

BENEFICIAR

PROIECTANT



ROMPETROL ENERGY S.A.



**MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E)
"CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL – AREAL CORBU"**

Întocmit
Ing. Olga Petrov

Verificat:
Dr. Ing. Olivian Bîgioi

Ing. Dragomir

INDEX:

1. DENUMIREA PROIECTULUI.....	8
2. TITULAR.....	8
3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT	8
3.1. REZUMATUL PROIECTULUI.....	8
3.2. JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI	11
3.3. VALOAREA INVESTIȚIEI	12
3.4. PERIOADA DE IMPLEMENTARE PROPUȘĂ.....	12
3.5. PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE ȘI AMPLASAMENTE).....	12
3.6. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT, FORMELE FIZICE ALE PROIECTULUI (PLANURI, CLĂDIRI, ALTE STRUCTURI, MATERIALE DE CONSTRUCȚIE).....	12
3.7. SE PREZINTĂ ELEMENTELE SPECIFICE CARACTERISTICE PROIECTULUI PROPUS	13
3.7.1 Profilul și capacitățile de producție	13
3.7.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament	13
3.7.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea.	15
3.7.4 Materii prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora	15
3.7.5 Racordarea la rețelele de utilități existente în zonă	15
3.7.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției	16
3.7.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente	16
3.7.8 Resurse naturale folosite în construcție și funcționare	16
3.7.9 Metode folosite în construcție/demolare	17
3.7.10 Planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punere în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară.....	17
3.7.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate.....	18
3.7.12 Detalii privind alternative care au fost luate în considerare.....	18
3.7.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor).....	18



3.7.14	Alte autorizații cerute de proiect	19
4.	DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE	19
4.1.	PLANUL DE EXECUȚIE A LUCRĂRILOR DE DEMOLARE, DE REFACERE ȘI FOLOSIRE ULTERIOARĂ A TERENULUI	19
4.2.	DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI	19
4.3.	CĂI NOI DE ACCES SAU SCHIMBĂRI ALE CELOR EXISTENTE, DUPĂ CAZ	19
4.4.	METODE FOLOSITE ÎN DEMOLARE.....	19
4.5.	DETALII PRIVIND ALTERNATIVELE CARE AU FOST LUATE ÎN CONSIDERARE	19
4.6.	ALTE ACTIVITĂȚI CARE POT APĂREA CA URMARE A DEMOLĂRII (DE EXEMPLU ELIMINAREA DEȘEURILOR)	19
5.	DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI.....	20
5.1.	DISTANȚA FAȚĂ DE GRANIȚE PENTRU PROIECTELE CARE CAD SUB INCIDENȚA CONVENȚIEI PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI ÎN CONTEXT TRANSFRONTIERĂ, ADOPTATĂ LA ESPOO LA 25 FEBRUARIE 1991, RATIFICATĂ PRIN LEGEA NR. 22/2001, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE	20
5.2.	LOCALIZAREA AMPLASAMENTULUI ÎN RAPORT CU PATRIMONIUL CULTURAL POTRIVIT LISTEI MONUMENTELOR ISTORICE, ACTUALIZATĂ, APROBATĂ PRIN ORDINUL MINISTRULUI CULTURII ȘI CULTELOR NR.2314/2004, CU MODIFICĂRILE ULTERIOARE, ȘI REPERTORIULUI ARHEOLOGIC NAȚIONAL PREVĂZUT DE OG 43/2000 PRIVIND PROTECȚIA PATRIMONIULUI ARHEOLOGIC ȘI DECLARAREA UNOR SITURI ARHEOLOGICE CA ZONĂ DE INTERES NAȚIONAL, REPUBLICATĂ, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE.....	21
5.3.	HĂRȚI, FOTOGRAFII ALE AMPLASAMENTULUI CARE POT OFERI INFORMAȚII PRIVIND CARACTERISTICILE FIZICE ALE MEDIULUI, ATÂT NATURALE, CÂT ȘI ARTIFICIALE, ȘI ALTE INFORMAȚII.....	22
5.4.	COORDONATELE GEOGRAFICE ALE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, CARE VOR FI PREZENTATE SUB FORMĂ DE VECTOR DIGITAL CU REFERINȚĂ GEOGRAFICĂ, ÎN SISTEM DE PROIECȚIE NAȚIONALĂ STEREO 1970	23
5.5.	DETALII PRIVIND ORICE VARIANTĂ DE AMPLASAMENT CARE A FOST LUATĂ ÎN CONSIDERARE	26
6.	DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE	26
6.1.	PROTECȚIA CALITĂȚII APELOR	26
6.1.1	Sursele de poluații pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:.....	26

6.1.2	Stații și instalații de epurare sau preepurare a apelor uzate prevăzute:	27
6.2.	PROTECȚIA AERULUI	27
6.2.1	Sursele de poluați pentru aer, poluanți, surse de mirosuri	27
6.2.2	Instalații pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă	28
6.3.	PROTECȚIA ÎMPOTRIVA ZGOMOTULUI ȘI VIBRAȚIILOR	28
6.3.1	Sursele de zgomot și de vibrații	28
6.3.2	Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor	28
6.4.	PROTECȚIA ÎMPOTRIVA RADIAȚIILOR	29
6.4.1	Sursele de radiații	29
6.4.2	Amenajări și dotări pentru protecția împotriva radiațiilor	29
6.5.	PROTECȚIA SOLULUI ȘI A SUBSOLULUI	29
6.5.1	Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freactice și de adâncime	29
6.5.2	Lucrările și dotări pentru protecția solului și a subsolului	29
6.6.	PROTECȚIA ECOSISTEMELOR TERESTRE ȘI ACVATICE	30
6.6.1	Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect	30
6.6.2	Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate	30
6.7.	PROTECȚIA AȘEZĂRILOR UMANE ȘI A ALTOR OBIECTIVE DE INTERES PUBLIC.	30
6.7.1	Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumentele istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional etc	30
6.7.2	Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public	31
6.8.	PREVENIREA ȘI GESTIONAREA DEȘEURILOR GENERATE PE AMPLASAMENT ÎN TIMPUL REALIZĂRII PROIECTULUI/ÎN TIMPUL EXPLOATĂRII, INCLUSIV ELIMINAREA	31
6.8.1	Lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate	31
6.8.2	Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate	31
6.8.3	Planul de gestionare a deșeurilor	32
6.9.	GOSPODĂRIREA SUBSTANȚELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE	33
6.9.1	Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse	33
6.9.2	Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației	34
7.	DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT	36

7.1.	IMPACTUL ASUPRA POPULAȚIEI, SĂNĂȚĂȚII UMANE, BIODIVERSITĂȚII (ACORDĂND O ATENȚIE SPECIALĂ SPECIILOR ȘI HABITATELOR PROTEJATE), CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI A FAUNEI SĂLBATICE, TERENURILOR, SOLULUI, FOLOSINȚELOR, BUNURILOR MATERIALE, CALITĂȚII ȘI REGIMULUI CANTITATIV AL APEI, CALITĂȚII AERULUI, CLIMEI (DE EXEMPLU, NATURA ȘI AMPLOAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ), ZGOMOTELOR ȘI VIBRAȚIILOR, PEISAJULUI ȘI MEDIULUI VIZUAL, PATRIMONIULUI ISTORIC ȘI CULTURAL ȘI ASUPRA INTERACȚIUNILOR DINTRE ACESTE ELEMENTE. NATURA IMPACTULUI (ADICĂ IMPACTUL DIRECT, INDIRECT, SECUNDAR, CUMULATIV, PE TERMEN SCURT, MEDIU ȘI LUNG, PERMANENT ȘI TEMPORAR, POZITIV ȘI NEGATIV)	36
7.2.	EXTINDEREA IMPACTULUI (ZONA GEOGRAFICĂ, NUMĂRUL POPULAȚIEI/HABITATELOR/ SPECIILOR AFECTATE)	36
7.3.	MAGNITUDINEA ȘI COMPLEXITATEA IMPACTULUI	37
7.4.	PROBABILITATEA IMPACTULUI	37
7.5.	DURATA, FRECVENȚA ȘI REVERSIBILITATEA IMPACTULUI	37
7.6.	MĂSURILE DE EVITARE, REDUCERE SAU AMELIORARE A IMPACTULUI SEMNIFICATIV ASUPRA MEDIULUI	37
7.7.	NATURA TRANS FRONTIERĂ A IMPACTULUI	40
8.	PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI	40
9.	LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/STRATEGII/DOCUMENTE DE PLANIFICARE	40
10.	LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	41
10.1.	DESCRIEREA LUCRĂRILOR NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	41
10.2.	LOCALIZAREA ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	41
10.3.	DESCRIEREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI A LUCRĂRILOR ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	41
10.4.	SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA ÎN MEDIU ÎN TIMPUL ORGANIZĂRII DE ȘANTIER	42
10.5.	DOTĂRI ȘI MĂSURI PREVĂZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANȚI ÎN MEDIU	42
11.	LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII, ÎN MĂSURA ÎN CARE ACESTE INFORMAȚII SUNT DISPONIBILE	43

11.1.	LUCRĂRI PROPUSE PENTRU REFACEREA AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII.....	43
11.2.	ASPECTE REFERITOARE LA PREVENIREA ȘI MODUL DE RĂSPUNS PENTRU CAZURI DE POLUĂRI ACCIDENTALE.....	44
11.3.	ASPECTE REFERITOARE LA ÎNCHIDEREA/ DEZAFECTAREA/ DEMOLAREA INSTALAȚIEI.....	44
12.	ANEXE - PIESE DESENATE.....	44
13.	PENTRU PROIECTELE CARE INTRĂ SUB INCIDENȚA PREVEDERILOR ART. 28 DIN OUG NR. 57/2007 PRIVIND REGIMUL ARIILOR NATURALE PROTEJATE, CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI FAUNEI SĂLBATICE, APROBATĂ CU MODIFICĂRI ȘI COMPLETĂRI PRIN LEGEA NR. 49/2011, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE:	45
13.1.	DESCRIEREA SUCCINTĂ A PROIECTULUI ȘI DISTANȚA FAȚĂ DE ARIA NATURALĂ PROTEJATĂ DE INTERES COMUNITAR, PRECUM ȘI COORDONATELE GEOGRAFICE (STEREO 70) ALE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI.....	45
13.2.	NUMELE ȘI CODUL ARIEI PROTEJATE DE INTERES COMUNITAR	46
13.3.	PREZENȚA ȘI EFECTIVELE/SUPRAFEȚELE ACOPERITE DE SPECII ȘI HABITATE DE INTERES COMUNITAR ÎN ZONA PROIECTULUI.....	46
13.4.	SE VA PRECIZA DACĂ PROIECTUL PROPUȘ NU ARE LEGĂTURĂ DIRECTĂ CU SAU NU ESTE NECESAR PENTRU MANAGEMENTUL CONSERVĂRII ARIEI NATURALE PROTEJATE DE INTERES COMUNITAR.....	46
13.5.	SE VA ESTIMA IMPACTUL POTENȚIAL AL PROIECTULUI ASUPRA SPECIILOR ȘI HABITATELOR DIN ARIA NATURALĂ PROTEJATĂ DE INTERES COMUNITAR.....	47
13.6.	ALTE INFORMAȚII PREVĂZUTE ÎN LEGISLAȚIA ÎN VIGOARE.....	47
14.	PENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE INFORMAȚII, PRELUATE DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE:	47
14.1.	LOCALIZAREA PROIECTULUI:	47
14.2.	INDICAREA STĂRII ECOLOGICE/POTENȚIALULUI ECOLOGIC ȘI STAREA CHIMICĂ A CORPULUI DE APĂ DE SUPRAFAȚĂ; PENTRU CORPUL DE APĂ SUBTERAN SE VA INDICA STAREA CANTITATIVĂ ȘI STAREA CHIMICĂ A CORPULUI DE APĂ	48
14.3.	INDICAREA OBIECTIVULUI/OBIECTIVELOR DE MEDIU PENTRU FIECARE CORP DE APĂ IDENTIFICAT, CU PRECIZAREA EXCEPȚIILOR APLICATE ȘI A TERMENELOR AFERENTE, DUPĂ CAZ	49

15. CRITERIILE PREVĂZUTE ÎN ANEXA NR. 3 LA LEGEA NR. 292/2018 PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI SE IAU ÎN CONSIDERARE , DACĂ ESTE CAZUL, ÎN MOMENTUL COMPILĂRII INFORMAȚIILOR ÎN CONFORMITATE CU PUNCTELE III-XIV	49
15.1. CARACTERISTICILE PROIECTULUI.....	49
15.2. AMPLASAREA PROIECTULUI.....	51
15.3. TIPURILE ȘI CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL.....	52

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 8 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	---

1. DENUMIREA PROIECTULUI

CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL – AREAL CORBU

2. TITULAR

Numele: ROMPETROL ENERGY S.A .

