Norme | Titre |
|------------------------------|--|
| ISO 3837:1993/ Amd 1:2021 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des groupes d'hydrocarbures - Méthode par adsorption en présence d'indicateurs fluorescents – Amendement 1</i> |
| NF EN ISO 3838:2004 | <i>Pétrole brut et produits pétroliers liquides ou solides - Détermination de la masse volumique ou de la densité - Méthodes du pycnomètre à bouchon capillaire et du pycnomètre bicapillaire gradué</i> |
| NF ISO 3839/A1:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de brome des distillats et des oléfines aliphatiques - Méthode électrométrique – Amendement 1</i> |
| NF EN ISO 3924:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la répartition dans l'intervalle de distillation - Méthode par chromatographie en phase gazeuse</i> |
| NF EN ISO 3993:1993 | <i>Gaz de pétrole liquéfiés et hydrocarbures légers - Détermination de la masse volumique ou de la densité relative - Méthode de l'aréomètre sous pression</i> |
| NF EN ISO 4259- 1 :2017 | <i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Amendement 1</i> |
| NF EN ISO 4259- 1/A1 :2020 | <i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i> |
| NF EN ISO 4259- 1/A2:2021 | <i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 1 : détermination des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Amendement 2</i> |
| NF EN ISO 4259- 2:2017 | <i>Produits pétroliers - Détermination et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Partie 2: Interprétation et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai</i> |
| NF EN ISO 4259- 2/A1:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai - Partie 2: Interprétation et application des valeurs de fidélité relatives aux méthodes d'essai – Amendement 1</i> |
| NF EN ISO 4259-3:2020 | <i>Produits pétroliers et connexes - Fidélité des méthodes de mesure et de leurs résultats - Partie 3 : surveillance et vérification des données de fidélité publiées relatives aux méthodes d'essai</i> |
| ISO 4262:1993 | <i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode Ramsbottom</i> |
| NF EN ISO 4264: 2019 | <i>Produits pétroliers - Calcul de l'indice de cétane des distillats moyens par équation à quatre variables</i> |
| NF EN ISO 5163:2014 | <i>Produits pétroliers - Détermination des caractéristiques antidétonantes des carburants pour moteurs automobile et aviation - Méthode moteur</i> |
| NF EN ISO 5164:2014 | <i>Produits pétroliers - Détermination des caractéristiques antidétonantes des carburants pour moteurs automobile - Méthode recherche</i> |
| NF EN ISO 5165:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la qualité d'inflammabilité des carburants pour moteurs diesel - Méthode cétane</i> |
| ISO 5275:2003 | <i>Produits pétroliers et solvants hydrocarbonés - Détection des thiols (mercaptans) et autres espèces soufrées - Méthode au plombite de sodium ("Doctor test")</i> |
| ISO 5661:1983 | <i>Produits pétroliers - Hydrocarbures liquides - Détermination de l'indice de réfraction</i> |

| Norme | Titre |
|--|--|
| ISO 6244:1982 | <i>Cires de pétrole et pétrolatums - Détermination du point de fusion</i> |
| NF EN ISO 6245:2002 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en cendres</i> |
| NF EN ISO 6246/A1:2020 | <i>Produits pétroliers - Teneur en gommes des carburants - Méthode d'évaporation au jet - Amendement 1 : exigences de pureté pour le n-heptane</i> |
| NF ISO 6249:2021 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation thermique des carburéacteurs - Méthode JFTOT</i> |
| ISO 6250:1997 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la réaction à l'eau des carburants aviation</i> |
| ISO 6293-1:1996 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de saponification - Partie 1: Méthode par titrage avec indicateur coloré</i> |
| ISO 6293-2:1998 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice de saponification - Partie 2: Méthode par titrage potentiométrique</i> |
| NF ISO 6296:2001 (RS ISO – confirmée) | <i>Produits pétroliers - Dosage de l'eau - Méthode de titrage Karl Fischer par potentiométrie</i> |
| ISO 6297:1997 | <i>Produits pétroliers - Carburants aviation et distillats - Détermination de la conductivité électrique</i> |
| ISO 6615:1993 | <i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode Conradson</i> |
| ISO 6618:1997/ Cor 1:1999 | <i>Produits pétroliers et lubrifiants - Détermination de l'indice d'acide ou de l'indice de base - Méthode par titrage en présence d'un indicateur coloré</i> |
| ISO 6619:1988 | <i>Produits pétroliers et lubrifiants - Indice de neutralisation - Méthode par titrage potentiométrique</i> |
| NF EN ISO 7536:1996 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation de l'essence - Méthode de la période d'induction</i> |
| ISO 7537:1997 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice d'acide - Méthode de titrage semi-micro par indicateur coloré</i> |
| ISO 8691:1994 | <i>Produits pétroliers - Détermination des basses teneurs en vanadium dans les combustibles liquides - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique sans flamme après calcination</i> |
| NF EN ISO 8754:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i> |
| NF EN ISO 9029:1995 | <i>Pétrole brut - Détermination de la teneur en eau - Méthode de distillation</i> |
| NF ISO 9030:2000 | <i>Pétrole brut - Détermination de la teneur en eau et en sédiments - Méthode par centrifugation</i> |
| ISO 9114:1997 | <i>Pétrole brut. Dosage de l'eau par la méthode à l'hydrure. Méthode de terrain</i> |
| NF ISO 10336:1998 | <i>Pétrole brut - Dosage de l'eau - Méthode de Karl Fischer par titrage potentiométrique</i> |

