

**MODIFICATIONS AU GLOSSAIRE DES TERMES ET
DES ACRONYMES RELATIFS AUX NORMES DE
FIABILITÉ**

1. NOUVEAUX TERMES

1.1 VERSION FRANÇAISE

Terme	Acronyme	Définition
Programme de DST		<p>Programme de délestage de charge automatique constitué de relais et de commandes répartis servant à atténuer les effets des sous-tensions touchant le <i>système de production-transport d'électricité</i> (BES) et entraînant une instabilité de la tension, un effondrement de la tension ou des <i>déclenchements en cascade</i>. Cette définition exclut le délestage de charge en sous-tension à commande centralisée</p> <p>(Undervoltage Load Shedding Program)</p> <p>source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>

1.2 VERSION ANGLAISE

Terme	Acronyme	Définition
Undervoltage Load Shedding Program	UVLS	<p>An automatic load shedding program, consisting of distributed relays and controls, used to mitigate undervoltage conditions impacting the Bulk Electric System (BES), leading to voltage instability, voltage collapse, or Cascading. Centrally controlled undervoltage-based load shedding is not included.</p> <p>(Programme de DST)</p> <p>Source: Glossary of terms used in NERC Reliability Standards</p>

2. MODIFICATION AUX TERMES EXISTANTS

2.1 VERSION FRANÇAISE

Terme	Acronyme	Définition
Défaillance en énergie		<p>Ancienne définition : Situation survenant lorsqu'un <i>responsable de l'approvisionnement</i> a épuisé toutes les options possibles et n'est plus en mesure de répondre aux besoins énergétiques prévus de ses clients.</p> <p>Nouvelle définition : Situation survenant lorsqu'un <i>responsable de l'approvisionnement</i> ou un <i>responsable de l'équilibrage</i> a épuisé toutes les ressources possibles et n'est plus en mesure de faire face à ses obligations de <i>charges</i>.</p> <p>(Energy Emergency)</p> <p>Source : Glossaire des termes en usage dans les normes de fiabilité (NERC)</p>
Plan de défense		<p>Ancienne définition : Voir « Automatisation de réseau ».</p> <p>Nouvelle définition : Automatisme conçu pour détecter dans le réseau des conditions prédéterminées et pour commander des actions correctives qui peuvent comprendre, sans limitation, le réglage de la production ou le rejet de production (MW et Mvar), le délestage de charges ou la reconfiguration du réseau. Les objectifs des plans de défense sont notamment les suivants :</p> <ul style="list-style-type: none"> • satisfaire aux exigences des normes de fiabilité de la NERC ; • maintenir la stabilité du système de production-transport d'électricité (BES) ; • maintenir des valeurs de tension acceptables dans le BES ; • maintenir des valeurs de transit de puissance acceptables dans le BES ; • limiter l'impact des déclenchements en cascade ou autres événements extrêmes. <p>Les dispositifs suivants, pris individuellement, ne constituent pas un plan de défense :</p> <ol style="list-style-type: none"> a) systèmes de protection servant à détecter des défauts sur les éléments du BES et à isoler ces éléments ; b) automatismes de délestage de charge en sous-fréquence (DSF) et de délestage de charge en