Adresa poștală: Bulevardul Năvodari, nr. 9A, loc. Năvodari, jud. Constanța

Nr. telefon, fax, adresa e-mail, adresa paginii de internet:

Tel: +40 372 61 24 06; +40 752 091 786

Fax: +40 241 48 62 04

E-mail: ioan.lazaroiu@rompetrol.com

Web: <https://kmginternational.com/kazakh-romanian-investment-fund/projects-portfolio>

Numele persoanelor de contact:

Director General: D-1 BUCUR BORIS IONEL

Responsabil pentru protecția mediului: D-na ALINA MARIA TIVICHI

Project Manager: Ioan Lazaroiu

3. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT

3.1. REZUMATUL PROIECTULUI

Proiectul analizat are ca obiect construirea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a centralei în cogenerare care se construiește (proiect în derulare) pe amplasamentul administrativ al comunei Corbu, în județul Constanța.

Alimentarea cu gaze naturale se va face din conductele:

-Petromar (conexiune /inteparea numita in planul de situatia cu TPM05)



-Transgaz (conexiune /inteparea numita in planul de situatia cu TPM06)

pe o conductă de Dn300, de cca. 4.0km din care 3.0km – areal Corbu.

În prezent, pe amplasamente, este în derulare proiectul general de construire centrală termică în cogenerare, care va utiliza ca și gaze de ardere/combustie un amestec de gaze naturale (80%) și gaze de rafinărie (max. 20%).

Instalația de alimentare cu gaze naturale a noii centrale în cogenerare face obiectul proiectului analizat. Instalația va furniza debitul (max. 40000Nm³/h) necesar funcționării centralei noi în cogenerare, care se construiește, și instalațiilor existente pe amplasamentul Rompetrol Energy, respectiv:

- 20000Nm³/h pentru turbinele noi pe gaz, GT1/2;
- 2 x 3750Nm³/h pentru generatoarele recuperatoare de abur noi HRSG1/2;
- 2 x 6500 Nm³/h pentru cazanele de abur existente.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 9 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	---

Cele două turbine pe gaz precum și cele două generatoare de abur cu recuperare de căldura prevăzute cu ardere suplimentară vor utiliza un combustibil mixt, alcătuit din gaz natural furnizat de Petromar sau Transgaz și gaze de rafinărie furnizate de către Rompetrol Rafinare SA punct de lucru Rafinăria Petromidia.

Alimentarea cu gaze naturale (obiectul prezentului document) se va face din două surse (pentru redundanță): de la conductele Petromar (conexiune TPM05) și Transgaz (conexiune TPM06). Alimentarea se va face pe conductă Dn300, cu debitul maxim de 40000Nm³/h de la Petromar și un debit total de 65000Nm³/h de la Transgaz (din care 40000Nm³/h pentru acest proiect și 25000Nm³/h pentru Rompetrol Rafinare, pentru un proiect ulterior care nu face obiectul prezentei lucrari). Presiunea gazelor naturale alimentate va fi de min.20barg.

Conducta va avea lungimea de 4.0km (3.0km- areal Corbu;). Conducta va fi în principal supraterană, suportată pe chituci la înălțimea de 1.0m-1.4m, cuprinzând și porțiuni subterane (aprox. 790m, din care 310m areal Corbu și).



Conducta de alimentare cu gaze naturale este prevăzută și cu lire pentru preluare dilatărilor termice și aceasta va avea traseul (galben) din figura următoare:



Fig. 1 – Amplasare conductă gaz natural

Sunt prevăzute două stații de reducere presiune și măsurare fiscală a gazelor naturale (SRM), câte unul pentru fiecare punct de alimentare (Petromar, respectiv Transgaz), amplasate în apropierea conexiunilor TPM05 respectiv TPM06. SRM-urile vor fi dotate cu echipamentele necesare monitorizării alimentării cu gaze naturale, respectiv:

- instalație de reglare a presiunii,
- instalație de măsurare automate cu sistem de măsurare și proving on-line a debitului,
- echipamente de măsurare a calității gazelor naturale: WDP, HCDP și compoziția gazului la nivel de C9+,

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 10 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	--

- sistem de control al procesului și achiziție de date,
- sistem de transmisie date către furnizor și către beneficiar,
- instalație de detectare, semnalizare și alarmare incendiu.

Informațiile de proces provenite de la stațiile de reglare și măsurare fiscală a gazelor vor fi preluate pe semnal unificat pe cabluri și digital pe comunicație în sistemele de control (DCS/SCADA) al centralei în cogenerare și la furnizorul de gaze naturale.

În stațiile de reducere presiune și măsură vor fi amplasate filtre cu accesoriile necesare pentru reținerea eventualului condensat/particule solide din gazul natural. Condensatul va fi colectat în vase dedicate, instalate subteran, aerisite în atmosferă.

După stațiile de măsură, cele două conducte (de la conexiune TPM05- Petromar, respectiv de la conexiunea TPM06 – Transgaz) se vor uni într-o conductă Dn300 către centrala în cogenerare. Poziția conductei în plan a fost astfel aleasă încât să respecte distanțele minime față de construcțiile noi și existente din zonă, așa cum sunt descrise mai jos



În arealul localității Corbu, de la punctele de racordare la furnizori, respectiv conexiunile TPM05 (Petromar), TPM06 (Transgaz), conductele de gaz natural Dn300 vor fi amplasate subteran, până la intrarea în stațiile de măsură aferente (lungime conducte: 130m de la Transgaz; 161m de la Petromar).

După stațiile de reglare și măsură conducta va fi pozată suprateran pe terenul concesionat de ROMPETROL ENERGY (traseu 1-2 în Planul de Situație- PS), pe chituci de 1.0-1.4m (în funcție de geometria terenului - pentru respectarea planeității conductei). Chitucii vor fi amplasați din 8m în 8m.

După schimbarea direcției (traseu 2-3 în PS) conducta se va supraînălța la min. 6m pe lângă bazinul de decantare ape menajere a ROMPETROL RAFINARE (ca măsură compensatorie pentru distanța mai mică, față de bazin, decât cea stabilită prin Ord.118/2018). După depășirea bazinului, conducta va reveni pe chituci, la aprox. 1m înălțime (traseul 3-4 în PS), va fi paralelă cu Drumul 3 (aprox. 300m) prin curtea Depozitului de țiței, va intersecta Drumul 8 spre Epurare - ROMPETROL RAFINARE (RR) și drumurile ramificate în suprapunere. Drumul 8 spre epurare se va dezafecta pentru a permite instalarea conductei și se va proiecta un drum nou care va se va racorda la Drumul 3. Noul drum va fi traversat subteran de conductă.

La ieșirea din Depozitul de țiței (traseu 4-5 în PS) conducta își va schimba direcția (la 90 grade), se va supraînălța la 6 m pe lângă bazinul de separare a RR (bazinul nu este utilizat în prezent și nu se va mai utiliza), va traversa Drumul de acces în Depozitul de țiței (traseu 5-6 în PS) la înălțimea de 6m pe o grindă susținută de 2 stâlpi, amplasați de o parte și de alta a drumului.

După schimbarea direcției (traseu 6-7 în PS), conducta coboară la aprox. 1m deasupra terenului, va fi dirijată prin spatele construcțiilor fostului GAZ, paralelă cu estacada de țiței care alimentează RR. Se păstrează distanța de siguranță față de conducta de țiței (min. 10 m conform Ord.118/2018). În continuare (traseu 7-8 în PS) conducta va ocoli două bazine dezafectate,

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 11 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

după care va fi instalată paralel cu culoarul de cabluri subterane de 110kV (traseu 8-9 în PS; pe o lungime aprox. de 320m), la distanța minimă de 17m de acesta. Conducta va traversa CANALUL (9-10 în PS) printre două conducte existente, susținute pe o grindă așezată pe doi stâlpi de o parte și de alta a canalului.

Pe traseul 10-11 conducta va traversa suprateran, paralel cu estacada existentă, la o distanță minimă de aceasta, pe fundații noi, până în punctul 11 unde va intra pe estacada existentă, va fi susținută pe estacada existentă aprox. 40m, după care va subtraversa drumul de acces în curtea centralei termice existente.

Din punctul 12, după subtraversarea drumului, conducta va fi pozată suprateran pe fundații noi, aprox. paralel cu căile ferate existente, cu respectarea distanței minime impuse de Ord.118/2018 , de 30m, până în punctul 13, aproape de podul care traversează căile ferate.



Din punctul 13, conducta va traversa subteran, intrând în arealul localității Năvodari, calea ferată și drumul spre Portul Midia (traseu 13-14 în PS).

Pentru edificare mai jos regasiti punctele in coordonate stereo 70:

ID	X(Nord)	Y(Est)
1	323860.875	793351.728
2	323687.616	793256.844
3	323595.065	793268.848
4	323332.318	793119.731
5	323355.442	793061.210
6	323325.761	793049.482
7	323375.167	792924.447
8	323350.952	792880.972
9	323097.128	792731.434
10	323062.599	792710.434
11	323186.852	792490.288
12	323204.831	792452.929
13	323545.017	791406.257

3.2. JUSTIFICAREA NECESITĂȚII PROIECTULUI

Proiectul se impune pentru modernizarea/înlocuirea centralelor termoelectrice îmbătrânite, mari consumatoare de combustibili și poluatoare cu centrale noi/modernizate care să asigure necesarul de abur și conformarea la cerințele impuse de “Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului”, privind emisiile industriale.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 12 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

O alternativă a sistemelor clasice, existente, de centrale termice o constituie centralele în cogenerare (energie termică și electrică) cu consum de gaze naturale/combustibile.

Implementarea sistemului de cogenerare prezintă o serie de avantaje, dintre care cele mai importante sunt:

- aplicarea în practică a celor mai moderne soluții energetice;
- utilizarea rațională a combustibilului;
- costuri de producție și exploatare mici;
- utilizarea energiei electrice pentru nevoile proprii și pomparea surplusului în sistemul energetic național, devenind astfel și producători de energie electrică, ceea ce conduce la eficientizarea investiției;
- emisii reduse de NOx, CO în gazele de ardere (prin echipamentele specifice de ultimă generație utilizate și prin utilizarea tehnologiei de ardere a gazelor combustibile), în concordanță cu legislația în vigoare (Legea 278/2013 privind emisiile industriale).

3.3. VALOAREA INVESTIȚIEI

Valoarea totală a investiției: 1.334.326 Euro

3.4. PERIOADA DE IMPLEMENTARE PROPUȘĂ

Martie 2021- iulie 2023

270 zile = execuție proiect



3.5. PLANȘE REPREZENTÂND LIMITELE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, INCLUSIV ORICE SUPRAFAȚĂ DE TEREN SOLICITATĂ PENTRU A FI FOLOSITĂ TEMPORAR (PLANURI DE SITUAȚIE ȘI AMPLASAMENTE)

- Plan de încadrare în zonă conductă de gaz natural și SM
– areal Corbu: RPE-34-YG-DDF-RIS-001
- Plan situație conductă de gaz natural și SRM: RPE-34-YG-DDF-RIS-012

3.6. DESCRIEREA CARACTERISTICILOR FIZICE ALE ÎNTREGULUI PROIECT, FORMELE FIZICE ALE PROIECTULUI (PLANURI, CLĂDIRI, ALTE STRUCTURI, MATERIALE DE CONSTRUCȚIE)

Formele fizice ale proiectului analizat sunt:

- Conductă nouă, Dn300, de alimentare cu gaz natural centrală în cogenerare, de la conductele de distribuție Transgaz / Petromar până la obiectiv;

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 13 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	--

- Suportți noi pentru suportare conductă de gaz natural;
- Stație SRM pentru reducere presiune și măsură fiscală gaz natural furnizat de Transgaz (M6);
- Stație SRM pentru reducere presiune și măsură fiscală gaz natural furnizat de Petromar (M5);
- Baterii de filtre cu separatoare, pentru filtrare/separare particule lichide/solide din gazul natural aprovizionat, dispuse în fiecare stație de măsură;
- Vase dedicate îngropate, cu pereți dublii, pentru descărcarea automată a lichidului/condensului separat în bateriile de filtrare;
- Sistem de control al procesului și transmitere date la furnizor și beneficiar;
- Robinete de ESD la intrare și ieșire din stațiile SRM;
- Echipamente pentru monitorizarea calității gazelor naturale.