| Norme | Titre |
|---------------------------------|--|
| NF ISO 10337:1998 | <i>Pétrole brut - Dosage de l'eau - Méthode de Karl Fischer par titrage coulométrique</i> |
| NF EN ISO 10370:2016 | <i>Produits pétroliers - Détermination du résidu de carbone - Méthode micro</i> |
| NF EN ISO 12156-1:2019 | <i>Carburant diesel - Évaluation du pouvoir lubrifiant au banc alternatif à haute fréquence (HFRR) - Partie 1 : méthode d'essai</i> |
| NF EN ISO 12185:1996 | <i>Pétroles bruts et produits pétroliers - Détermination de la masse volumique - Méthode du tube en U oscillant</i> |
| NF EN ISO 12205:1996 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité à l'oxydation des distillats moyens de pétrole</i> |
| NF EN ISO 12937:2001 | <i>Produits pétroliers - Dosage de l'eau - Méthode de titrage Karl Fischer par coulométrie</i> |
| NF EN ISO 13032:2012 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre en faible concentration dans les carburants pour automobiles - Méthode spectrométrique de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i> |
| NF EN ISO 13736:2021 | <i>Détermination du point d'éclair - Méthode Abel en vase clos</i> |
| NF EN ISO 13759:1996 | <i>Produits pétroliers - Détermination du nitrate d'alkyle dans les carburants diesels - Méthode spectrométrique</i> |
| NF EN ISO 14596:2007 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre - Spectrométrie de fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i> |
| NF EN ISO 14597:1999 | <i>Produits pétroliers - Dosage du vanadium et du nickel - Spectrométrie de fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i> |
| NF EN ISO 1516:2002 | <i>Essai de point d'éclair de type passe/ne passe pas - Méthode à l'équilibre en vase clos</i> |
| NF EN ISO 1523:2002 | <i>Détermination du point d'éclair - Méthode à l'équilibre en vase clos</i> |
| ISO 10307-1:2009 | <i>Produits pétroliers - Insolubles existants dans les fuel-oils résiduels - Partie 1: Détermination par filtration à chaud</i> |
| ISO 10307-2:2009/ Cor 1:2010 | <i>Produits pétroliers - Insolubles existants dans les fuel-oils résiduels - Partie 2: Détermination à l'aide de méthodes de vieillissement de référence</i> |
| ISO 10478:1994 | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'aluminium et du silicium dans les combustibles - Méthodes par spectroscopie d'émission à plasma induit et spectroscopie d'absorption atomique</i> |
| ISO 15167:1999 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en particules des distillats moyens - Méthode de filtration en laboratoire</i> |
| ISO 15597:2001 | <i>Produits pétroliers et produits connexes - Dosage du chlore et du brome - Spectrométrie par fluorescence X dispersive en longueur d'onde</i> |
| ISO 15911:2000 | <i>Produits pétroliers - Estimation de l'énergie spécifique inférieure des carburéacteurs à partir de la teneur en hydrogène</i> |
| NF EN ISO 16591:2010 | <i>Produits pétroliers - Dosage du soufre - Méthode par microcoulométrie oxydante</i> |
| ISO TS 17306:2016 | <i>Produits pétroliers - Bio gazole - Détermination de glycérine libre et totale et des mono-, di- et triacylglycérols avec chromatographie gazeuse</i> |
| ISO TS 17307:2016 | <i>Produits pétroliers - Biodiesel - Dosage de la teneur en esters totale par chromatographie en phase gazeuse</i> |

