

Plan comun de măsuri

privind asigurarea funcționării centralelor electrice care consumă gaze naturale, în condiții de scădere a presiunii gazelor naturale pentru perioada 15.12.2016 - 15.03.2017

conform HG nr. 844/09.11.2016

În aplicarea art. 4, alin. (1) din HG nr. 844/09.11.2016, CNTEE Transelectrica S.A., în calitate de Operator de Transport și Sistem al Sistemului Electroenergetic Național (SEN) și SNTGN Transgaz S.A., în calitate de Operator al Sistemului Național de Transport Gaze Naturale (SNT), stabilesc de comun acord următoarele măsuri menite să asigure funcționarea centralelor electrice care consumă gaze naturale și trecerea grupurilor cuprinse în Anexa 1 A din Hotărârea de Guvern la funcționarea pe păcură:

1. Pe baza prognozelor meteorologice și a propriilor previziuni privind creșterea consumului și/sau de scădere a cantităților de gaze disponibile în rețeaua de transport gaze naturale, SNTGN Transgaz va notifica CNTEE Transelectrica – pe cale operativă – privind prognoza existentă și îndeplinirea condițiilor de urgență care impun trecerea/pomirea grupurilor energetice cu funcționare pe păcură pentru ca Unitatea Operațională Dispecerul Energetic Național (UNO – DEN) să poată dispune din timp pomirea/trecerea la funcționarea pe păcură a acestor grupuri energetice. Notificarea se va trimite de către Transgaz imediat după identificarea iminenței apariției condițiilor de urgență, respectiv în situațiile în care nivelul consumurilor de gaze naturale înregistrate în Sistemul Național de Transport (SNT) depășește în mod sistematic aportul de gaze în SNT. Notificarea SNTGN Transgaz va include informații despre disponibilitatea/lipsa surselor interne de gaze naturale (nivel maxim producție internă și extras maxim posibil din depozite), informații privind cantitățile maxime/limitările de gaze naturale din import precum și toate informațiile considerate utile pentru asigurarea utilizării rezervelor existente și a funcționării sigure a SEN și a SNT.

În urma notificării transmise de către SNTGN Transgaz, UNO – DEN dispune pomirea/trecerea pe păcură a grupurilor energetice incluse în HG astfel încât acestea să ajungă la funcționarea stabilă pe combustibil alternativ (păcură) cât mai repede posibil și în intervalul de timp în care rețeaua de transport gaze naturale mai are parametrii necesari susținerii pomirii acestora.

Imediat după trimiterea/primirea notificării, Transelectrica va informa Ministerul Energiei și ANRE asupra posibilei apariții a unei situații dificile în funcționarea în condiții de siguranță a SEN și care pot duce inclusiv la apariția condițiilor pentru declararea unei situații de urgență și a măsurilor care vor fi luate de către fiecare operator privind siguranța în funcționare a sistemelor proprii.

2. Având în vedere obligația legală a furnizorilor de rezervă terțiară lentă cu funcționare pe păcură, incluși în prevederile HG 844/09.11.2016 (Anexa 1A) de a își asigura nominalizările pentru combustibilul necesar (gaze naturale) pe perioada pomirii/trecerii la funcționarea pe păcură, SNTGN Transgaz va asigura cantitățile de gaze naturale necesare pe perioada pomirii/trecerii la funcționare pe păcură, astfel încât să se asigure pomirea/trecerea la funcționare pe păcură în condiții de siguranță în alimentare. În cazul în care aceștia nu își respectă obligația de asigurare a nominalizărilor, va informa UNO – DEN.
3. În cazul în care este posibil, SNTGN Transgaz va asigura cantitățile de gaze naturale necesare pe perioada pomirii/trecerii la funcționare pe păcură conform pct. 2 în condițiile încadrării consumului de gaze al producătorilor respectivi în nominalizările zilnice.

4. UNO – DEN va asigura – prin intermediul centrelor de dispecer subordonate operativ ale Operatorilor de Distribuție – alimentarea cu prioritate a instalațiilor și echipamentelor electrice care alimentează instalațiile aferente SNT și intervenția operativă asupra acestora în caz de întrerupere a alimentării cu energie electrică. În cazul avariilor la aceste instalații, va informa imediat DNGN Transgaz, oferind toate detaliile referitoare la avarie precum și măsurile luate pentru rezolvare și estimarea duratei necesare remedierii acestora.

Prezentele măsuri s-au prevăzut în baza HG 844/09.11.2016 privind aprobarea măsurilor pentru realizarea stocurilor de siguranță ale Sistemului electroenergetic național în ceea ce privește combustibilii pentru perioada sezonului rece și volumul de apă din lacurile de acumulare, denumit Programul de iarnă în domeniul energetic pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și stabilitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 15 noiembrie 2016-15 martie 2017, precum și alte măsuri privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național și a Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului Electroenergetic Național, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 142/03.12.2014 și se aplică în situații de urgență apărute în funcționarea (echilibrarea) SNT și a SEN, în perioada menționată în HG, având rolul de a asigura pentru grupurile energetice incluse în Anexa 1A din HG, pornirea și/sau trecerea de la funcționarea pe gaze naturale la cea pe păcură pentru ca acestea să poată fi utilizate în echilibrarea corespunzătoare a SEN și în degrevarea SNT de consumul corespunzător de gaze naturale în situații critice și pentru asigurarea condițiilor necesare prin care aceste grupuri să asigure rezerva terțiară lentă suplimentară pe bază de combustibil alternativ (păcură) prevăzută în HG.

CNTEE TRANSELECTRICA SA

SNTGN TRANSGAZ SA

Ion – Toni TEAU, Președinte Directorat

Petru VĂDUVA, Director General

Octavian LOHAN, Membru Directorat

Mircea – Toma MODRAN, Membru Directorat

Întocmit

Virgiliu IVAN, Director UNO – DEN

Marius STROIA, Director Departament Operativ

Mihai CREMELINESCU, Director Direcția Operativă

Mihai PĂTĂRNICHE, Director Dispecerat
Național de Gaze Naturale

Încheiat în 2 (două) exemplare

Exemplar nr.: 2