3.7. SE PREZINTĂ ELEMENTELE SPECIFICE CARACTERISTICE PROIECTULUI PROPUS

3.7.1 Profilul și capacitățile de producție

Instalația de alimentare cu gaze naturale va furniza debitul (max. 40000Nm³/h) necesar funcționării centralei noi în cogenerare, care se va construi pe amplasamentul Rompetrol Energy S.A. și instalațiilor existente, respectiv:

- 20000Nm³/h pentru generatoarele noi cu turbine, GT1/2;
- 2 x 3750Nm³/h pentru cazanele de abur noi HRSG1/2;
- 2 x 6500 Nm³/h pentru cazanele de abur existente.



Alimentarea cu gaze naturale (obiectul prezentului document) se va face din două surse (pentru redundanță): de la conductele Petromar (conexiune TPM05) și Transgaz (conexiune TPM06). Alimentarea se va face pe conductă Dn300, cu debitul maxim de 40000Nm³/h de la Petromar și un debit total de 65000Nm³/h de la Transgaz (din care 40000Nm³/h pentru acest proiect și 25000Nm³/h pentru Rompetrol Rafinare, pentru un proiect ulterior).

3.7.2 Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament

Pe amplasamentul pe care funcționează în prezent Rompetrol Energy S.A., există o capacitate proiectată de:

- 310 t/h abur; 220 MWt
- 50 Gcal /h energie termică sub formă de apă fierbinte pentru termoficarea orașului Năvodari .

În prezent, pe amplasamente, este în derulare proiectul general de construire centrală termică în cogenerare, care va utiliza ca și gaze de ardere/combustie un amestec de gaze naturale

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 14 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

(80%) și gaze de rafinare (max. 20%).

În arealul localității Corbu, de la punctele de racordare la furnizori, respectiv conexiunile TPM05 (Petromar), TPM06 (Transgaz), conductele de gaz natural Dn300 vor fi amplasate subteran, până la intrarea în stațiile de măsură aferente (lungime conducte: 130m de la Transgaz; 161m de la Petromar).

După stațiile de reglare și măsură conducta va fi pozată suprateran pe terenul concesionat de ROMPETROL ENERGY (traseu 1-2 în Planul de Situație- PS), pe chituci de 1.0-1.4m (în funcție de geometria terenului - pentru respectarea planeității conductei). Chitucii vor fi amplasați din 8m în 8m.

După schimbarea direcției (traseu 2-3 în PS) conducta se va supraînălța la min. 6m pe lângă bazinul de decantare ape menajere a ROMPETROL RAFINARE (ca măsură compensatorie pentru distanța mai mică, față de bazin, decât cea stabilită prin Ord.118/2018). După depășirea bazinului, conducta va reveni pe chituci, la aprox. 1m înălțime (traseul 3-4 în PS), va fi paralelă cu Drumul 3 (aprox. 300m) prin curtea Depozitului de țiței, va intersecta Drumul 8 spre Epurare - ROMPETROL RAFINARE (RR) și drumurile ramificate în suprapunere. Drumul 8 spre epurare se va dezafecta pentru a permite instalarea conductei și se va proiecta un drum nou care va se va racorda la Drumul 3. Noul drum va fi traversat subteran de conductă.



La ieșirea din Depozitul de țiței (traseu 4-5 în PS) conducta își va schimba direcția (la 90 grade), se va supraînălța la 6 m pe lângă bazinul de separare a RR (bazinul nu este utilizat în prezent și nu se va mai utiliza), va traversa Drumul de acces în Depozitul de țiței (traseu 5-6 în PS) la înălțimea de 6m pe o grindă susținută de 2 stâlpi, amplasați de o parte și de alta a drumului.

După schimbarea direcției (traseu 6-7 în PS), conducta coboară la aprox. 1m deasupra terenului, va fi dirijată prin spatele construcțiilor fostului GAZ, paralelă cu estacada de țiței care alimentează RR. Se păstrează distanța de siguranță față de conducta de țiței (min. 10 m conform Ord.118/2018). În continuare (traseu 7-8 în PS) conducta va ocoli două bazine dezafectate, după care va fi instalată paralel cu culoarul de cabluri subterane de 110kV (traseu 8-9 în PS; pe o lungime aprox. de 320m), la distanța minimă de 17m de acesta. Conducta va traversa CANALUL (9-10 în PS) printre două conducte existente, susținute pe o grindă așezată pe doi stâlpi de o parte și de alta a canalului.

Pe traseul 10-11 conducta va traversa suprateran, paralel cu estacada existentă, la o distanță minimă de aceasta, pe fundații noi, până în punctul 11 unde va intra pe estacada existentă, va fi susținută pe estacada existentă aprox. 40m, după care va subtraversa drumul de acces în curtea centralei termice existente.

Din punctul 12, după subtraversarea drumului, conducta va fi pozată suprateran pe fundații noi, aprox. paralel cu căile ferate existente, cu respectarea distanței minime impuse de Ord.118/2018 , de 30m, până în punctul 13, aproape de podul care traversează căile ferate.

Din punctul 13, conducta va traversa subteran, intrând în arealul localității Năvodari,

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 15 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	--

calea ferată și drumul spre Portul Midia (traseu 13-14 în PS).

3.7.3 Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea.

Alimentarea cu gaze naturale se va face din conductele Petromar (conexiune TPM05) / Transgaz (conexiune TPM06) pe conductă Dn300, de cca. 4.0km din care 3.0km – areal Corbu.

Sunt prevăzute două stații de reglare și măsurare fiscală a gazelor naturale (SRM-uri), câte unul pentru fiecare punct de alimentare (Petromar și Transgaz), amplasate în apropierea conexiunilor TPM05 respectiv TPM06. La ieșirea din cele două SRM-uri conductele de gaz natural se unesc într-o conductă Dn300 spre centrala în cogenerare. Debitul maxim al conductei va fi de 40000Nm³ și presiunea de 20barg.

Conducta va fi în principal supratcrană, suportată pe chituci la înălțimea de 1.0m-1.4m, cuprinzând și câteva porțiuni subterane (aprox. 780m).

Conducta de alimentare cu gaze naturale este prevăzută cu lire pentru preluare dilatărilor termice.

3.7.4 Materii prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora

La **implementarea proiectului**, alimentarea cu carburanți (motorină, benzină) a mașinilor de transport materiale, se va asigura de la unitățile PECO specializate în distribuția acestor produse. Energia electrică necesară (la sudarea țevilor/fitingurilor) va fi produsă de un grup generatoare ale constructorului.

În funcționare se transportă:

- Gaze naturale – de la Petromar / Transgaz;

Capacitatea de transport gaze naturale va fi de aproximativ (40.000 Nm³/h), pentru a acoperi debitul pentru turbinele cu gaz (TG1/2), generatoarele de abur noi (HRSG1/2) și generatoarele de abur existente.

Energia electrică necesară alimentării celor două stații de reglare și măsurare (M5, M6) va fi asigurată din rețeaua de distribuție existentă pe platforma Petromidia și din sursă UPS.



3.7.5 Racordarea la rețelele de utilități existente în zonă

La realizarea proiectului sunt necesare următoarele utilități:

- energie electrică în operațiunea de sudare/lipire; va fi furnizată cu ajutorul unui grup de generatoare, prin grija executantului lucrărilor,
- apă pentru lucrările de construcție – din rețeaua existentă pe platforma Petromidia .

În timpul funcționării proiectului:

- se transportă gaze naturale – pentru alimentarea centralei în cogenerare;

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 16 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	---

Gazele naturale pentru noua centrală vor fi furnizate printr-o nouă conductă de aprox. 4,0km racordată la conductele Transgaz- conexiune TPM06 și Petromar- conexiune TPM05 (a se vedea fig. nr. 1.- cap.3.1.).

- se utilizează energie electrică în SRM-uri (M5, M6); Alimentarea cu energie electrică se va face din rețeaua de distribuție existentă pe platforma Petromidia și din sursă UPS.

3.7.6 Descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției

La finalizarea lucrărilor, organizarea de șantier va fi închisă, construcțiile și instalațiile vor fi demontate și evacuate de pe amplasament, iar amplasamentul va fi ecologizat astfel încât să fie adus la starea inițială.

Deșeurile rezultate în urma lucrărilor și depozitate temporar, în conformitate cu prevederile legale aplicabile, se vor colecta, transporta și valorifica/elimina prin firme specializate și autorizate pentru astfel de lucrări.

3.7.7 Căi noi de acces sau schimbări ale celor existente

Se vor utiliza căile de acces existente. Acolo unde se impune, se vor realiza căi noi de acces pentru intervenție facilă pentru mentenanță și în caz de incendiu/incidente.

3.7.8 Resurse naturale folosite în construcție și funcționare


Resursele naturale regenerabile/neregenerabile utilizate sunt:

- nisip, lemn – resurse folosite în construcție – vor fi asigurate de executant,
- solul – pe care vor fi amplasate echipamentele noi (SRM-urile, chitucii/stâlpii pentru amplasare conductă),
- apa – folosită în construcții,
- gazele naturale transportate (în funcționare); utilizate ulterior în procesul de combustie pentru furnizare energie termică și energie electrică.

Se vor utiliza, de asemenea, materiale conform cu reglementările naționale în vigoare, precum și legislației și standardelor naționale armonizate cu legislația U.E și combustibil motorină/benzină pentru utilajele și echipamentele de lucru.

Materialele utilizate la implementare proiectului sunt:

- Materiale de construcții: beton armat C30/37, beton egalizare C8/10, armătură BTS500, piatră, balast,
- Materiale de protecție elemente metalice: grund, vopsea,
- Conducte: oțel carbon,
- Profile metalice, tablă metalică, grătare zincate,

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 17 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

- Armături, fittinguri, garnituri, prezoane,
- Prefabricate/panouri sandwich pentru construcții ușoare,
- Materiale izolare termică: vată minerală,
- Tuburi protectoare pentru subtraversări.

3.7.9 Metode folosite în construcție/demolare

La implementarea proiectului se vor folosi următoarele tipuri de lucrări:

- Excavare teren în vederea realizării fundațiilor/șanțului pentru montaj conductă îngropată;
- Executare fundații din beton armat;
- Protejare elemente din beton, metal;
- Sudare pentru îmbinare conductă/elemente metalice;
- Acoperirea conductei cu pământ (în zonele de amplasare subterană a acesteia);
- Readucerea terenului la forma inițială după terminarea lucrărilor.

Proiectul nu implică lucrări de demolare.

3.7.10 Planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punere în funcțiune, exploatare, refaceare și folosire ulterioară



A. Faza de construcție

- Construire SRM-uri (M5, M6);
- Executare șanțuri pentru montaj conductă îngropată;
- Construire estacadă conductă cu suportți pentru suportare conducte alimentare cu gaze naturale;
- Montaj conducte transport gaze naturale;
- Montaj echipamente: filtre gaz;
- Montaj aparatură de măsură și control;
- Conexiune conductă nouă alimentare cu gaz natural a centralei în cogenerare la conductele de alimentare Transgaz, Petromar (conexiuni: TPM05, TPM06) și la beneficiar (conexiune TPM021);
- Executarea protecției anticorozive a elementelor din metal/beton;
- Acoperire conductă îngropată.

B. Faza de punere în funcțiune

Se fac toate verificările / probele la:

- Conductele/armăturile noi montate;
- Echipamentele noi;

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 18 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

C. Faza de exploatare

În faza de exploatare se vor verifica și controla:

- starea tehnică a echipamentelor,
- starea/etanșeitarea conductelor,
- parametrii de funcționare.

Se exploatează respectând prescripțiile tehnice și procedurile de lucru.

D. Faza de refacere și folosire ulterioară

- după încetarea activității, conducta de gaz natural va fi dezafectată; stâlpii/chitucii de susținere vor fi demolați; SRM-urile demolate și echipamentele aferente dezafectate;
- materialele rezultate vor fi evacuate de pe teren, conform procedurilor în vigoare;
- terenul va fi ecologizat și adus la starea de folosință anterioară.

3.7.11 Relația cu alte proiecte existente sau planificate

Linia de alimentare cu gaze naturale, care face obiectul prezentului proiect, va furniza gazele naturale necesare funcționării noii centrale în cogenerare (proiect în derulare) de pe amplasamentul Rompetrol Energy S.A.

Conducta de gaze naturale ca avea o lungime de cca 4.0 km din care 3.0 km-areal Corbu și 1.0 km-areal Navodari. Conducta va funcționa ca un tot unitar pentru transportul gazelor naturale.

De asemenea linia de alimentare cu gaze naturale va furniza debitul de 25000 Nm³/h pentru Rompetrol Rafinare S.A., pentru un proiect ulterior, care nu face parte din obiectul prezentului acord.