| Norme | Titre |
|--|---|
| NF ISO 20424 :2020 | <i>Esters méthyliques d'acides gras - Détermination de la teneur en soufre - Méthode par spectroscopie d'émission optique par plasma à couplage inductif (ICP-OES)</i> |
| NF EN ISO 20846:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Méthode par fluorescence ultraviolette</i> |
| NF EN ISO 20847:2004 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en énergie</i> |
| NF EN ISO 20884:2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde</i> |
| NF EN ISO 20884/A1 :2021 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en soufre des carburants pour automobiles - Spectrométrie de fluorescence de rayons X dispersive en longueur d'onde - Amendement 1 : ajout du détecteur SSD à la partie Excitation monochromatique du Tableau 1</i> |
| NF ISO 21493 :2020 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de turbidité et d'un équivalent du point d'aniline</i> |
| NF EN ISO 22854:2021 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des groupes d'hydrocarbures et de la teneur en composés oxygénés de l'essence automobile pour moteurs - Méthode par chromatographie multidimensionnelle en phase gazeuse</i> |
| NF EN ISO 22995: 2019 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble automatique</i> |
| ISO/TR 29662:2009 | <i>Produits pétroliers et autres liquides - Lignes directrices pour la détermination du point d'éclair</i> |
| ISO/TR 3666:1998 | <i>Viscosité de l'eau</i> |
| ISO/TR 19686-1 :2014 | <i>Equivalence des méthodes de distillation atmosphérique de produits pétroliers</i> |
| ISO/TR 19686-2 :2018 | <i>Produits pétroliers - Équivalence des méthodes d'essai déterminant la même propriété - Partie 2: Densité de produits pétroliers</i> |
| ISO/TR 19686-100 :2016 | <i>Produits pétroliers - Équivalence des méthodes d'essai déterminant la même propriété - Partie 100 : Fondement et principe de la comparaison et de l'évaluation de l'équivalence</i> |
| NF M07-003:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la couleur Saybolt des produits pétroliers raffinés</i> |
| FD M07-008:1997 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la teneur en soufre dans le gazole - Étude statistique sur les méthodes de dosage pour la spécification 0,05 pour cent (m/m).</i> |
| NF M07-016:2004 | <i>Produits pétroliers et pétrole brut - Détermination de la pression de vapeur - Méthode Reid</i> |
| NF M07-021:1996 (RS FR – confirmée) | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination du point d'aniline et du point d'aniline en mélange -</i> |
| NF M07-023:1969 | <i>Méthode de dosage des chlorures dans les pétroles bruts et produits pétroliers</i> |
| NF M07-025:1986 (RS FR – confirmée) | <i>Combustibles liquides - Dosage du soufre - Méthode par combustion à haute température</i> |

