

TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE

NEPTUN DEEP ȘI MINTIA

1	https://www.profit.ro/povesti-cu-profit/energie/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia-22201696
2	https://www.curs-valutar-bnr.ro/stiri/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia
3	https://banisiafaceri.ro/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia/
4	https://www.directmedia.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia/
5	https://economediamedia.ro/autostrada-evacuarii-gazului-din-marea-neagra-este-operationala-acum-asteapta-gazul-pe-care-sa-l-transporte.html
6	https://cotidianulhd.ro/transgaz-a-finalizat-conducta-care-va-alimenta-noua-centrala-de-la-mintia/
7	https://jurnalul.ro/stiri/observator/transgaz-finalizat-exploatare-conducte-tuzla-podisor-bacia-mintia-1012427.html
8	https://cursdeguvernare.ro/conducta-tuzla-podisor-gaze-marea-neagra-harta.html
9	https://www.ziaruldeiasi.ro/stiri/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-functiune-conducta-tuzla-podisor-care-va-prelua-gazele-din-marea-neagra--1804370.html
10	https://www.followthemoney.ro/transgaz-a-dat-in-folosinta-conducta-tuzla-podisor-destinata-transportului-gazelor-din-marea-neagra/
11	https://incomemagazine.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia/
12	https://radiogoldfm.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia/

13	https://www.mediafax.ro/economic/transgaz-anunta-oficial-finalizarea-a-doua-conducte-strategice-neptun-deep-si-mintia-ion-sterian-va-duce-la-cresterea-securitatii-energetice-a-romaniei-si-a-regiunii-23626960
14	https://primanews.ro/stiri/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia-22201969
15	https://www.astazi.ro/stiri/stire-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia-260245329.html

1. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE NEPTUN DEEP ȘI MINTIA

<https://www.profit.ro/povesti-cu-profit/energie/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia-22201696>

Compania de stat Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească, precum și a celei care va alimenta cu gaze noua centrală de generare de energie electrică de la Mintia, de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană.

Dat fiind faptul că cele 2 conducte au și fost încărcate cu gaze, în primă etapă, Transgaz a anunțat totodată modificarea limitelor de funcționare ale SNT, începând cu data de 20 octombrie. Astfel, din 20 octombrie, volumul efectiv de gaze din sistem necesar funcționării optime a acestuia crește de la 85-88 milioane metri cubi la 92-95 milioane metri cubi. Pentru o stare normală a SNT, limitele cresc de la 78-85 sau 88-91 milioane mc la 85-92 sau 95-98 milioane mc.

Nivelurile de declanșare a stării de pre-alertă se majorează de la 73-78 sau 91-93 milioane mc la 80-85 sau 98-100 milioane mc, iar cele pentru starea de alertă – de la sub 73 sau peste 93 milioane mc la sub 80 sau peste 100 milioane mc. "Menționăm faptul că modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte: - Conducta 28" Băcia - Mintia, lungime 26,5 km; - Conducta 48"/40" Tuzla - Cobadin - Podișor, lungime 32,4 km/275,9 km; și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane: - tronsonul de conductă 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 milioane metri cubi; - tronsonul de conductă 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 milioane metri cubi", a transmis Transgaz.

Modificarea limitelor de funcționare a SNT a fost efectuată în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile, gazelor naturale și hidrogenului și cele ale procedurii interne PP DH 02 – Limite de funcționare ale SNT, a precizat compania. Pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara.

Pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara.

Prima turbină a noii centrale electrice de la Mintia va intra în teste în luna ianuarie a anului viitor, a anunțat în septembrie președintele Consiliului Județean Hunedoara, Laurențiu Nistor, la finalul unei întâlniri de lucru pe care a avut-o pe șantierul centralei cu conducerea dezvoltatorului Mass Global Energy Rom și cu reprezentanții Transgaz și Transelectrica. După cum a relatat Profit.ro, pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a sistemului energetic național (SEN), chiar și la apariția unor situații limită, conform scenariilor evaluate de Dispecerul Energetic Național (DEN), operatorul de transport și de sistem Transelectrica consideră necesară, printre altele, punerea în funcțiune în această iarnă a primei turbine pe gaz din centrala electrică de la Mintia, de aproximativ 600 MW, cu asigurarea furnizării de gaze naturale către aceasta.