3.7.12 Detalii privind alternative care au fost luate în considerare

S-au analizat mai multe variante privind traseul conductei de gaz natural.

Alegerea traseului a fost condiționată de accesibilitatea la conductele de racordare TRANSGAZ/PETROMAR, de disponibilitatea terenului traversat, de geologia terenului, de minimizarea lungimii traseului coroborat cu optimizarea costurilor pentru implementare.

3.7.13 Alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor)

Prin realizarea investiției, în cadrul exploatării acesteia, se va desfășura activitatea de urmărire a funcționării echipamentelor și a parametrilor gazelor naturale/de combustie.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 19 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

3.7.14 Alte autorizații cerute de proiect

- Autorizație de construire
- Aviz ISU
- Aviz RAJA Constanța
- Aviz e-DISTRIBUȚIE
- Aviz Direcția Județeană pentru Cultură Constanța
- AVIZ SNTGN Transgaz
- AVIZ Ministerul Apărării Naționale – Statul Major al Apărării
- AVIZ CNCF “CFR” SA

4. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE DEMOLARE NECESARE

4.1. PLANUL DE EXECUȚIE A LUCRĂRILOR DE DEMOLARE, DE REFACERE ȘI FOLOSIRE ULTERIOARĂ A TERENULUI

Pentru instalarea conductei noi de alimentare cu gaze naturale nu se vor executa lucrări de demolare.

4.2. DESCRIEREA LUCRĂRILOR DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI

Nu este cazul.

4.3. CĂI NOI DE ACCES SAU SCHIMBĂRI ALE CELOR EXISTENTE, DUPĂ CAZ

Se vor utiliza căile de acces existente. Acolo unde se impune, se vor realiza căi noi de acces pentru intervenție facilă pentru mentenanță și în caz de incendiu/incidente.



4.4. METODE FOLOSITE ÎN DEMOLARE

Nu este cazul.

4.5. DETALII PRIVIND ALTERNATIVELE CARE AU FOST LUATE ÎN CONSIDERARE

Nu este cazul.

4.6. ALTE ACTIVITĂȚI CARE POT APĂREA CA URMARE A DEMOLĂRII (DE EXEMPLU ELIMINAREA DEȘEURILOR)

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 20 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

Nu este cazul.

5. DESCRIEREA AMPLASĂRII PROIECTULUI

Conducta de alimentare cu gaze naturale va fi amplasată, pe o lungime de aprox. 4km, de la conexiunea TPM05 cu conducta Petromar / conexiunea TPM06 cu conducta Transgaz, la Centrala nouă în cogenerare amplasată în județul Constanța, lângă orașul Năvodari, în zona industrială a orașului Năvodari, (a se vedea *Fig. 1- Amplasare conductă gaz natural*).

Conducta străbate o zonă în intravilanul localității Corbu (aprox. 3km)

În arealul localității Corbu, conducta va avea următoarele vecinătăți:

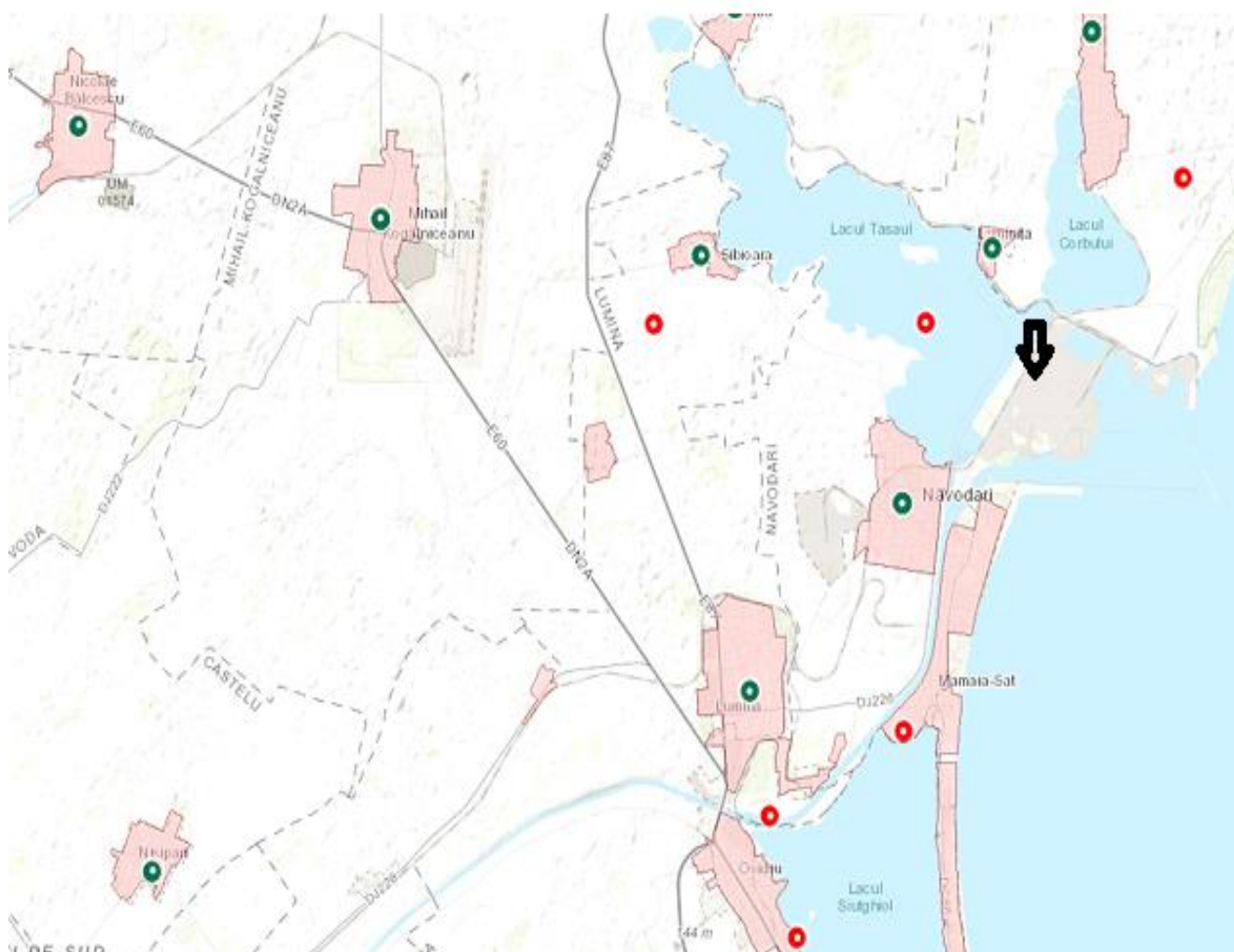
- în partea de Nord - Teren agricol,
- în partea de Est - Parc rezervoare țiței; O zonă de mlaștini, apoi Marea Neagră,
- în partea de Sud - Rafinăria Rompetrol,
- în partea de Vest - Lacul Tașaul (arie naturală protejată –SCI: ROSPA0060 Lacurile Tașaul – Corbu).

Conducta nu trece prin arie naturală protejată.



5.1. DISTANȚA FAȚĂ DE GRANIȚE PENTRU PROIECTELE CARE CAD SUB INCIDENȚA CONVENȚIEI PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI ÎN CONTEXT TRANSFRONTIERĂ, ADOPTATĂ LA ESPOO LA 25 FEBRUARIE 1991, RATIFICATĂ PRIN LEGEA NR. 22/2001, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE

Nu este aplicabil. Amplasamentul nu cade sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontalier, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001 cu modificările ulterioare.

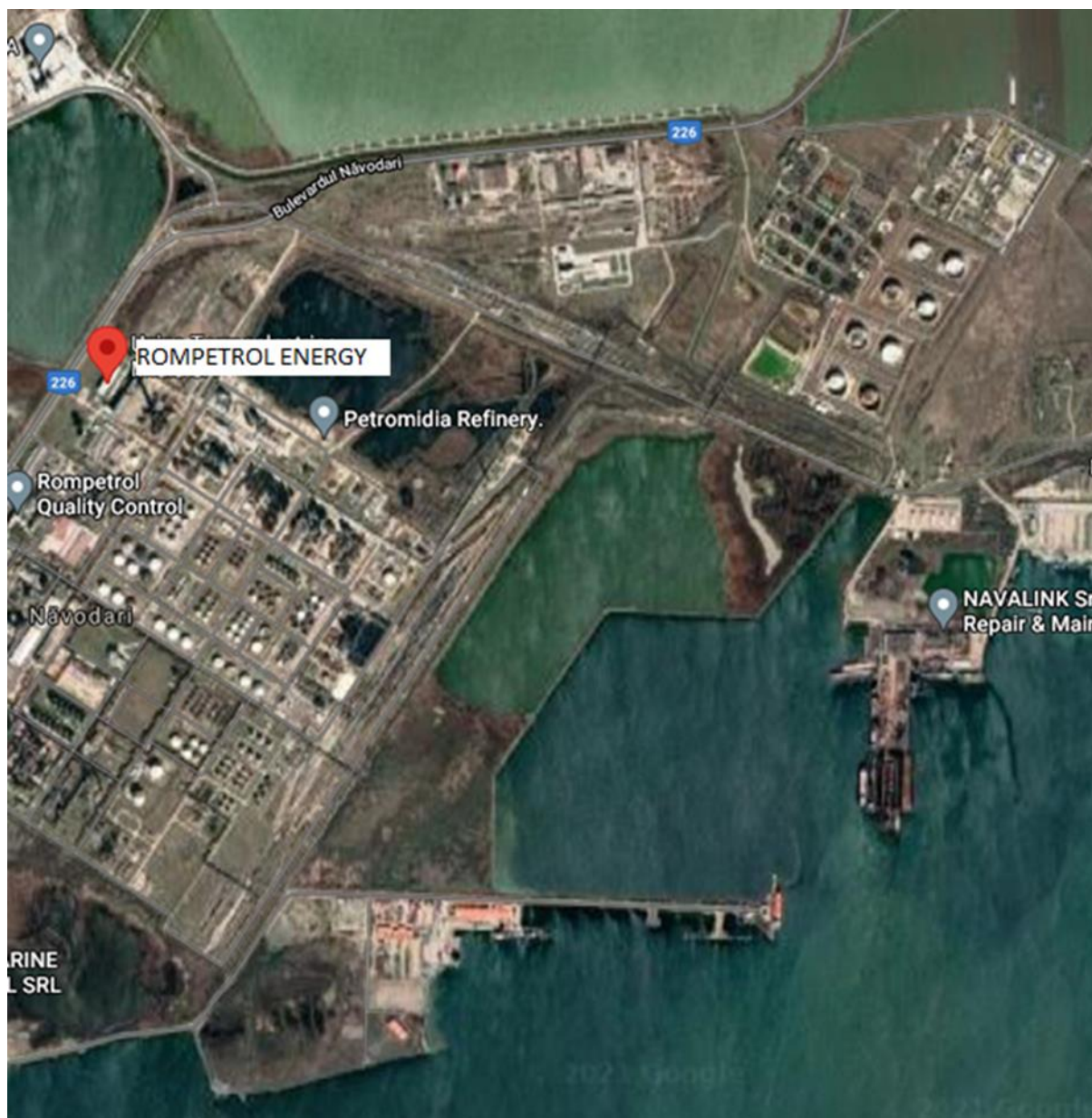
5.2. LOCALIZAREA AMPLASAMENTULUI ÎN RAPORT CU PATRIMONIUL CULTURAL POTRIVIT LISTEI MONUMENTELOR ISTORICE, ACTUALIZATĂ, APROBATĂ PRIN ORDINUL MINISTRULUI CULTURII ȘI CULTELOR NR.2314/2004, CU MODIFICĂRILE ULTERIOARE, ȘI REPERTORIULUI ARHEOLOGIC NAȚIONAL PREVĂZUT DE OG 43/2000 PRIVIND PROTECȚIA PATRIMONIULUI ARHEOLOGIC ȘI DECLARAREA UNOR SITURI ARHEOLOGICE CA ZONĂ DE INTERES NAȚIONAL, REPUBLICATĂ, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE




Sursa: site-ul Repertoriului arheologic național

-  - Situri arheologice fără localizare exactă
-  - Situri arheologice localizate exact

**5.3. HĂRȚI, FOTOGRAFII ALE AMPLASAMENTULUI CARE POT OFERI
INFORMAȚII PRIVIND CARACTERISTICILE FIZICE ALE MEDIULUI,
ATÂT NATURALE, CÂT ȘI ARTIFICIALE, ȘI ALTE INFORMAȚII**



 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 23 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