| Norme | Titre |
|--|---|
| NF M07-028:1982 | <i>Détermination du point de fumée des pétroles lampants et des carburéacteurs</i> |
| NF M07-029:1976 (RS FR – confirmée) | <i>Recherche qualitative du soufre dans les hydrocarbures légers - Méthode au plombite</i> |
| NF M07-030:1996 (RS FR – confirmée) | <i>Combustibles liquides pétroliers - Détermination du pouvoir calorifique</i> |
| NF M07-032:1966 (RS FR – confirmée) | <i>Dosage séparé du plomb tétraéthyle et du plomb tétraméthyle dans les carburants</i> |
| NF M07-036:1984 | <i>Détermination du point d'éclair - Vase clos Abel-Pensky</i> |
| NF M07-038:1968 | <i>Détermination de la teneur en sodium des produits pétroliers (méthode par photométrie de flamme)</i> |
| NF M07-044:1986 | <i>Détermination de la teneur en benzène dans les solvants hydrocarbonés légers - Méthode par chromatographie en phase gazeuse -</i> |
| NF M07-049:1979 | <i>Combustibles liquides - Détermination de l'acidité des carburéacteurs - Méthode potentiométrique</i> |
| NF M07-052:2000 | <i>Fuels-oils et distillats légers - Dosage du soufre par combustion et détection coulométrique de SO₂ -</i> |
| NF M07-058:1992 | <i>Produits pétroliers - Dosage de l'azote total dans les distillats pétroliers - Méthode par combustion et détection par chimioluminescence.</i> |
| NF M07-059:1990 | <i>Produits pétroliers - Dosage du soufre dans les produits pétroliers - Méthode par combustion et détection par fluorescence ultraviolette -</i> |
| NF M07-063:1986 (RS FR – confirmée) | <i>Produits pétroliers - Teneur en insolubles des combustibles liquides</i> |
| NF M07-065:2004 | <i>Produits pétroliers - Dosage du potassium dans les essences - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i> |
| NF M07-068:1996 (RS FR – confirmée) | <i>Gazoles et distillats moyens - Tendance au colmatage des filtres à température ambiante - Méthode par filtration.</i> |
| NF M07-070:1993 | <i>Combustibles liquides - Combustibles pour moteurs diesel et pour installations de chauffage domestique - Recherche des micro-organismes aérobies par le test de la lame immergée.</i> |
| NF M07-072:1994 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la stabilité des fiouls lourds - Essai à la taché</i> |
| NF M07-073:2001 (RS FR – confirmée) | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en hydrocarbures aromatiques totaux dans les coupes saturées - Méthode aux faibles teneurs par spectrométrie d'absorption dans l'Ultra-Violet</i> |
| NF M07-075:1997 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination de la tendance au moussage des gazoles -</i> |
| NF M07-081:1994 | <i>Produits pétroliers liquides - Détermination des fortes teneurs en plomb total dans les carburants - Méthode par spectrométrie d'absorption atomique</i> |
| NF M07-085:1995 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la tendance à la sédimentation des distillats moyens - Méthode par stockage à froid.</i> |

| Norme | Titre |
|--|--|
| NF M07-086:1995 | <i>Combustibles liquides pétroliers - Détermination des teneurs en familles chimiques d'hydrocarbures dans les essences pour moteur automobile à partir de l'analyse détaillée - Méthode par chromatographie en phase gazeuse.</i> |
| NF M07-096:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Détermination dans la masse volumique - Méthode du tube en U-oscillant</i> |
| NF M07-097:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Détermination de la viscosité cinématique et calcul de la viscosité dynamique -</i> |
| NF M07-098:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Action corrosive sur le cuivre - Essai à la lame de cuivre</i> |
| NF M07-099:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Détermination de la température limite de filtrabilité -</i> |
| NF M07-100:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Dosage du soufre - Méthode par combustion et détection par fluorescence ultraviolette</i> |
| NF M07-101:2000 | <i>Émulsion eau dans gazole - Détermination de la stabilité par centrifugation -</i> |
| NF M07-102:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Détermination du point d'éclair - Méthode Cleveland en vase ouvert</i> |
| NF M07-103:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Évaluation du pouvoir lubrifiant au banc alternatif à haute fréquence -</i> |
| NF M07-104:2000 | <i>Émulsions eau dans gazole - Détermination de la teneur en eau - Méthode de Karl Fischer</i> |
| NF M07-112:2004 | <i>Produits pétroliers liquides - Dosage du benzène dans les combustibles liquides pour appareils mobiles de chauffage - Méthode par chromatographie capillaire en phase gazeuse</i> |
| XP M07-113:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en traceur Solvent Yellow 124 dans les distillats moyens - Méthode par chromatographie liquide à haute performance avec détection par spectrophotométrie UV-Visible</i> |
| XP M07-115:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en traceur Solvent Yellow 124 dans les distillats moyens - Méthode par extraction à l'acide chlorhydrique et dosage par spectrophotométrie UV-Visible</i> |
| XP M07-134:2009 | <i>Carburants pour automobiles - Mélanges de Gazole et d'esters méthyliques d'acide gras (EMAG) - Stabilité à l'oxydation par détermination de la teneur en insolubles et de la variation d'indice d'acide</i> |
| XP M07-136:2010 | <i>Produits dérivés des corps gras - Mélanges d'esters méthyliques et éthyliques d'acides gras (EMAG et EEAG) - Détermination de la teneur en éthanol et méthanol</i> |
| XP M07-142:2010 | <i>Carburants pour automobiles - Recommandations et adaptations pour l'applicabilité des méthodes d'essai au Carburant SP95-E10</i> |
| FD M07-170:2018 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en colorants et traceur fiscaux - Méthode par chromatographie liquide haute performance et détection par spectrométrie UV-Visible</i> |
| NF M07-203:2016 (RS FR – confirmée) | <i>Produits pétroliers - Détermination de l'indice d'hydrocarbures totaux dans les effluents aqueux par spectrométrie infra-rouge - Raffineries de pétrole. Industries, dépôts et transports massifs de produits pétroliers</i> |
| NF T60-103:1968 | <i>Produits pétroliers - Point d'éclair en vase clos des lubrifiants et des huiles combustibles</i> |