De asemenea, Transgaz mai are încă în lucru conectarea gazoductului Tuzla-Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea-Negru Vodă, precum și un proiect de înlocuire a unui tronson de 270 de metri de conductă din gazoductul Tuzla-Podișor, în zona în care acesta se intersectează cu Autostrada Litoralului. Producția de gaze naturale din perimetrul offshore Neptun Deep, concesionat de OMV Petrom și Romgaz, este așteptată să înceapă în 2027.

2. ULTIMA ORA TRANSGAZ A FINALIZAT SI PUS IN EXPLOATARE CONDUCTELE NEPTUN DEEP SI MINTIA - STIRE PE SCURT

<https://www.curs-valutar-bnr.ro/stiri/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia>

Compania de stat Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din

Marea Neagră românească, precum și a celei care va alimenta cu gaze noua centrală de generare de energie electrică de la Mintia, de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană. (Preluare Profit.ro)

3. ULTIMA ORĂ TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE NEPTUN DEEP ȘI MINTIA

<https://banisiafaceri.ro/ultima-ora-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia/>

Compania de stat Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească, precum și a celei care va alimenta cu gaze noua centrală de generare de energie electrică de la Mintia, de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană. (Preluare Profit.ro)

4. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE NEPTUN DEEP ȘI MINTIA

<https://www.directmedia.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia/>

Compania de stat Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească, precum și a celei care va alimenta cu gaze noua centrală de generare de energie electrică de la Mintia, de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană.

Dat fiind faptul că cele 2 conducte au și fost încărcate cu gaze, în primă etapă, Transgaz a anunțat totodată modificarea limitelor de funcționare ale SNT, începând cu data de 20 octombrie.

Astfel, din 20 octombrie, volumul efectiv de gaze din sistem necesar funcționării optime a acestuia crește de la 85-88 milioane metri cubi la 92-95 milioane metri cubi. Pentru o stare normală a SNT, limitele cresc de la 78-85 sau 88-91 milioane mc la 85-92 sau 95-98 milioane mc.

Nivelurile de declanșare a stării de pre-alertă se majorează de la 73-78 sau 91-93 milioane mc la 80-85 sau 98-100 milioane mc, iar cele pentru starea de alertă – de la sub 73 sau peste 93 milioane mc la sub 80 sau peste 100 milioane mc.

"Menționăm faptul că modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28" Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- Conducta 48"/40" Tuzla – Cobadin – Podișor, lungime 32,4 km/275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 milioane metri cubi;
- tronsonul de conductă 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 milioane metri cubi", a transmis Transgaz.

Modificarea limitelor de funcționare a SNT a fost efectuată în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile, gazelor naturale și hidrogenului și cele ale procedurii interne PP DH 02 – Limite de funcționare ale SNT, a precizat compania.

Pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara.

Prima turbină a noii conducte de la Mintia va intra în teste în luna ianuarie a anului viitor, a anunțat în septembrie președintele Consiliului Județean Hunedoara, Laurențiu Nistor, la finalul unei întâlniri de lucru pe care a avut-o pe șantierul centralei cu conducerea dezvoltatorului Mass Global Energy Rom și cu reprezentanții Transgaz și Transelectrica.

De asemenea, Transgaz mai are încă în lucru conectarea gazoductului Tuzla-Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea-Negru Vodă, precum și un proiect de înlocuire a unui tronson de 270 de metri de conductă din gazoductul Tuzla-Podișor, în zona în care acesta se intersectează cu Autostrada Litoralului.

Producția de gaze naturale din perimetrul offshore Neptun Deep, concesionat de OMV Petrom și Romgaz, este așteptat să înceapă în 2027.

5. „AUTOSTRADA EVACUĂRII GAZULUI” DIN MAREA NEAGRĂ ESTE OPERAȚIONALĂ. ACUM AȘTEAPTĂ GAZUL PE CARE SĂ-L TRANSPORTE

<https://economy.ro/autostrada-evacuarii-gazului-din-marea-neagra-este-operationala-acum-asteapta-gazul-pe-care-sa-l-transporte.html>

Conducta Tuzla-Podișor, care are ca scop să evacueze în Sistemul Național de Transport gazul ce va fi extras din zăcămintul Neptun Deep din Marea Neagră de către Petrom și Romgaz, este operațională.

Operațională este și conducta Băcia-Mintia, care va alimenta cu gaz viitoarea termocentrală Mintia de 1.700 MW, pe care o are în construcție un investitor irakeian.

Informațiile apar într-o comunicare Transgaz care arată că Sistemul Național de Transport Gaze (SNT) are noi limite de funcționare, începând din 20 octombrie, pentru că mai multe conducte care transportă gaz au intrat în funcțiune.