5.4. COORDONATELE GEOGRAFICE ALE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI, CARE VOR FI PREZENTATE SUB FORMĂ DE VECTOR DIGITAL CU REFERINȚĂ GEOGRAFICĂ, ÎN SISTEM DE PROIECȚIE NAȚIONALĂ STEREO 1970

Coordonatele amplasamentului (areal Corbu) în sistem stereo 1970 sunt redată în tabelul de mai jos:



Nr.	X (Nord)	Y (Est)
1	323908.740	793368.853
2	323912.900	793400.390
3	323914.929	793411.820
4	323915.145	793413.035
5	323905.257	793414.062
6	323915.010	793501.110
7	323875.746	793507.854
8	323870.139	793504.833
9	323863.102	793518.022
10	323846.579	793509.207
11	323862.780	793477.959
12	323880.206	793475.604
13	323871.114	793394.490
14	323873.477	793390.079
15	323873.620	793389.812
16	323663.830	793278.040
17	323641.191	793305.546
18	323636.914	793305.945
19	323596.740	793280.230
20	323593.270	793289.410
21	323592.459	793291.444
22	323578.522	793283.283
23	323570.563	793274.753
24	323315.833	793123.047
25	323336.349	793067.547
26	323306.787	793056.683
27	323365.735	792907.501
28	323104.178	792748.702
29	323102.143	792752.046
30	323085.300	792741.795

**MEMORIU TEHNIC ACORD
MEDIU CONFORM LEGE
292/2018
(Anexa 5E)
“CONSTRUIRE CONDUCTĂ
DE GAZ NATURAL- AREAL
CORBU”**

**Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76
Page : 24 OF 54
Date : 29.03.2022
Revision : B**

Nr.	X (Nord)	Y (Est)
31	323072.738	792734.149
32	323042.353	792715.656
33	323168.273	792497.332
34	323163.591	792494.075
35	323207.470	792420.769
36	323222.631	792395.441
37	323255.592	792350.175
38	323263.307	792329.409
39	323260.498	792309.337
40	323275.884	792205.520
41	323282.566	792204.541
42	323290.018	792162.021
43	323308.890	792112.856
44	323390.723	791923.173
45	323411.011	791893.358
46	323410.765	791876.717
47	323416.384	791863.692
48	323435.236	791787.525
49	323439.045	791775.194
50	323451.297	791730.333
51	323454.766	791708.588
52	323501.189	791521.305
53	323529.097	791408.721
54	323534.300	791389.422
55	323527.985	791387.637
56	323514.690	791383.880
57	323527.122	791366.170
58	323533.322	791369.525
59	323537.639	791371.861
60	323578.405	791423.105
61	323586.159	791432.852
62	323547.451	791458.877
63	323512.960	791598.286
64	323490.842	791687.685
65	323481.187	791712.273
66	323477.346	791712.881
67	323480.283	791730.361
68	323444.904	791873.319

Nr.	X (Nord)	Y (Est)
69	323308.632	792189.186
70	323307.048	792199.878
71	323303.998	792200.473
72	323305.641	792209.369
73	323290.301	792312.879
74	323295.289	792334.690
75	323279.838	792359.407
76	323264.056	792370.427
77	323246.879	792396.482
78	323248.617	792403.399
79	323243.132	792419.562
80	323233.375	792435.724
81	323204.647	792483.309
82	323201.844	792500.656
83	323133.959	792616.569
84	323123.300	792643.210
85	323100.100	792703.900
86	323097.828	792709.718
87	323345.594	792860.165
88	323357.596	792839.222
89	323419.718	792874.822
90	323390.980	792946.824
91	323384.164	792944.131
92	323375.028	792968.248
93	323345.402	793043.502
94	323356.230	793047.840
95	323363.279	793050.664
96	323349.736	793079.326
97	323351.485	793105.819
98	323349.610	793109.111
99	323352.071	793110.558
100	323350.722	793113.971
101	323584.750	793256.871
102	323588.231	793251.048
103	323618.877	793272.452
104	323633.384	793283.957
105	323642.456	793289.342
106	323645.287	793284.398

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 26 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

Nr.	X (Nord)	Y (Est)
107	323651.751	793279.619
108	323674.714	793240.604
109	323686.657	793247.149

5.5. DETALII PRIVIND ORICE VARIANTĂ DE AMPLASAMENT CARE A FOST LUATĂ ÎN CONSIDERARE

Au fost analizate mai multe variante de amplasare a conductei de gaze naturale. Alegerea traseului a fost condiționată de disponibilitate terenului traversat, de geografia/accesibilitatea terenurilor/suprafețelor străbătute și minimizarea lungimii conductei coroborat cu optimizarea costurilor pentru implementare.

6. DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI, ÎN LIMITA INFORMAȚIILOR DISPONIBILE

A. SURSE DE POLUANTI ȘI INSTALAȚII DE REȚINERE, EVACUARE ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

6.1. PROTECȚIA CALITĂȚII APELOR

6.1.1 Sursele de poluați pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:

➤ Pe perioada construcției

Pe parcursul lucrărilor se poate genera apă uzată menajeră, ape meteorice potențial contaminate (ca urmare a depozitării necorespunzătoare a deșeurilor de construcție, a pierderilor accidentale de produse petroliere de la mașini/utilaje).



Local, se vor lua toate măsurile pentru depozitarea corespunzătoare a deșeurilor rezultate din lucrările de construcții (pentru a preveni antrenarea acestora de precipitații în ape de suprafață sau freatică). Manipularea materialelor utilizate în timpul construcției se va realiza astfel încât să se evite antrenarea lor de către apele de precipitații.

Eventualele pierderi de produse petroliere de la utilaje/mașini vor fi colectate corespunzător, utilizând tăvițe, material absorbant, etc.

➤ Pe perioada de exploatare

Exploatarea conductei de gaze naturale nu implică generarea de ape uzate.

Pentru preluarea apelor meteorice de pe acoperișul stațiilor de reglare și măsură (SRM) au fost prevăzute jgheaburi și burlane care vor descărca apele în zona adiacentă, pietruită.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 27 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

6.1.2 Stații și instalații de epurare sau preepurare a apelor uzate prevăzute:

În cadrul proiectului analizat nu sunt prevăzute stații/instalații de preepurare/epurare dedicate, nefiind necesare.

Pe perioada construcției se vor lua toate măsurile specifice pentru depozitarea adecvată a materialelor de construcții și a deșeurilor rezultate, pentru a preîntâmpina afectarea calității apelor de suprafața sau freatică.

Apele uzate, menajere colectate în fosa septică dedicată vor fi vidanțate și evacuate de firme specializate, pe bază de contract.

6.2. PROTECȚIA AERULUI

6.2.1 Sursele de poluați pentru aer, poluanți, surse de mirosuri

➤ Pe perioada construcției

În perioada de implementare a proiectului, principalele surse de poluare a aerului sunt reprezentate de:

- Operațiile de transport, manipulare, depozitare materiale, ceea ce poate determina o creștere a concentrațiilor de pulberi în suspensie în zona afectată de lucrări; sursele se înscriu în categoria surselor nedirijabile.

- Procese de combustie determinate de funcționarea unor echipamente și utilaje angajate în executarea lucrărilor de construcții/montaj echipamente/conducte, având asociate emisii de poluanți precum: oxizi de carbon, oxizi de azot, pulberi.

- Procesul de protejare (vopsire) a conductelor, elementelor metalice.



Aceste emisii sunt mobile, discontinue și pe termen scurt și depind de:

- numărul echipamentelor angajate în executarea lucrărilor menționate mai sus;
- timpul de lucru al acestor echipamente;
- volumul lucrărilor de sudare-tăiere;
- suprafețele metalice care trebuie să fie acoperite/vopsite.

Pentru a diminua efectul acestor emisii de poluanți se vor folosi mașini/utilaje în stare tehnică bună, nepoluante, cu inspecția tehnică periodică conformă (care să ateste încadrarea emisiilor în limitele admise pentru fiecare tip de echipament) și care să nu prezinte scurgeri de produse petroliere (carburant, ulei).

Lucrările de vopsire (executate în aer liber) se vor realiza cu materiale de calitate (cu eliberare redusă de solvenți în atmosferă) și cu personal calificat pentru evitarea pierderilor.

Lucrările de excavare/săpătură se vor organiza astfel încât impactul gazelor de eșapament și a pulberilor în suspensie asupra calității aerului să fie minime (ex: excavarea/săpătura cu intermitență și cu precădere în perioadele în care prezența omului în amplasament este mai mică, utilizarea de utilaje performante, în stare bună, nepoluante).

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 28 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

➤ **Pe perioada de exploatare**

Pe perioada de exploatare a proiectului analizat, sursele de poluanți pot fi emisii gazoase accidentale provenite de la sistemul de alimentare cu gaze naturale (la îmbinări conducte, robineți, etc.) .

Pentru a preveni emisiile în aer se va verifica periodic etanșeitarea traseelor și se vor elabora proceduri speciale pentru condiții specifice de funcționare, în special:

- în timpul operațiilor de pornire și oprire;
- în timpul executării lucrărilor de mentenanță și operațiuni de curățare a echipamentelor/conductelor.

6.2.2 Instalații pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă

Lucrările de excavare/săpare, pe perioada realizării investiției, sunt de scurtă durată și locale. Executantul va lua toate măsurile (conform reglementărilor specifice) pentru limitarea impactului acestor emisii asupra mediului. Echipamentele utilizate în timpul lucrărilor vor avea reviziile tehnice conform reglementărilor în vigoare și nu vor prezenta pierderi de produse petroliere (carburant, ulei). Prin această revizuire, se verifică starea tehnică generală și se măsoară emisiile generate. Înregistrarea emisiilor în limitele admise pentru fiecare tip de vehicul este condiție pentru eliberarea vizelor cu privire la inspecția tehnică periodică.

În condiții normale de funcționare a conductei de alimentare cu gaz natural nu vor exista scăpări de gaze naturale în atmosferă și nu sunt prevăzute emisii în atmosferă. În acest context, nu sunt prevăzute instalații pentru reținerea poluanților; nu este cazul.

6.3. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA ZGOMOTULUI ȘI VIBRAȚIILOR



6.3.1 Sursele de zgomot și de vibrații

➤ **În perioada de implementare a proiectului**, sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de utilajele ce vor funcționa în cadrul organizării de șantier. Nivelul de zgomot va fi determinat de volumul traficului pe șantier, structura fluxului de vehicule, condițiile meteorologice, etc. Lucrările vor avea caracter temporar și traficul va fi organizat corespunzător, astfel încât zgomotul să fie, sub nivelul maxim acceptat conform SR 10009/2017.

➤ **În perioada de exploatare**, după construirea, montarea și punerea în funcțiune a echipamentelor aferente, nivelurile de zgomot vor fi în mod normal garantate de către furnizorii echipamentelor, în conformitate cu valorile limită impus de STAS 10009 - 1988.

6.3.2 Amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

Zona în care se va implementa proiectul este o zonă cu caracter industrial, organizată în scopul desfășurării de activități economice, la distanța față de locuințe.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 29 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

Se pot lua în considerare, adoptarea unor măsuri generale de prevenire sau de reducere a zgomotului generat de utilaje, pe perioada construcției, cum ar fi:

- folosirea de utilaje moderne, bine întreținute, care să producă zgomot redus, la cel mai mic nivel posibil;
- organizarea muncii (în perioada de implementare a proiectului), astfel încât să se reducă zgomotul prin limitarea duratei de expunere.

6.4. PROTECȚIA ÎMPOTRIVA RADIAȚIILOR

6.4.1 Sursele de radiații

Pe perioada de implementare a proiectului –testul NDT- se va face conform procedurilor companiei de construcții, de către personal autorizat.

Pe perioada de exploatare a proiectului nu se vor utiliza sau vehicula substanțe cu caracter radioactiv.

6.4.2 Amenajări și dotări pentru protecția împotriva radiațiilor

Nu sunt amenajări și dotări pentru protecția împotriva radiațiilor.

6.5. PROTECȚIA SOLULUI ȘI A SUBSOLULUI

6.5.1 Sursele de poluanți pentru sol, subsol și ape freactice și de adâncime

➤ Pe perioada construcției

Sursele de poluanți pentru sol, subsol, pe perioada construcției pot fi:

- Depozitarea inadecvată a materialelor folosite, direct pe sol sau în spații neamenajate corespunzător;
- Scurgerile accidentale de produse petroliere de la autovehiculele cu care se transportă diverse materiale sau de la echipamentele folosite;
- Gestionarea necorespunzătoare a apelor uzate menajere rezultate în grupul sanitar din cadrul organizării de șantier;

➤ Pe perioada de exploatare



În perioada de exploatare a proiectului analizat, în condiții normale de funcționare, nu va fi afectată calitatea solului/subsolului din zona aferentă proiectului analizat.