| Norme | Titre |
|--|---|
| NF T60-105:1996 (RS FR – confirmée) | <i>Produits pétroliers - Détermination du point d'écoulement -</i> |
| NF T60-114:1970 | <i>Produits pétroliers - Point de fusion des paraffines.</i> |
| NF T60-115:2000 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en asphaltènes (insolubles heptane)</i> |
| NF T60-117:1982 | <i>Produits pétroliers - Détermination du résidu "Ramsbottom".</i> |
| NF T60-119:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la pénétrabilité au cône des produits paraffineux</i> |
| NF T60-120:1972 | <i>Produits pétroliers - Teneur en huile des paraffines et des cires de pétrole -</i> |
| NF T60-121:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de fusion conventionnel des cires de pétrole et des vaselines</i> |
| NF T60-122:2019 | <i>Produits pétroliers - Liquides opaques et transparents - Détermination de la viscosité cinématique au moyen du viscosimètre automatisé Houillon</i> |
| NF T60-123:1972 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la pénétrabilité à l'aiguille des paraffines et des cires.</i> |
| NF T60-124:1959 | <i>Pétroles et dérivés - Teneur en huile des paraffines et des cires de pétrole - Méthode de mesure du diamètre équivalent des pores des filtres rigides.</i> |
| NF T60-127:1974 | <i>Matières plastiques - Détermination de la résistance à la traction de la paraffine et des cires de pétrole -</i> |
| NF T60-128:1974 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de figeage des paraffines, des cires, des vaselines et des {pétrolata} issus du pétrole.</i> |
| NF T60-134:2000 | <i>Cires et paraffines - Matières cabonisables dans la paraffine (essai qualitatif) -</i> |
| FD T60-145:2001 | <i>Comparaison des méthodes de point d'éclair - Pensky-Martens / Luchaire et Abel / Abel-Pensky -</i> |
| NF T60-147:2003 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la température de ramollissement des produits paraffineux - Méthode Bille et Anneau</i> |
| NF T60-148:2003 | <i>Produits pétroliers liquides - Calcul de la viscosité cinématique en fonction de la température</i> |
| NF T60-153:1979 | <i>Produits pétroliers - Détermination du point de trouble des mélanges paraffineux.</i> |
| NF T60-158:1982 | <i>Détermination de l'odeur des paraffines pures et sans additifs -</i> |
| NF T90-201:1979 | <i>Essais des eaux - Effluents aqueux des raffineries de pétrole - Échantillonnage -</i> |

La norme NF T60-113 a été revue également et figure désormais dans les normes en cours d'annulation.

Annexe 3
Liste des normes P08 annulées en 2021

Aucune norme annulée en 2021.

| Norme | Titre |
|-------|-------|
| | |

Annexe 4

Liste des normes P08 à annuler en 2022

Normes pour lesquelles une demande d'annulation est à effectuer.

| Norme | Titre | Commentaires |
|------------|---|---|
| NF T60-113 | <i>Produits pétroliers - Détermination de la teneur en eau - Méthode par distillation</i> | <i>Remplacée par la NF ISO 3733 :2002</i> |

Annexe 5


Structure des organismes de normalisation


A Structure du CEN/TC 19


CEN TC 19, Carburants et combustibles gazeux et liquides, lubrifiants et produits connexes, d'origine pétrolière, synthétique et biologique - I. Mikulic, Secretary: T. de Groot (NEN) 


WG 21, Spécification du carburant sans plomb - B. Engelen (TotalEnergies), S : NEN 


WG 24, Spécification des distillats - C. Bontoft (Exxon), S : NEN 

WG 23, Spécification des carburants automobiles GPL - H. Blanke (BP), S : DIN 

JWG1, Corps gras végét
co-produits carburants auto.
J. Fischer (DIN-FAM) – S: DIN 