Potrivit unui comunicat al Transgaz, starea optimă de funcționare a SNT este între 92-95 milioane metri cubi, starea normală este între 85-92 milioane metri cubi și 95-98, starea de prealertă este între 80-85 milioane metri cubi și 98-100 milioane, iar starea de alertă intervine la mai puțin de 80 milioane metri cubi în SNT sau mai mult de 100 de milioane.

Alerta se referă la existența, într-un anumit moment, a unei cantități de gaze prea mari sau prea mici, față de limitele de funcționare în siguranță a SNT.

„Menționăm faptul că, modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28” Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- Conducta 48”/40” Tuzla – Cobadin – Podișor(autostrada evacuării gazului din Marea Neagră – n.r.), lungime 32,4 km / 275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40” Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 mil. mc;
- tronsonul de conductă 28” Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 mil. mc”, transmite Transgaz.

Petrom și Romgaz sunt asociați în concesiunea perimetrului Neptun Deep, din Marea Neagră, cu rezerve estimate de 100 miliarde metri cubi. Potrivit anunțurilor Petrom, operatorul de proiect, primele cantități ar urma să fie extrase începând cu 2027.

Potrivit legii, statul român ar avea drept de preempțiune la achiziția gazului extras din Marea Neagră. Autoritatea desemnată este "Rezervele de Stat". Beneficiarii gazului din Marea Neagră, Petrom și Romgaz, ar trebui mai întâi să ofere aceste cantități Rezervelor Statelor și, numai dacă autoritatea de stat refuză să cumpere, se pot orienta către alți clienți, interni sau externi.

Directorul Petrom, Christina Verchere, a declarat recent că societatea pe care o reprezintă a încheiat câteva contracte pentru vânzarea de gaz din Neptun Deep, fără a numi companiile cliente. Ce știm, încă de anul trecut, că, printre clienții care și-au accontat deja gaz din Marea Neagră, se numără nemții de la Uniper, pentru o cantitate totală de 1,6 miliarde de metri cubi.

6. TRANSGAZ A FINALIZAT CONDUCTA CARE VA ALIMENTA NOUA CENTRALĂ DE LA MINTIA

<https://cotidianulhd.ro/transgaz-a-finalizat-conducta-care-va-alimenta-noua-centrala-de-la-mintia/>

Compania de stat Transgaz a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a două conducte majore care vor asigura transportul gazelor naturale atât din perimetrul offshore Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească, cât și către noua centrală electrică de la Mintia, județul Hunedoara, cu o capacitate de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană.

Noile conducte au fost deja încărcate cu gaze, iar Transgaz a comunicat că, începând cu 20 octombrie, vor fi modificate limitele de funcționare ale Sistemului Național de Transport (SNT). Astfel, volumul efectiv de gaze necesar funcționării optime crește de la 85-88 milioane metri cubi la 92-95 milioane metri cubi, iar limitele pentru starea normală, pre-alertă și alertă au fost ajustate corespunzător.

Conductele puse în funcțiune includ:

- 28" Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- 48"/40" Tuzla – Cobadin – Podișor, lungime 32,4 km / 275,9 km.

În prima etapă, tronsonul Cobadin – Podișor a fost încărcat cu 6,8 milioane metri cubi de gaze, iar tronsonul Băcia – Mintia cu 0,2 milioane metri cubi.

Pentru a asigura alimentarea completă a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare de circa 100 de metri între gazoductul BRUA

și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara.

Prima turbină a noii centrale electrice de la Mintia va intra în teste în ianuarie 2026, a anunțat președintele Consiliului Județean Hunedoara, Laurențiu Nistor, după o vizită pe șantier împreună cu reprezentanți ai Mass Global Energy Rom, Transgaz și Transelectrica. Transelectrica consideră că punerea în funcțiune a turbinei pe gaz de aproximativ 600 MW în această iarnă este necesară pentru a menține un nivel suficient de siguranță energetică în Sistemul Energetic Național.

În paralel, Transgaz lucrează la conectarea gazoductului Tuzla – Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea – Negru Vodă și la înlocuirea unui tronson de 270 de metri al gazoductului, în zona intersectării cu Autostrada Litoralului.

Producția de gaze din perimetrul Neptun Deep, concesionat de OMV Petrom și Romgaz, este așteptată să înceapă în 2027, ceea ce va permite alimentarea noii centrale de la Mintia și consolidarea securității energetice a României.

7. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE TUZLA-PODIȘOR ȘI BĂCIA-MINTIA

<https://jurnalul.ro/stiri/observator/transgaz-finalizat-exploatare-conducte-tuzla-podisor-bacia-mintia-1012427.html>

Compania Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei Tuzla-Podișor care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească. De asemenea, a devenit operațională și conducta Băcia-Mintia, care va alimenta cu gaz viitoarea termocentrală Mintia de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană. Potrivit unei comunicări a Transgaz, Sistemul Național de Transport Gaze (SNT) are noi limite de funcționare, începând din 20 octombrie, pentru că mai multe conducte care transportă gaz au intrat în funcțiune. starea optimă de funcționare a SNT este între 92-95 milioane metri cubi, starea normală este între 85-92 milioane metri cubi și 95-98, starea de prealertă este între 80-85 milioane metri cubi și 98-100 milioane, iar starea de alertă intervine la mai puțin de 80 milioane metri cubi în SNT sau mai mult de 100 de milioane.

Alerta se referă la existența, într-un anume moment, a unei cantități de gaze prea mari sau prea mici, față de limitele de funcționare în siguranță a SNT.

„Menționăm faptul că, modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28" Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- Conducta 48"/40" Tuzla – Cobadin – Podișor(autostrada evacuării gazului din Marea Neagră – n.r.), lungime 32,4 km / 275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 mil. mc;
- tronsonul de conductă 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 mil. mc", arată Transgaz.

Ce mai este de făcut

Petrom și Romgaz sunt asociați în concesiunea perimetrului Neptun Deep, din Marea Neagră, cu rezerve estimate de 100 miliarde metri cubi. Potrivit anunțurilor Petrom, operatorul de proiect, primele cantități ar urma să fie extrase începând cu 2027. Transgaz mai are încă în lucru conectarea gazoductului Tuzla-Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea-Negru Vodă, precum și un proiect de înlocuire a unui tronson de 270 de metri de conductă din gazoductul Tuzla-Podișor, în zona în care acesta se intersectează cu Autostrada Litoralului.

De asemenea, pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara. Prima turbină a noii centrale electrice de la Mintia va intra în teste în luna ianuarie a anului viitor.

8. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN FUNCȚIUNE CONDUCTA TUZLA – PODIȘOR, CARE VA PRELUA GAZELE DIN MAREA NEAGRĂ

<https://cursdeguvernare.ro/conducta-tuzla-podisor-gaze-marea-neagra-harta.html>

Transgaz (TNG), operatorul sistemului național de transport gaze naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductelor Tuzla – Podișor și Băcia – Mintia, două dintre cele mai importante proiecte de dezvoltare a sistemului național de transport gaze.

Conducta Tuzla – Podișor face legătura între resursele de gaze naturale exploatate din perimetrul Neptun Deep și coridorul BRUA, asigurându-se astfel posibilitatea

transportului gazelor naturale din Marea Neagră prin interconectările existente, în timp ce Băcia – Mintia va alimenta noua centrală electrică pe gaz de la Mintia, cu capacitate de peste 1.700 de MW – cea mai mare din UE.

Cele două conducte au fost încărcate cu gaz, ceea ce a necesitat modificarea parametrilor de funcționare ai sistemului național de transport gaze naturale (SNT).

Tuzla – Podișor va prelua și transporta gazele din Marea Neagră, care vor începe să fie extrase din 2027

Finalizarea și punerea în funcțiune a fost semnalată de companie printr-un comunicat publicat miercuri pe site-ul propriu prin care anunța noile limite de funcționare ale SNT. De notat totuși că comunicatul nu a fost publicat pe site-ul Bursei de Valori București (BVB).

”Menționăm faptul că, modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28” Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;

- Conducta 48”/40” Tuzla – Cobadin – Podișor, lungime 32,4 km / 275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40” Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 mil. mc;

- tronsonul de conductă 28” Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 mil. mc”, se arată în comunicatul companiei.

”Limitele de funcționare se actualizează funcție de dezvoltarea infrastructurii de transport a SNT și necesitatea realizării unor noi scenarii de transport”, mai arată Transgaz în comunicat.

Proiectul „Conductă de transport gaze naturale Marea Neagră-Podișor” este parte din Planul de dezvoltare al SNT pe următorii 10 ani, a fost inclus pe lista de proiecte de interes comun ale UE și a fost depus pentru finanțare prin Fondul de Modernizare, obținând o finanțare de 85 milioane euro.

Conducta este amplasată în zona de sud-est a țării și traversează 3 județe: Constanța, Călărași și Giurgiu, respectiv 42 de unități administrativ teritoriale.

9. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN FUNCȚIUNE CONDUCTA TUZLA – PODIȘOR, CARE VA PRELUA GAZELE DIN MAREA NEAGRĂ

<https://www.ziaruldeiasi.ro/stiri/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-functiune-conducta-tuzla-podisor-care-va-prelua-gazele-din-marea-neagra--1804370.html>

Transgaz (TNG), operatorul sistemului național de transport gaze naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductelor Tuzla – Podișor și Băcia – Mintia, două dintre cele mai importante proiecte de dezvoltare a sistemului național de transport gaze, scrie [cursdeguvernare.ro](https://www.cursdeguvernare.ro).

Conducta Tuzla – Podișor face legătura între resursele de gaze naturale exploatare din perimetrul Neptun Deep și coridorul BRUA, asigurându-se astfel posibilitatea transportului gazelor naturale din Marea Neagră prin interconectările existente, în timp ce Băcia – Mintia va alimenta noua centrală electrică pe gaz de la Mintia, cu capacitate de peste 1.700 de MW – cea mai mare din UE, arată [cursdeguvernare.ro](https://www.cursdeguvernare.ro).

Cele două conducte au fost încărcate cu gaz, ceea ce a necesitat modificarea parametrilor de funcționare ai sistemului național de transport gaze naturale (SNT).

Mai mult pe [cursdeguvernare.ro](https://www.cursdeguvernare.ro).

10. TRANSGAZ A DAT ÎN FOLOSINȚĂ CONDUCTA TUZLA – PODIȘOR, DESTINATĂ TRANSPORTULUI GAZELOR DIN MAREA NEAGRĂ

<https://www.followthemoney.ro/transgaz-a-dat-in-folosinta-conducta-tuzla-podisor-destinata-transportului-gazelor-din-marea-neagra/>

Finalizarea conductei Tuzla – Podișor

Transgaz (TNG), operatorul sistemului național de transport gaze naturale din România, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei Tuzla – Podișor, un proiect esențial pentru dezvoltarea infrastructurii de transport gaze. Această conductă are rolul de a conecta resursele de gaze naturale din perimetrul Neptun Deep cu coridorul BRUA, facilitând astfel transportul gazelor din Marea Neagră.

Detalii despre proiect

Conducta Tuzla – Podișor, de 275,9 km lungime, a fost realizată pentru a sprijini interconectările existente și pentru a asigura un flux eficient de gaze naturale către piețele interne și externe. Proiectul face parte din Planul de dezvoltare al SNT pe următorii 10 ani

și a fost inclus pe lista proiectelor de interes comun ale Uniunii Europene, beneficiind de o finanțare de 85 de milioane de euro din Fondul de Modernizare.

Modificarea sistemului național de transport

Odată cu finalizarea conductei, sistemul național de transport gaze naturale (SNT) a suferit modificări ale parametrilor de funcționare. Conducta a fost încărcată cu gaz, iar Transgaz a actualizat limitele de funcționare în funcție de dezvoltarea infrastructurii și de necesitatea unor noi scenarii de transport.

Impactul asupra energiei electrice

În paralel, Transgaz a finalizat și conducta Băcia – Mintia, care va alimenta noua centrală electrică pe gaz de la Mintia, având o capacitate de peste 1.700 MW, cea mai mare din Uniunea Europeană. Această infrastructură va contribui semnificativ la diversificarea surselor de energie și la securitatea energetică a regiunii.

Concluzie

Punerea în funcțiune a conductei Tuzla – Podișor reprezintă un pas important pentru România în direcția consolidării infrastructurii energetice și a diversificării surselor de gaze naturale, cu implicații semnificative pentru securitatea energetică a țării.

11. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE TUZLA-PODIȘOR ȘI BĂCIA-MINTIA

<https://incomemagazine.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia/>

Compania Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei Tuzla-Podișor care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească. De asemenea, a devenit operațională și conducta Băcia-Mintia, care va alimenta cu gaz viitoarea termocentrală Mintia de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană. Potrivit unei comunicări a Transgaz, Sistemul Național de Transport Gaze (SNT) are noi limite de funcționare, începând din 20 octombrie, pentru că mai multe conducte care transportă gaz au intrat în funcțiune. starea optimă de funcționare a SNT este între 92-95 milioane metri cubi, starea normală este între 85-92 milioane metri cubi și 95-98, starea de prealertă este între 80-85 milioane metri cubi și 98-100 milioane, iar starea de alertă intervine la mai puțin de 80 milioane metri cubi în SNT sau mai mult de 100 de milioane.

Alerta se referă la existența, într-un anume moment, a unei cantități de gaze prea mari sau prea mici, față de limitele de funcționare în siguranță a SNT.