6.5.2 Lucrările și dotări pentru protecția solului și a subsolului

➤ Pe perioada construcției

Pentru diminuarea impactului, în perioada executării obiectivelor proiectului, se vor lua următoarele măsuri:

- Terenurile ocupate temporar pentru amplasarea organizației de șantier se vor limita numai la suprafețele necesare frontului de lucru, iar spațiul respectiv va fi împrejmuit;

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 30 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

- Depozitarea deșeurilor, materialelor rezultate se va face numai în locurile dedicate, respectându-se prevederile legislative, până la valorificarea sau eliminarea finală a acestora;
- Acționarea promptă cu material absorbant, în cazul scurgerilor de produse petroliere, pentru a evita migrarea lor pe porțiuni de sol;
- Utilizarea foselor septice pentru colectarea apelor uzate menajere generate pe perioada constricției;
- Gestionarea corespunzătoare a apelor uzate menajere (vidanțarea și evacuarea) prin intermediul unor operatori autorizați.

➤ **Pe perioada de exploatare**

SRM-urile vor fi amplasate pe placă betonată impermeabilizată.

6.6. PROTECȚIA ECOSISTEMELOR TERESTRE ȘI ACVATICE

6.6.1 Identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect

Prin implementarea proiectului nu va fi afectată calitatea apelor de suprafață/subterană și nici ecosistemele acvatice și terestre.

Zona de amplasare a conductei de gaz natural nu intra sub incidența art. 28 din OUG nr. 57 /2007 privind regimul ariilor protejate.

În apropierea proiectului se află o zonă protejată de importanță comunitară ROSPA0060 Lacurile Tașaul – Corbu (distanța minimă față de aceasta = 170m, în zona în care conducta își schimbă direcția, la aprox. 90⁰, după subtraversarea liniei CFR spre centrală) care face parte din rețeaua ecologică europeană Natura 2000. Proiectul nu are legătură directă cu Situl de Interes Comunitar menționat mai sus și nici cu acțiunile necesare pentru managementul conservării acestuia și a altor arii protejate din zonă.

6.6.2 Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate



Nu este cazul. Proiectul nu va genera, direct, emisii care să influențeze calitatea ecosistemului terestru și acvatic din arealul analizat.

6.7. PROTECȚIA AȘEZĂRILOR UMANE ȘI A ALTOR OBIECTIVE DE INTERES PUBLIC.

6.7.1 Identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumentele istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional etc.

Principalele așezări umane, ce se găsesc în zona amplasamentului , sunt:

- La N: satul Corbu, la circa 2.5 km;

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 31 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

- La S: tabăra de copii Năvodari, la o distanță de aproximativ 4 km; stațiunea Mamaia, la circa 10 km; precum și municipiul Constanța, la o distanță de aproximativ 17 km;
- V - SV: orașul Năvodari, la circa 3 km.

Data fiind distanța apreciabilă față de așezări cât și specificul proiectului, acesta nu va influența sănătatea/siguranța populației din zonă.

6.7.2 Lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public

Nu este cazul.

6.8. PREVENIREA ȘI GESTIONAREA DEȘEURILOR GENERATE PE AMPLASAMENT ÎN TIMPUL REALIZĂRII PROIECTULUI/ÎN TIMPUL EXPLOATĂRII, INCLUSIV ELIMINAREA

6.8.1 Lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșuri generate

➤ Pe perioada construcției

Pe perioada de construcții vor rezulta următoarele deșuri:

- deșuri din lucrările de construcție/demolare:

- pământ (cod deșeu 17 05 04), cantitate estimată = 1330.0 tone,
- beton (cod deșeu 17 01 01), cantitate estimată = 1.0 tone,
- metale (cod 17 04 05), cantitate estimată = 11.6 tone,
- ambalaje de hârtie și carton (cod 15 01 01) = 100 kg,
- ambalaje de materiale plastice (cod 15,01,02) = 150 kg,
- ambalaje metalice de la vopsea (cod 15 01 10*), cantitate estimată = 150 kg,

- deșuri municipale amestecate (cod deșeu 20 03 01), de la personalul de execuție, cantitatea estimată = 2.0 tone.

➤ Pe perioada de exploatare


Procesul de alimentare cu gaze naturale nu generează deșuri pe amplasament.

Eventuale deșuri pot apărea din activitatea de mentenanța a conductelor și SRM-urilor (metal cod 17 04 05).

6.8.2 Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate

➤ Pe perioada construcției

Pentru prevenirea și reducerea cantităților de deșuri, la executarea lucrărilor, se va avea

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 32 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

în vedere următoarele:

- alegerea celei mai bune/adevrate tehnologie de lucru,
- executarea lucrărilor cu personal înalt calificat pentru evitarea pierderilor,
- reutilizarea deșeurilor de construcții pentru operațiuni de rambleiere.

➤ **Pe perioada de exploatare**

Se va aplica planul de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate, implementat la nivelul societății beneficiare.

6.8.3 Planul de gestionare a deșeurilor

➤ **Pe perioada construcției**



Deșeurile municipale amestecate (cod deșeu 20 03 01), de la personalul executant, sunt colectate în containere și eliminate prin operatorul economic autorizat, pe bază de contract.

Deșeurile rezultate din lucrările de construcție se vor colecta și depozita temporar, în locurile special amenajate stabilite de comun acord între Beneficiar și Executant, indicate prin proiect, pe perioade de timp scurte, până la atingerea unui grad de colectare care să justifice transportul către o facilitate autorizată de valorificare/eliminare finală. Executantul lucrărilor de construcții/montaj va fi obligat să facă colectarea selectivă a tuturor deșeurilor generate, funcție de natura materialelor și de posibilitatea de re folosire/valorificare.

Pământul (cod deșeu 17 05 04) – extras sau excavat în cadrul lucrărilor de construcții și care nu va fi reutilizat direct pe șantier (umpluturi în jurul fundațiilor) va fi colectat în locurile special desemnate și preluate de firme specializate (operatori economici autorizați de către autoritatea competentă pentru protecția mediului pentru colectarea, reciclarea, valorificare deșeurilor provenite din activitățile de construcții) care vor acționa în concordanță cu obiectivele stabilite de autoritățile competente privind reutilizarea/valorificarea deșeurilor provenite din activități de construcții (inclusiv operațiunii de umplere stipulate în ORDIN nr. 757 din 26 noiembrie 2004 pentru aprobarea Normativului tehnic privind depozitarea deșeurilor). Pământul excavat nevalorificat va fi transportat la depozitul zonal final/groapa de gunoi aferentă acestor operațiuni. Se va respecta și HG nr.856/200 - privind evidența gestiunii deșeurilor.

Betonul (cod deșeu 17 01 01) – se vor pre colecta în containere, vor fi predate operatorului economic specializat (luând în analiză și posibilități de utilizare ca material de rambleiere), pe baza contractului, și transportate la punctele de colectare finale.

Metalele: fier și oțel (cod deșeu 17 04 05) – rezultate din debitarea conductelor se vor colecta, de către executantul lucrărilor, în locurile special desemnate. Se vor preda beneficiarului în baza unui proces verbal de predare primire. Beneficiarul va dispune scoaterea din uz, respectiv reciclarea acestora.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 33 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

Deșeurile valorificabile se predau la Depozitul de materiale reciclabile din cadrul societății (conform procedurilor specifice).

Deșeurile metalice nevalorificabile (în cadrul societății) se predau la firma specializată contractată, în baza contractului.

Ambalajele metalice (cod 15 01 10*) rezultate din activitatea de vopsire vor fi depozitate temporar în locuri dedicate (containere), pe platformă betonată și preluate ulterior pentru eliminare/valorificare de societate atestată pentru astfel de activități, pe bază de contract.

Gestionarea deșeurilor de hârtie, carton, plastic, metale, sticlă se face conform HG nr.856/2002 și OUG 92/2021. Cantitățile de deșuri generate/ valorificate/eliminate sunt consemnate într-un registru de evidență a deșeurilor conform anexei nr.1 din HG 856/2002

La gestionarea deșeurilor se va respecta și procedura internă “Managementul Deșeurilor”. Gestionarea deșeurilor se va realiza fără a pune în pericol sănătatea umană și fără a dăuna mediului (fără a genera riscuri pentru aer, apă, sol, faună sau floră; fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special).

➤ **Pe perioada de exploatare**

Deșeurile vor fi gestionate în conformitate cu prevederile legale și procedurile specifice implementate la nivelul societății.

6.9. GOSPODĂRIREA SUBSTANȚELOR ȘI PREPARATELOR CHIMICE PERICULOASE

6.9.1 Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse

➤ **Pe perioada construcției**



Carburanții și lubrifianții utilizați în Organizarea de șantier (benzina și motorina, uleiurile de motor) nu se depozitează pe amplasamentul acesteia; sunt aprovizionați direct în autovehicule de la stațiile distribuitoare de carburanți.

Motorina conform clasificării cu Regulamentul CE nr.1272/2008 se încadrează la următoarele clase de pericol:

- lichid inflamabil, categoria 3 (OIN 12),
- cancerigen categoria 2, H351,
- STO categoria 2,
- toxicitate cronică categoria 2 pentru mediul acvatic.

Benzina conform clasificării cu Regulamentul CE nr.1272/2008 se încadrează la următoarele clase de pericol:

- lichid inflamabil categoria 2, H225,
- cancerigen categoria 1B, H350,
- mutagen categoria 1B, H340.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 34 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

➤ **Pe perioada de exploatare**

Prin implementarea proiectului analizat se va alimenta centrala nouă în cogenerare (proiect în derulare) cu gaz natural pentru combustie în vederea generării de energie termică și electrică.

Gazul metan, conform clasificării cu Regulamentul CE nr.1272/2008 se încadrează la următoarele clase de pericol:

- Gaz inflamabil, categoria 1, H220,
- Pericol de explozie în caz de încălzire, H280.

Gazul metan se încadrează în anexa 1 la Lege 59/2016 – privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, la următoarele categorii de pericol:

- P2 – gaze inflamabile - conform anexa 1, partea 1 (cantitățile relevante fiind între 10-50 t pentru nivel inferior; > 50t pentru nivel superior)
- Poziția 18- conform anexa 1, partea 2 – gaz natural (cantitățile relevante fiind între 50-200 t pentru nivel inferior; > 200t pentru nivel superior)

Gazul metan nu se depozitează pe amplasament (este preluat din magistrala națională prin intermediul unei stații de reglare, măsurare gaze și a conductei de vehiculare, și alimentează continuu centrala în cogenerare și cazanele de abur existente cu debitul maxim de 40000 Nm³/h, respectiv 28.6 t/h); în consecință **nu intră sub incidența Legii 59/2016** în ceea ce privește cantitățile relevante de substanțe periculoase prezente, conform anexa 1 din (nu se depozitează).

Datorită proprietăților fizico-chimice a gazelor naturale, în amplasament instalației de alimentare există risc potențiale de explozie/incendiu.

6.9.2 Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației

➤ **Pe perioada construcției**



Carburanții și lubrifianții utilizați în Organizarea de șantier, sunt aprovizionați direct în autovehicule de la stațiile distribuitoare de carburanți.

Scurgerile accidentale de uleiuri / vopsele sunt eliminate cu ajutorul materialelor absorbante.

Vopselele pentru conducă vor fi stocate în spații dedicate.

Pentru activitatea de vopsire se va utiliza personal calificat, instruit asupra pericolelor pe care le prezintă substanțele cu care se lucrează pentru propria securitate și pentru mediu. Lucrătorii vor fi echipați cu echipament individual de protecție.

Ambalajele vopselurilor rezultate din activitatea de vopsire a conductei vor fi colectate în locuri special amenajate și predate ulterior operatorului autorizat pentru eliminare/valorificare, pe bază de contract.

 	<p>MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 35 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

➤ **Pe perioada de exploatare**

Gazul metan nu se depozitează pe amplasament; se alimentează continuu din rețeaua TRANSGAZ/PETROMAR, cu debitul maxim de 40000 Nm³/h (respectiv 28.6 t/h).



Gazul metan este ulterior ars în noua centrală în cogenerare, pentru a obține energia termică/electrică. Instalația de ardere/centrala nouă este de înaltă eficiență, conformă cu standardele europene de siguranță (marcaj CE), reprezintă o soluție BAT- conform BREF pentru Instalații Mari de Ardere.

Pentru prevenirea accidentelor, asigurarea protecției mediului, sănătății populației, instalația de alimentare a fost proiectată în conformitate cu Ordinul nr.118/2013, modificat și completat cu Ordinul nr. 75/06.08.2014 și Ordinul nr.41/21.03.2018, privind Normele tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de transport gaze naturale (aplicabile pentru conducte de gaze naturale având presiunea maximă de proiectare >6bar și <100bar).