WG 9, Méthodes chromatographiques
L. Kouvenhoven (PAC) - S : DIN 


WG 14, Propriétés d'écouleme
froid du GO
I. Gonzalez (TotalEnergies)
S : BN Pétrole (S. Connan) 


WG 15, Méthodes de
pression de vapeur
M. Sherrat (Stanhope-Seta)
S: BSI 


WG 27, Méthodes d'essai pour la
teneur en soufre
J. Ballah (TotalEnergies)
S : BN Pétrole (S. Connan)


WG 31, Contamination totale
R. Wicht (AGQM),
S : BN Pétrole (S. Connan)


WG 33, Bio-lubrifiants
R. Luther (Fuchs) – S : DIN 

WG 34, Corrélation opérabilité à
Diesel
A. Pastorino (Infineum)
S: BSI 

WG 35, Essais qualité d'allumage
corrélacion
D. Faedo (Innovhub SSI) 

WG 36, Evaluation fidélité
J. Sims (Exxon) – S : DIN 

WG 38, New fuels coordination
planning
C. Diaz (Repsol) - S : NEN 

WG 40, Caractéristiques
de distillation
T. Herold (PAC) - S : DIN 

WG 43, Comptage des particules
B. Heisterkamp (BP) - S : DIN

**WG 44, Développements
carburant EMAG**
R. Wicht (AGQM) – S: DIN

La commission P08 est le miroir des WG suivants : JWG 1, WG 9, WG 14, WG 15, WG 27, WG 31, WG 34, WG 35, WG 36, WG 40 et WG 43.