Terme	Acronyme	Définition
		<p>sous-tension (DST) constitués uniquement de relais dispersés ;</p> <p>c) systèmes de déclenchement sur perte de synchronisme et de blocage sur oscillation de puissance ;</p> <p>d) systèmes de réenclenchement automatique ;</p> <p>e) systèmes servant à détecter des conditions autres que de défaut (perte de champ d'un alternateur, température de l'huile au sommet de la cuve d'un transformateur, surtension, surcharge, etc.) sur un élément afin de protéger celui-ci contre l'endommagement en le mettant hors service ;</p> <p>f) contrôleurs qui commutent ou règlent un ou plusieurs des éléments énumérés ci-après, qui sont situés au même poste que l'élément commuté ou réglé et qui surveillent des grandeurs locales uniquement : composants réactifs série ou shunt, composants FACTS (système de transport à courant alternatif flexible), transformateurs déphaseurs, transformateurs à fréquence variable ou transformateurs à changeur de prises ;</p> <p>g) contrôleurs FACTS qui commandent à distance des inductances shunt statiques situées à d'autres postes afin de réguler la sortie d'un seul composant FACTS ;</p> <p>h) systèmes ou contrôleurs qui commandent à distance des inductances shunt et des condensateurs shunt de régulation de tension qui seraient autrement commandés manuellement ;</p> <p>i) systèmes qui mettent hors tension une ligne automatiquement pour un fonctionnement autre que de défaut lorsqu'une extrémité de la ligne est ouverte ;</p> <p>j) systèmes qui assurent une protection contre l'îlotage (par exemple la protection d'une charge contre les effets d'un isolement avec une production locale potentiellement insuffisante pour maintenir une fréquence et une tension acceptables) ;</p> <p>k) séquences automatiques qui agissent seulement sous la commande manuelle initiale d'un</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>répartiteur ;</p> <p>l) modulation de systèmes CCHT ou FACTS par des commandes supplémentaires, comme un amortissement d'angle rotorique ou de fréquence servant à amortir des oscillations locales ou interrégionales ;</p> <p>m) automatismes de protection contre la résonance sous-synchrone qui mesurent directement les grandeurs synchrones (par exemple les courants ou les oscillations en torsion) ;</p> <p>n) systèmes de commande de groupe de production, notamment le réglage automatique de la production, la commande du courant d'excitation (par exemple la régulation automatique de la tension et les stabilisateurs de puissance), l'action rapide sur les vannes et la régulation de vitesse.</p> <p>(Remedial Action Scheme)</p>

2.2 VERSION ANGLAISE

Terme	Acronyme	Définition
Energy Emergency		<p>Old definition: A condition when a Load-Serving Entity has exhausted all other options and can no longer provide its customers' expected energy requirements.</p> <p>New definition: A condition when a Load-Serving Entity or Balancing Authority has exhausted all other resource options and can no longer meet its expected Load obligations.</p> <p>(Défaillance en énergie)</p> <p><small>Source: Glossary of terms used in NERC Reliability Standards</small></p>
Remedial Action Scheme		<p>Old definition: <u>See "Special Protection System"</u></p> <p>New definition: A scheme designed to detect predetermined System conditions and automatically take corrective actions that may include, but are not limited to, adjusting or tripping generation (MW and Mvar), tripping load, or</p>

Terme	Acronyme	Définition
		<p>reconfiguring a System(s). RAS accomplish objectives such as:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Meet requirements identified in the NERC Reliability Standards; • Maintain Bulk Electric System (BES) stability; • Maintain acceptable BES voltages; • Maintain acceptable BES power flows; • Limit the impact of Cascading or extreme events. <p>The following do not individually constitute a RAS:</p> <ol style="list-style-type: none"> a. Protection Systems installed for the purpose of detecting Faults on BES Elements and isolating the faulted Elements b. Schemes for automatic underfrequency load shedding (UFLS) and automatic undervoltage load shedding (UVLS) comprised of only distributed relays c. Out- of-step tripping and power swing blocking d. Automatic reclosing schemes e. Schemes applied on an Element for non-Fault conditions, such as, but not limited to, generator loss-of-field, transformer top-oil temperature, overvoltage, or overload to protect the Element against damage by removing it from service f. Controllers that switch or regulate one or more of the following: series or shunt reactive devices, flexible alternating current transmission system (FACTS) devices, phase-shifting transformers, variable-frequency transformers, or tap-changing transformers; and, that are located at and monitor quantities solely at the same station as the Element being switched or regulated g. FACTS controllers that remotely switch static shunt reactive devices located at other stations to regulate the output of a single FACTS device h. Schemes or controllers that remotely switch shunt reactors and shunt capacitors for voltage regulation

Terme	Acronyme	Définition
		<p>that would otherwise be manually switched</p> <ul style="list-style-type: none"> i. Schemes that automatically de-energize a line for a non-Fault operation when one end of the line is open j. Schemes that provide anti-islanding protection (e.g., protect load from effects of being isolated with generation that may not be capable of maintaining acceptable frequency and voltage) k. Automatic sequences that proceed when manually initiated solely by a System Operator l. Modulation of HVdc or FACTS via supplementary controls, such as angle damping or frequency damping applied to damp local or inter-area oscillations m. Sub-synchronous resonance (SSR) protection schemes that directly detect sub-synchronous quantities (e.g., currents or torsional oscillations) n. Generator controls such as, but not limited to, automatic generation control (AGC), generation excitation [e.g. automatic voltage regulation (AVR) and power system stabilizers (PSS)], fast valving, and speed governing. <p>(Plan de défense)</p>

3. RETRAIT DE TERMES

Aucun.