B. UTILIZAREA RESURSELOR NATURALE, ÎN SPECIAL A SOLULUI, A TERENURILOR, A APEI ȘI A BIODIVERSITĂȚII

Obiectivul analizat va fi amplasat parțial în zona industrială a orașului Năvodari, și parțial pe intravilanul localității Corbu, la nord de , la nord de amplasamentul Rompetrol Energy S.A.

Prin implementarea proiectului se va utiliza aprox. 6000mp intravilan, aparținând loc. Corbu și 1800mp aparținând loc Năvodari. Nu va fi afectată biodiversitatea.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 36 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

7. DESCRIEREA ASPECTELOR DE MEDIU SUSCEPTIBILE A FI AFECTATE ÎN MOD SEMNIFICATIV DE PROIECT

7.1. IMPACTUL ASUPRA POPULAȚIEI, SĂNĂTĂȚII UMANE, BIODIVERSITĂȚII (ACORDÂND O ATENȚIE SPECIALĂ SPECIILOR ȘI HABITATELOR PROTEJATE), CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI A FAUNEI SĂLBATICE, TERENURILOR, SOLULUI, FOLOSINȚELOR, BUNURILOR MATERIALE, CALITĂȚII ȘI REGIMULUI CANTITATIV AL APEI, CALITĂȚII AERULUI, CLIMEI (DE EXEMPLU, NATURA ȘI AMPLOAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ), ZGOMOTELOR ȘI VIBRAȚIILOR, PEISAJULUI ȘI MEDIULUI VIZUAL, PATRIMONIULUI ISTORIC ȘI CULTURAL ȘI ASUPRA INTERACȚIUNILOR DINTRE ACESTE ELEMENTE. NATURA IMPACTULUI (ADICĂ IMPACTUL DIRECT, INDIRECT, SECUNDAR, CUMULATIV, PE TERMEN SCURT, MEDIU ȘI LUNG, PERMANENT ȘI TEMPORAR, POZITIV ȘI NEGATIV)



Obiectivul analizat se găsește în zonă industrială, la distanță apreciabilă față de așezări omenești (2.5 km față de satul Corbu, 4km față de tabăra de copii Năvodari și 3km față de orașul Năvodari).

Proiectul are ca scop furnizarea gazelor naturale necesare funcționării centralei noi în cogenerare și la implementarea lui s-au luat toate măsurile impuse de legislația în vigoare pentru desfășurarea acestui proces în condiții de siguranță, protecția mediului și a personalului operator. Proiectul în sine (construire conductă de alimentare cu gaz natural) nu va avea efecte directe, negative asupra mediului.

Se apreciază că impactul proiectului analizat asupra populației, sănătății umane, faunei și florei, terenurilor, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calității și regimului cantitativ al apei, asupra calității aerului, climei, zgomotelor și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente, va fi *reduc, pe termen scurt*, în perioada de execuție și *indirect și permanent (prin combustia gazelor naturale)* în perioada de exploatare a sistemului de alimentare cu gaze naturale, în condiții de funcționare normală.

7.2. EXTINDEREA IMPACTULUI (ZONA GEOGRAFICĂ, NUMĂRUL POPULAȚIEI/HABITATELOR/ SPECIILOR AFECTATE)

Nu este cazul, având în vedere cele prezentate anterior. Impactul va fi, cel mult, *local*.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 37 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

7.3. MAGNITUDINEA ȘI COMPLEXITATEA IMPACTULUI

Se apreciază, având în vedere cele prezentate anterior, că un eventual impact va fi de *mică* intensitate.

7.4. PROBABILITATEA IMPACTULUI

Probabilitatea apariției unui eveniment, în procesul de exploatare a instalației de alimentare cu gaz metan, cu impact asupra populației, sănătății umane, faunei și florei, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calității și regimului cantitativ al apei, asupra calității aerului, climei, zgomotelor și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente – *improbabil*.

7.5. DURATA, FRECVENȚA ȘI REVERSIBILITATEA IMPACTULUI



Impactul va fi *redus* și din punct de vedere al duratei, frecvenței, în perioada de execuție și de exploatare prin măsurile luate de proiect, acționarea promptă după un plan de intervenție bine stabilit în caz de accidente și prin respectarea măsurilor stipulate mai jos.

7.6. MĂSURILE DE EVITARE, REDUCERE SAU AMELIORARE A IMPACTULUI SEMNIFICATIV ASUPRA MEDIULUI

Măsurile avute în vedere pentru a evita, a reduce și a remedia efectele negative asupra factorului de mediu apă

A. în timpul realizării investiției

- evitarea pierderilor de produse petroliere (motorină, ulei) de la mașini/utilaje care prin precipitații sau spălări pot să ajungă în pânza de apă freatică;
- spălarea mașinilor/utilajelor, efectuarea de reparații, schimburile de piese/ulei, alimentarea cu carburanți se vor efectua numai la unitățile de profil;
- depozitarea materialelor necesare executării lucrărilor în locuri stabilite, amenajate corespunzător, în vederea prevenirii degradării acestora și antrenarea în apele de suprafață/freatice;
- utilizarea de cabine ecologice în organizarea de șantier (dacă racordarea la canalizare nu este posibilă);
- pentru apele uzate care vor rezulta din șantier, se va impune respectarea limitelor de încărcare cu poluanți a apelor uzate evacuate; concentrațiile maxime admisibile vor fi cele stabilite de NTPA 002/2005 - “Normativ privind condițiile de evacuare a apelor uzate în rețelele de canalizare ale localităților și direct în stațiile de epurare”;

 	<p>MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 38 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

- realizarea managementului deșeurilor rezultate în urma executării lucrărilor prevăzute în proiect în conformitate cu legislația specifică de mediu și procedurile interne ale beneficiarului, pentru a preveni antrenarea acestora de precipitații în ape de suprafață sau freatice;

B. în timpul funcționării

- controlul periodic al flanșelor și valvelor de pe conductele de suprafață utilizate pentru transportul fracțiilor lichide separate din gazele naturale;

- asigurarea funcționării corecte, la parametrii proiectați, a tuturor instalațiilor și echipamentelor.

Măsuri avute în vedere pentru a evita, a reduce și a remedia efectele negative asupra factorului de mediu aer

Pentru diminuarea impactului se vor lua următoarele măsuri:

A. în timpul realizării investiției

- utilizarea de echipamente de lucru nepoluante (de tip EURO VI), performante, moderne, în stare tehnică bună, ale căror emisii respectă legislația în vigoare și fără pierderi de produse petroliere (carburanți, ulei);

- organizarea operațiilor de transport materiale astfel încât să se evite supraaglomerarea cu mijloace de transport și implicit poluarea cu gaze de eșapament;

- stropirea cu apă a platformelor de lucru și a drumurilor de acces în perioadele lipsite de precipitații;

- spălarea roților autovehiculelor la ieșirea din șantier;

- evitarea activităților de încărcare/descărcare a autovehiculelor cu materiale generatoare de praf în perioadele cu vânt, cu viteze de peste 3m/s;

B. în timpul funcționării

- verificare regulată, la anumite intervale de timp, a etanșeității conductelor și echipamentelor de alimentare cu gaze naturale;

- utilizarea sistemelor de detectare și alarmare a scurgerilor de gaze naturale în stațiile de reglare presiune și măsură;

- urmărirea funcționării instalației de alimentare cu gaze naturale la parametrii proiectați pentru a se preveni emisiile accidentale de gaze în atmosferă;

- urmărirea calității gazelor naturale alimentate (mai ales în privința conținutului de hidrogen sulfurat și hidrocarburi) ca potențială sursă de poluare (prin eșapările supapelor de siguranță);

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 39 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

Măsuri avute în vedere pentru a evita, a reduce și a remedia efectele negative asupra factorului de mediu sol

A. în timpul realizării investiției.

- stocarea materialelor pe suprafețe betonate;
- depozitarea în spații acoperite a materialelor ce sunt degradate de intemperii;
- gestionarea deșeurilor în conformitate cu natura lor (vor fi colectate separat, depozitate temporar pe tipuri, în locuri special amenajate, în vederea valorificării/eliminării la depozitele finale prin societăți autorizate, specializate pentru astfel de activități);
- executarea lucrărilor cu personal calificat pentru a reduce pierderile datorită lipsei de profesionalism;
- circulația se va face obligatoriu pe drumurile existente/noi proiectate în acest sens pentru a se evita degradarea inutilă a terenului;

B. în timpul funcționării

- verificarea periodică a stării tehnice a conductelor/echipamentelor și remedierea operativă a eventualelor neetanșeități;
- colectarea lichidului condensat și separat din filtre, în rezervoare dedicat, subterane.



Măsuri avute în vedere pentru protecția florei și faunei

A. în timpul realizării investiției

- amplasamentul organizării de șantier și traseul drumului de acces sunt astfel stabilite încât să aducă prejudicii minime mediului natural;
- suprafața de teren ocupată temporar în perioada de construcție trebuie limitată judicios la strictul necesar;
- traficul de șantier și funcționarea utilajelor se va limita la traseele și programul de lucru specificat;
- reducerea vitezei de deplasare a mașinilor de aprovizionare/evacuare deșeuri;
- stropirea periodică a spațiilor de manevră;
- se va evita depozitarea necontrolată a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor;
- la terminarea lucrărilor de construcție suprafețele de teren ocupate temporar se vor ecologiza și se vor reda folosințelor inițiale.

B. în timpul funcționării

- respectarea cu strictețe a tehnologiilor pentru limitarea emisiilor de poluanți în mediu;
- protejarea și întreținerea spațiilor verzi existente pe amplasament.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 40 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

7.7. NATURA TRANS FRONTIERĂ A IMPACTULUI.

Nu este cazul. Lucrările propuse nu au efecte trans frontiere.

8. PREVEDERI PENTRU MONITORIZAREA MEDIULUI

Dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu, inclusiv pentru conformarea la cerințele privind monitorizarea emisiilor prevăzute de concluziile BAT aplicabile. Se va avea în vedere ca implementarea proiectului să nu influențeze negativ calitatea aerului din zonă

Proiectul nu va influența negativ calitatea aerului în zonă și nu sunt prevăzute acțiuni pentru monitorizarea mediului în zona de amplasare a conductei de gaz natural și a SRM-urilor aferente- areal Corbu.

9. LEGĂTURA CU ALTE ACTE NORMATIVE ȘI/SAU PLANURI/ PROGRAME/ STRATEGII/DOCUMENTE DE PLANIFICARE



A. JUSTIFICAREA ÎNCADRĂRII PROIECTULUI, DUPĂ CAZ, ÎN PREVEDERILE ALTOR ACTE NORMATIVE NAȚIONALE CARE TRANSPUN LEGISLAȚIA UE: DIRECTIVA 2010/75/UE PRIVIND EMISIILE INDUSTRIALE, DIRECTIVA 2012/18/UE PRIVIND CONTROLUL PERICOLELOR DE ACCIDENTE MAJORE CARE IMPLICĂ SUBSTANȚE PERICULOASE, DIRECTIVA - CADRU APĂ, DIRECTIVA - CADRU AER, DIRECTIVA - CADRU A DEȘEURILOR,ETC

Proiectul nu intră sub incidența Legii 59/2016 – privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase (a se vedea capitolul 6, subcapitol 6.9.).

Proiectul analizat, având ca scop alimentarea cu gaze naturale a unei centrale noi în cogenerare pe teritoriul României, implică din punct de vedere al reglementărilor în vigoare, respectarea legislației UE și a celei naționale.

B. SE VA MENȚIONA PLANUL/PROGRAMUL/STRATEGIA/ DOCUMENTUL DE PROGRAMARE/PLANIFICARE DIN CARE FACE PARTE PROIECTUL, CU INDICAREA ACTULUI NORMATIV PRIN CARE A FOST APROBAT

Nu este cazul.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 41 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

10. LUCRĂRI NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

10.1. DESCRIEREA LUCRĂRILOR NECESARE ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Organizarea de șantier constă în:

- amenajarea unui spațiu pentru depozitarea materialelor,
- amenajarea unui grup sanitar mobil (ecologic, vidanjabil), racordat la rețeaua de apă potabilă și de curent electric din zonă,
- racordarea la utilitățile (din rețelele societății existente în zonă) aferente desfășurării activității (energie electrică, apă);
- spații îngădite pentru depozitarea temporară a deșeurilor pe categorii, până la colectarea, transportul și valorificarea/eliminarea acestora de către firme autorizate, specializate pentru aceste tipuri de activități;
- spații delimitate pentru staționarea mijloacelor de transport materiale și de ridicat.