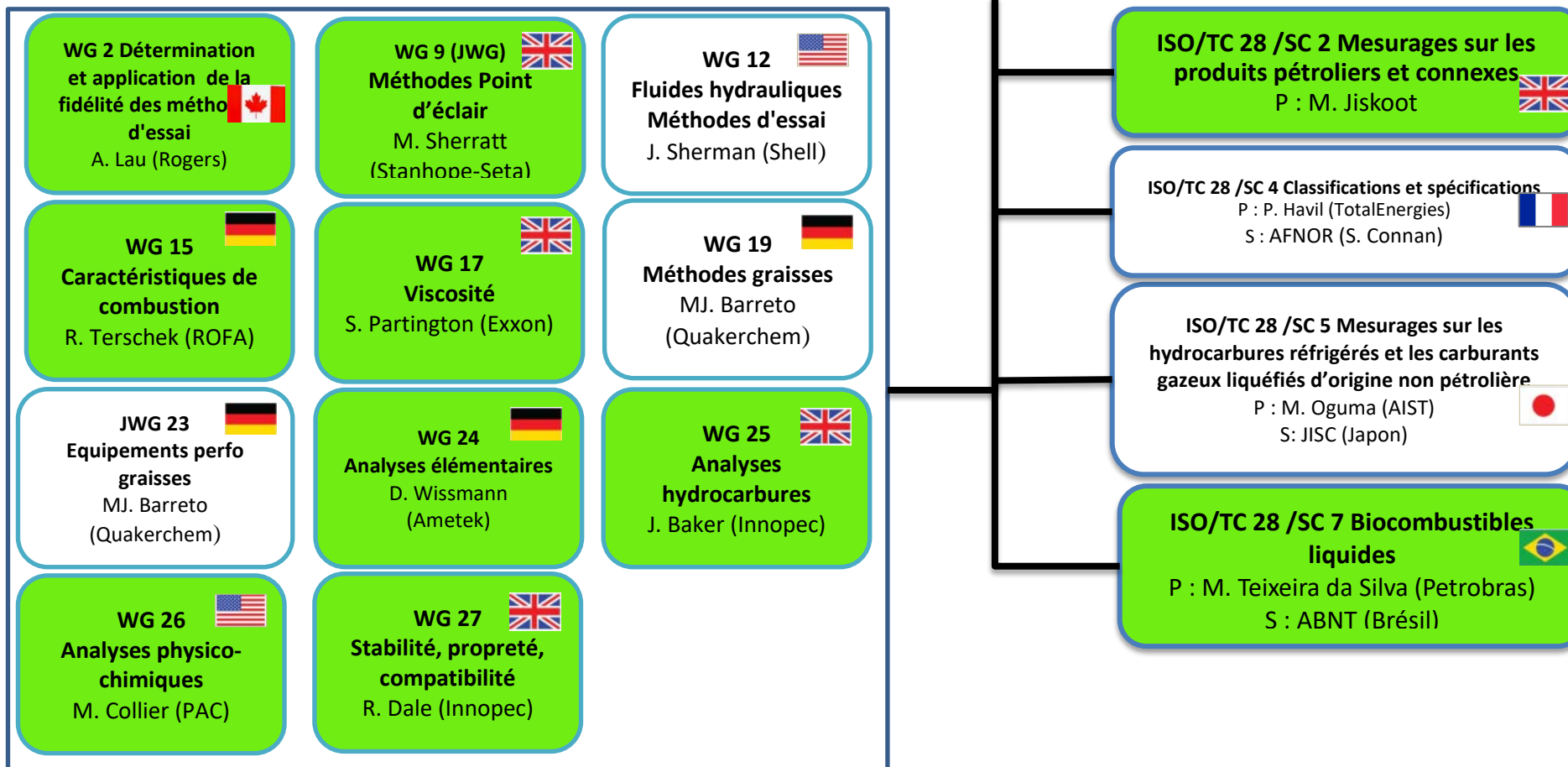
B Structure de l'ISO/TC 28

Advisory Group
AG

ISO/TC 28 - Produits pétroliers et produits connexes, combustibles et lubrifiants d'origine synthétique ou biologique

P : M. Collier (USA)

S : T. De Groot (NEN, Pays-Bas)



La commission P08 est le miroir des WG 2, WG 9, WG 15, WG 17, WG 21 et WG 22.

C. Structure de l'ISO/TC 28/SC 2

ISO/TC 28/SC 2 – Mesurage des combustibles gazeux liquéfiés réfrigérés

P : M. Jiskoot - S : P. Coshall (BSI)



WG 4, Etalonnage de contrôle de compteur volumétrique
Convenor : R. Paton



WG 5, Calcul de quantité d'hydrocarbures
Convenor : A. Kay

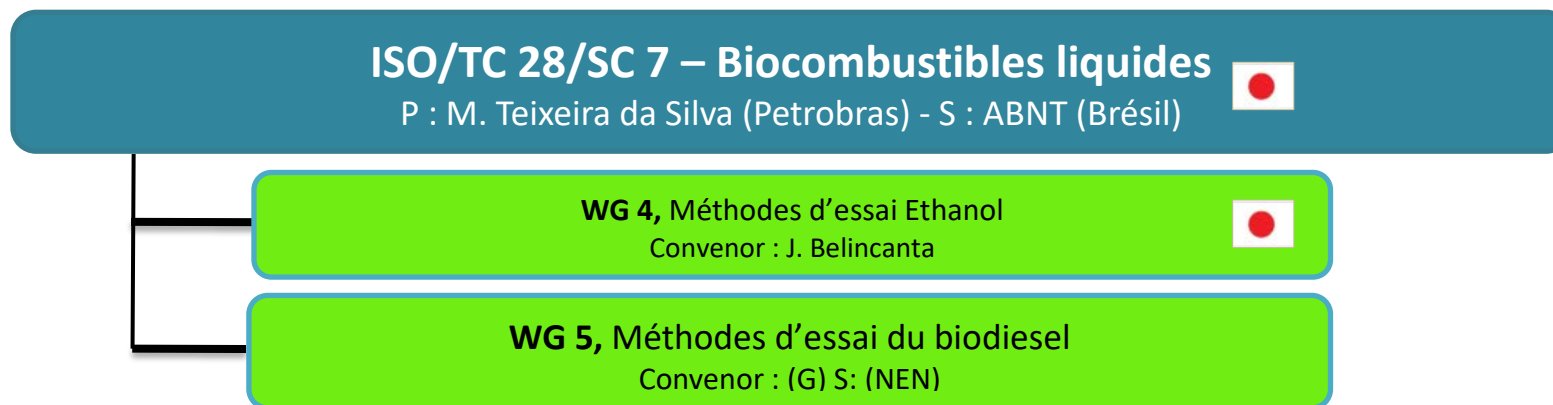


WG 12, Détermination de la masse volumique
Convenor : H. Fitzgerald



La commission P08 est le miroir du WG 12.

D. Structure de l'ISO/TC 28/SC 7



La commission P08 est le miroir des WG 4 et WG 5.