„Menționăm faptul că, modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28" Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- Conducta 48"/40" Tuzla – Cobadin – Podișor(autostrada evacuării gazului din Marea Neagră – n.r.), lungime 32,4 km / 275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 mil. mc;
- tronsonul de conductă 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 mil. mc", arată Transgaz.

Ce mai este de făcut

Petrom și Romgaz sunt asociați în concesiunea perimetrului Neptun Deep, din Marea Neagră, cu rezerve estimate de 100 miliarde metri cubi. Potrivit anunțurilor Petrom, operatorul de proiect, primele cantități ar urma să fie extrase începând cu 2027. Transgaz mai are încă în lucru conectarea gazoductului Tuzla-Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea-Negru Vodă, precum și un proiect de înlocuire a unui tronson de 270 de metri de conductă din gazoductul Tuzla-Podișor, în zona în care acesta se intersectează cu Autostrada Litoralului.

De asemenea, pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara. Prima turbină a noii centrale electrice de la Mintia va intra în teste în luna ianuarie a anului viitor.

12. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE TUZLA-PODIȘOR ȘI BĂCIA-MINTIA

<https://radiogoldfm.ro/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia/>

Compania Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei Tuzla-Podișor care va prelua

gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească. De asemenea, a devenit operațională și conducta Băcia-Mintia, care va alimenta cu gaz viitoarea termocentrală Mintia de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană. Potrivit unei comunicări a Transgaz, Sistemul Național de Transport Gaze (SNT) are noi limite de funcționare, începând din 20 octombrie, pentru că mai multe conducte care transportă gaz au intrat în funcțiune. starea optimă de funcționare a SNT este între 92-95 milioane metri cubi, starea normală este între 85-92 milioane metri cubi și 95-98, starea de prealertă este între 80-85 milioane metri cubi și 98-100 milioane, iar starea de alertă intervine la mai puțin de 80 milioane metri cubi în SNT sau mai mult de 100 de milioane.

Alerta se referă la existența, într-un anume moment, a unei cantități de gaze prea mari sau prea mici, față de limitele de funcționare în siguranță a SNT.

„Menționăm faptul că, modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:

- Conducta 28" Băcia – Mintia, lungime 26,5 km;
- Conducta 48"/40" Tuzla – Cobadin – Podișor(autostrada evacuării gazului din Marea Neagră – n.r.), lungime 32,4 km / 275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conducta 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 mil. mc;
- tronsonul de conducta 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 mil. mc", arată Transgaz.

sursă: jurnalul.ro

13. TRANSGAZ ANUNȚĂ OFICIAL FINALIZAREA A DOUĂ CONDUCE STRATEGICE: NEPTUN DEEP ȘI MINTIA. ION STERIAN: „VA DUCE LA CREȘTEREA SECURITĂȚII ENERGETICE A ROMÂNIEI ȘI A REGIUNII”

<https://www.mediafax.ro/economic/transgaz-anunta-oficial-finalizarea-a-doua-conduce-strategice-neptun-deep-si-mintia-ion-sterian-va-duce-la-cresterea-securitatii-energetice-a-romaniei-si-a-regiunii-23626960>

Operatorul național de sistem și transport a gazelor naturale crește, începând de luni, 20 octombrie, limitele de funcționare ale sistemul național de transport (SNT), ca urmare a finalizării și încărcării în prima etapă a unor tronsoane a două dintre cele mai importante

gazoducte ale României. Este vorba de conducta Tuzla – Podișor, care va aduce gazele din proiectul de exploatare a gazelor din perimetrul de mare adâncime Neptun Deep, și conducta care aduce gazele la poarta viitoarei celei mai mari centrale electrice din Uniunea Europeană.

Dezvoltarea infrastructurii de transport al gazelor naturale și necesitatea realizării unor noi scenarii de transport și determină stabilirea unor noi limitele de funcționare ale sistemul național de transport (SNT), care vor fi în vigoare începând din 20 octombrie, după cum a anunțat Transgaz.

Șeful Transgaz: „Ne-am îndeplinit obligațiile”

Volumul efectiv de gaze naturale aflat la un moment dat în sistemul de conducte de transport gaze naturale operat de Transgaz, denumit în termeni de specialitate Line Pack (LP), este principalul indicator al stării SNT, iar creșterea infrastructurii de transport a dus la creșterea limitelor minime și maxime de funcționare cu aproximativ 7 milioane de metri cubi standard. Aceasta este cea de-a doua creșterea a limitelor minime și maxime de funcționare a SNT din acest an, care se adaugă celor 10 milioane de metri cubi standard cu care au fost majorate la jumătatea lunii aprilie.

„Finalizarea acestor obiective de investiții strategice va duce la creșterea nivelului de securitate energetică a României și a regiunii. Astfel, ne-am îndeplinit obligațiile față de consorțiul OMV – Petrom și Romgaz, în cazul conductei Tuzla – Podișor, pe care am presurizat-o cu gaze și a devenit și operațională, dar și față de investitorii irakieni care construiesc centrala electrică de cogenerare cu ciclu combinat de la Mintia, prin finalizarea conductei Băncia – Mincia, care va deservi și toate unitățile administrativ teritoriale din zonă, ca să se poată racorda la rețeaua de transport al gazelor naturale”, a declarat Ion Sterian, directorul general al Transgaz, pentru Mediafax.

Grupul Transgaz este controlat de statul român, prin Secretariatul General al Guvernului, care deține pachetul majoritar de acțiuni, 58,5%.

Proiectul de exploatare a gazelor naturale din adâncul Mării Negre, Neptun Deep, concesionat în cote egale de OMV – Petrom, care îl și operează, și Romgaz, reprezintă o investiție de 4 miliarde de euro. Producția este estimată să înceapă în 2027.

Centrala electrică de cogenerare cu ciclu combinat de la Mintia, cu o capacitate instalată de 1700 MW și un consum anual de 2,5 miliarde metri cubi de gaz, centrala de la Mintia va fi cel mai mare consumator de gaze, dar și cea mai mare unitate de producție de energie din România și cea mai mare centrală din Uniunea Europeană. Mass Global Energy este compania care investește 1,4 miliarde euro în centrala construită pe locul fostei termocentrale de la Mintia.

Care sunt noile limite de funcționare a SNT

Noile limite de funcționare ale (SNT) în funcție de Line Pack (LP), din 20 octombrie::

- Starea optimă a SNT: $LP = 92,0 \div 95,0 \text{ mil.Sm}^3 = 985.412.000 \div 1.017.545.000 \text{ kWh}$
- Starea normală a SNT: LP este cuprins între $85,0 \div 92,0 \text{ mil.Sm}^3 = 910.435.000 \div 985.412.000 \text{ kWh}$ sau LP este cuprins între $95,0 \div 98,0 \text{ mil.Sm}^3 = 1.017.545.000 \div 1.049.678.000 \text{ kWh}$
- Starea de prealertă a SNT: LP este cuprins între $80,0 \div 85,0 \text{ mil.Sm}^3 = 856.880.000 \div 910.435.000 \text{ kWh}$ sau LP este cuprins între $98,0 \div 100,0 \text{ mil.Sm}^3 = 1.049.678.000 \div 1.071.100.000 \text{ kWh}$
- Starea de alertă a SNT: $LP < 80,0 \text{ mil.Sm}^3 = 856.880.000 \text{ kWh}$ sau $LP > 100,0 \text{ mil.Sm}^3 = 1.071.100.000 \text{ kWh}$

Limitele actuale, în vigoare din 15 aprilie, sunt:

Astfel, începând de marți, limitele de funcționare ale SNT funcție de Line Pack, sunt:

- Starea optimă a SNT: $LP = 85,0 \div 88,0 \text{ mil.Sm}^3 = 910.435.000 \div 942.568.000 \text{ kWh}$ (în creștere de la $LP = 75,0 \div 78,0 \text{ mil.Sm}^3 = 803.325.000 \div 835.458.000 \text{ kWh}$)
- Starea normală a SNT: LP este cuprins între $78,0 \div 85,0 \text{ mil.Sm}^3 = 835.458.000 \div 910.435.000 \text{ kWh}$ sau LP este cuprins între $88,0 \div 91,0 \text{ mil.Sm}^3 = 942.568.000 \div 974.701.000 \text{ kWh}$
- Starea de prealertă a SNT: LP este cuprins între $73,0 \div 78,0 \text{ mil.Sm}^3 = 781.903.000 \div 835.458.000 \text{ kWh}$ sau LP este cuprins între $91,0 \div 93,0 \text{ mil.Sm}^3 = 974.701.000 \div 996.123.000 \text{ kWh}$
- Starea de alertă a SNT: $LP < 73 \text{ mil. Sm}^3 = 781.903.000 \text{ kWh}$ sau $LP > 93,0 \text{ mil.Sm}^3 = 996.123.000 \text{ kWh}$

14. TRANSGAZ A FINALIZAT ȘI PUS ÎN EXPLOATARE CONDUCTELE NEPTUN DEEP ȘI MINTIA

<https://primanews.ro/stiri/transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-neptun-deep-si-mintia-22201969>

Compania de stat Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din

Marea Neagră românească, precum și a celei care va alimenta cu gaze noua centrală de generare de energie electrică de la Mintia, de 1.800 MW, care va fi cea mai mare din Uniunea Europeană, scrie Profit.ro.

Dat fiind faptul că cele 2 conducte au și fost încărcate cu gaze, în primă etapă, Transgaz a anunțat totodată modificarea limitelor de funcționare ale SNT, începând cu data de 20 octombrie.

Astfel, din 20 octombrie, volumul efectiv de gaze din sistem necesar funcționării optime a acestuia crește de la 85-88 milioane metri cubi la 92-95 milioane metri cubi. Pentru o stare normală a SNT, limitele cresc de la 78-85 sau 88-91 milioane mc la 85-92 sau 95-98 milioane mc.

Nivelurile de declanșare a stării de pre-alertă se majorează de la 73-78 sau 91-93 milioane mc la 80-85 sau 98-100 milioane mc, iar cele pentru starea de alertă – de la sub 73 sau peste 93 milioane mc la sub 80 sau peste 100 milioane mc.

"Menționăm faptul că modificarea limitelor de funcționare ale SNT se datorează *finalizării și punerii în exploatare a următoarelor conducte:*

- Conducta 28" Băcia - Mintia, lungime 26,5 km;

- Conducta 48"/40" Tuzla - Cobadin - Podișor, lungime 32,4 km/275,9 km;

și încărcării în prima etapă a următoarelor tronsoane:

- tronsonul de conductă 40" Cobadin – Podișor cu o cantitate de 6,8 milioane metri cubi;
- tronsonul de conductă 28" Băcia – Mintia cu o cantitate de 0,2 milioane metri cubi", a transmis Transgaz.

Modificarea limitelor de funcționare a SNT a fost efectuată în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2024/1789 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 privind piețele interne ale gazelor din surse regenerabile, gazelor naturale și hidrogenului și cele ale procedurii interne PP DH 02 – Limite de funcționare ale SNT, a precizat compania.

Pentru alimentarea cu gaze a centralei de la Mintia, mai este necesară realizarea unei conducte de interconectare, de circa 100 de metri lungime, între gazoductul BRUA și conducta magistrală Vest II, pe tronsonul Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, județul Hunedoara.

Prima turbină a noii centrale electrice de la Mintia va intra în teste în luna ianuarie a anului viitor, a anunțat în septembrie președintele Consiliului Județean Hunedoara, Laurențiu

Nistor, la finalul unei întâlniri de lucru pe care a avut-o pe șantierul centralei cu conducerea dezvoltatorului Mass Global Energy Rom și cu reprezentanții Transgaz și Transelectrica.

După cum a relatat Profit.ro, pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a sistemului energetic național (SEN), chiar și la apariția unor situații limită, conform scenariilor evaluate de Dispecerul Energetic Național (DEN), operatorul de transport și de sistem Transelectrica consideră necesară, printre altele, punerea în funcțiune în această iarnă a primei turbine pe gaz din centrala electrică de la Mintia, de aproximativ 600 MW, cu asigurarea furnizării de gaze naturale către aceasta.

De asemenea, Transgaz mai are încă în lucru conectarea gazoductului Tuzla-Podișor la conductele de tranzit transbalcanic Isaccea-Negru Vodă, precum și un proiect de înlocuire a unui tronson de 270 de metri de conductă din gazoductul Tuzla-Podișor, în zona în care acesta se intersectează cu Autostrada Litoralului.

Producția de gaze naturale din perimetrul offshore Neptun Deep, concesionat de OMV Petrom și Romgaz, este așteptată să înceapă în 2027.

15. TRANSGAZ A FINALIZAT SI PUS IN EXPLOATARE CONDUCTELE TUZLA-PODISOR SI BACIA-MINTIA

<https://www.astazi.ro/stiri/stire-transgaz-a-finalizat-si-pus-in-exploatare-conductele-tuzla-podisor-si-bacia-mintia-260245329.html>

Compania Transgaz, operatorul sistemului național de transport (SNT) al gazelor naturale, a anunțat finalizarea și punerea în exploatare a conductei Tuzla-Podișor care va prelua gazele ce vor fi extrase din perimetrul offshore de producție Neptun Deep, cel mai mare din Marea Neagră românească. (Preluare incomemagazine.ro).