Zona va fi delimitată și semnalizată conform normativelor specifice de securitate și sănătate la locul de muncă.

Se va folosi organizarea de șantier existentă pentru construirea proiectului de Cogenerare, cu dotările existente respectiv:

- spațiu pentru prefabricari
- cantina
- dormitoare

În cazul în care este necesar în execuție se vor mai edifica cu caracter temporar o altă zonă în perimetrul traseului de teava cu baraci industriale pentru sculele necesare lucrării.

10.2. LOCALIZAREA ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Terenul pe care va fi amplasată organizarea de șantier va fi liber de orice sarcini, împrejmuit pe toată durata desfășurării proiectului, cu respectarea normelor de siguranță și securitate în muncă.



Organizarea de șantier va fi localizată în apropierea obiectivului.

Accesul la punctul de lucru se va face pe drumurile existente/noi.

La finalizarea lucrărilor, terenul pe care a fost amplasată organizarea de șantier va fi readus la starea inițială (liber de sarcini), înainte de a fi predat beneficiarului.

10.3. DESCRIEREA IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI A LUCRĂRILOR ORGANIZĂRII DE ȘANTIER

Circulația auto, cât și lucrările ce se vor efectua în perioada organizării de șantier, vor genera emisii de pulberi în suspensii și pulberi sedimentabile, precum și gaze arse, din arderea carburanților în motoarele cu ardere internă a mijloacelor auto.

 	<p align="center">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 42 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	--	--

Lucrările organizării de șantier vor fi temporare și din punct de vedere al protecției mediului se estimează că impactul generat de acestea asupra populației, sănătății umane, faunei și florei, solului, calității și regimului cantitativ al apei, calității aerului, zgomotului, peisajului, patrimoniului cultural este nesemnificativ cu condiția respectării următoarelor măsuri:

- organizarea activității sub stricta coordonare a unui diriginte de șantier, cu respectarea prevederilor legale privind disciplina în construcții;
- evitarea pierderilor de produse petroliere (motorină, benzină, ulei) de la mașinile care transportă materialele necesare organizării de șantier și a evacuării deșeurilor generate de pe amplasament;
- utilizarea unor mijloace de transport în stare tehnică bună, nepoluante;
- depozitarea corespunzătoare a materialelor necesare executării lucrărilor prevăzute prin proiect, în locuri bine stabilite, amenajate corespunzător, în vederea prevenirii poluării solului/subsolului ;
- gestionarea corespunzătoare a apelor uzate menajere (vidanșarea și evacuarea prin intermediul unor operatori autorizați);
- gestionarea deșeurilor rezultate din activitatea proprie (deșeu menajer, ambalaje etc) se va face conform reglementărilor legale aplicabile și procedurilor interne ale beneficiarului).

10.4. SURSE DE POLUANȚI ȘI INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA ÎN MEDIU ÎN TIMPUL ORGANIZĂRII DE ȘANTIER



Surse de poluanți în timpul organizării de șantier sunt:

- emisii de gaze de eșapament de la mașinile de transport materiale (CO, CO₂, NO_x, SO₂),
- eventuale scurgerile accidentale de produse petroliere de la autovehiculele cu care se transportă diverse materiale sau de la echipamentele de lucru necesare.

10.5. DOTĂRI ȘI MĂSURI PREVĂZUTE PENTRU CONTROLUL EMISIILOR DE POLUANȚI ÎN MEDIU

Pentru controlul/reducerea emisiilor de poluanți în mediu se vor lua următoarele măsuri:

- se vor utiliza echipamente de lucru nepoluante, performante, moderne, în stare tehnică bună;
- eventualele scurgeri accidentale de produse petroliere de la autovehiculele se vor colecta cu material absorbant corespunzător; în eventualitatea poluării accidentale a solului, se vor realiza lucrări de depoluare, cu respectarea prevederilor legale;
- zonele unde există posibilitatea unor deversări accidentale se vor impermeabiliza, prin betonare;

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 43 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	--

- se va evita activitățile de încărcare/descărcare a autovehiculelor cu materiale generatoare de praf în perioadele cu vânt cu viteze de peste 3m/s;
- spălarea roților autovehiculelor la ieșirea din șantier;
- stropirea cu apă a platformelor de lucru și a drumurilor de acces în perioadele lipsite de precipitații.

Se interzice:

- stocarea temporară și depozitarea carburanților și substanțelor periculoase în organizarea de șantier.

11. LUCRĂRI DE REFACERE A AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII, ÎN MĂSURA ÎN CARE ACESTE INFORMAȚII SUNT DISPONIBILE



11.1. LUCRĂRI PROPUSE PENTRU REFACEREA AMPLASAMENTULUI LA FINALIZAREA INVESTIȚIEI, ÎN CAZ DE ACCIDENTE ȘI/SAU LA ÎNCETAREA ACTIVITĂȚII

La finalizarea investiției, organizarea de șantier va fi închisă, construcțiile și instalațiile aferente vor fi demontate și evacuate de pe amplasament, iar amplasamentul va fi ecologizat astfel încât să fie adus la starea inițială.

La încetarea activității pe amplasament se va realiza:

- Punerea în siguranță a instalației;
- Oprirea alimentării cu energie electrică, gaze naturale;
- Golirea echipamentelor și conductelor de vehiculare gaze naturale;
- Debranșare traseelor aferente;
- Dezafectare conducte/echipamente;
- Demolare stâlpi/chituci susținere conducte;
- Evacuare/valorificare (prin societăți autorizate) deșeuri: metalice, din beton, lemn, pământ în locuri special destinate primirii și stocării acestora;
- Ecologizarea întregului amplasament, după dezafectarea tuturor instalațiilor;
- Eliminarea deșeurilor rezultate din activitatea proprie a executantului;
- Nivelare sol, și aducerea la forma inițială .

În caz de accidente se va acționa conform procedurilor beneficiarului, respectiv a Planului de Urgență Internă al ROMPETROL ENERGY SA.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 44 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

11.2. ASPECTE REFERITOARE LA PREVENIREA ȘI MODUL DE RĂSPUNS PENTRU CAZURI DE POLUĂRI ACCIDENTALE

Pe durata executării lucrărilor de investiții se va respecta regimul de gestionare a deșeurilor provenite din aceste lucrări. La finalizarea investiției se vor efectua lucrări de salubritate și ecologizare a zonei.

În timpul perioadei de funcționare a investiției se vor efectua instructaje de protecție a mediului în vederea evitării riscului apariției unor poluări accidentale.



În caz de poluare accidentală se va acționa conform ”Plan de intervenție în caz de poluări accidentale“.

11.3. ASPECTE REFERITOARE LA ÎNCHIDEREA/ DEZAFECTAREA/ DEMOLAREA INSTALAȚIEI

La finalizarea perioadei de exploatare, se va proceda la elaborarea unui plan final de dezafectare (proiect demolare), conform prevederilor actelor normative în vigoare la acel moment.

12. ANEXE - PIESE DESENATE

- Plan de încadrare în zonă conductă de gaz natural și SM – Areal Corbu: RPE-34-YG-DA-RIS-001
- Plan de situație conductă de gaz natural și SRM: RPE-34-YG-DDF-RIS-012

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 45 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

13. PENTRU PROIECTELE CARE INTRĂ SUB INCIDENȚA PREVEDERILOR ART. 28 DIN OUG NR. 57/2007 PRIVIND REGIMUL ARIILOR NATURALE PROTEJATE, CONSERVAREA HABITATELOR NATURALE, A FLOREI ȘI FAUNEI SĂLBATICE, APROBATĂ CU MODIFICĂRI ȘI COMPLETĂRI PRIN LEGEA NR. 49/2011, CU MODIFICĂRILE ȘI COMPLETĂRILE ULTERIOARE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE:

13.1. DESCRIEREA SUCCINTĂ A PROIECTULUI ȘI DISTANȚA FAȚĂ DE ARIA NATURALĂ PROTEJATĂ DE INTERES COMUNITAR, PRECUM ȘI COORDONATELE GEOGRAFICE (STEREO 70) ALE AMPLASAMENTULUI PROIECTULUI

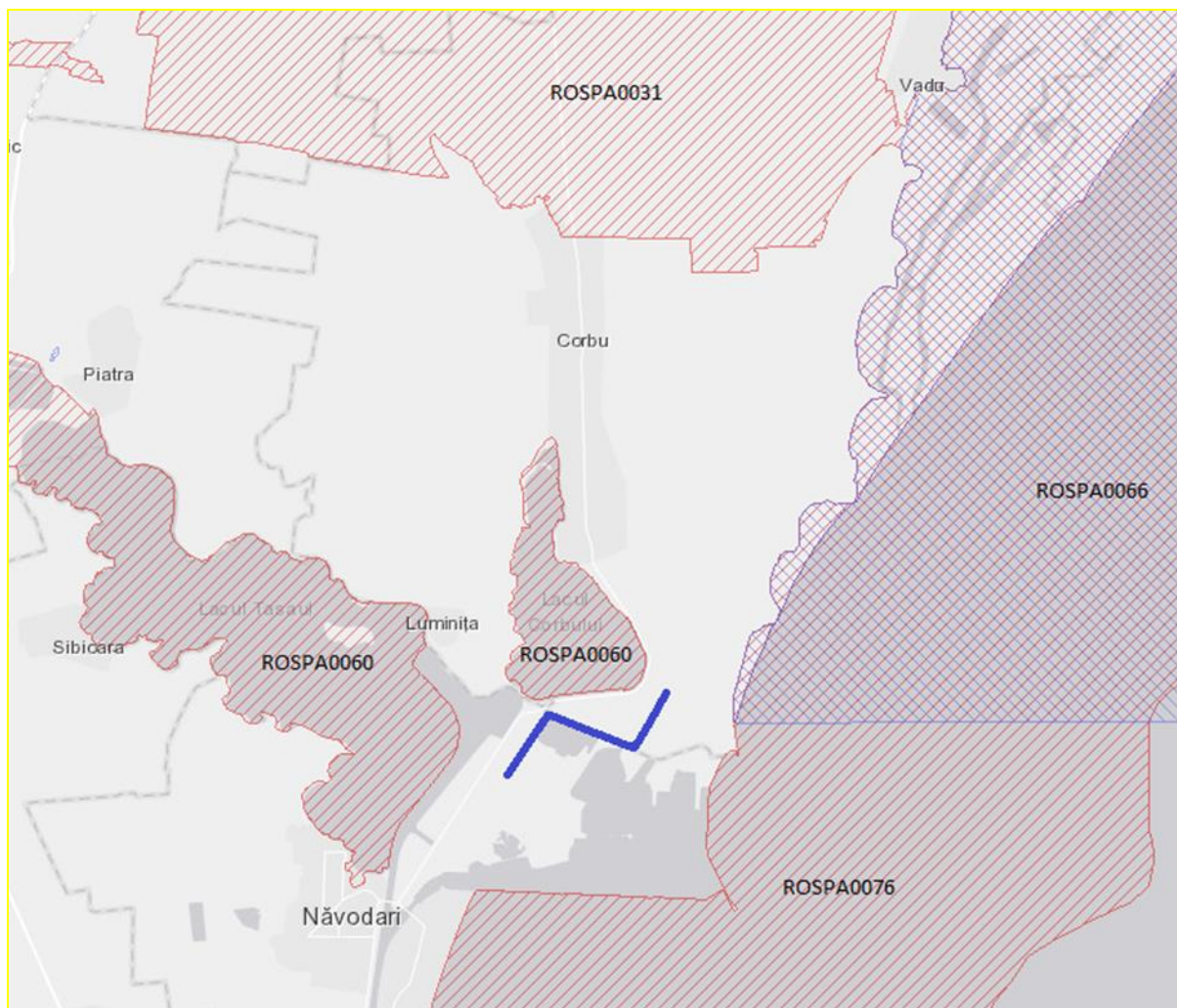
Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 28 din OUG 57/2007 cu modificările și completările prin Legea nr.49/2011.

Coordonatele geografice (stereo 70) ale amplasamentului sunt redată în tabelul de la cap. 5.4.

Proiectul se află în apropierea următoarelor situri de importanță comunitară (SCI) și arii de protecție avifaunistică (SPA), declarate prin Ord. MMDD nr. 1964/2007 – arii naturale protejate integrate în Natura 2000, respectiv prin HG 1284/2007- declarate arii de protecție specială avifaunistică integrate în Natura 2000:

- ROSPA0060 lacurile Tașaul-Corbu; la min.170m față de lacul Corbu și min. 1700m față de lacul Tașaul;
- ROSPA0031 Delta Dunării și Complexul Razim- Sinoie și ROSCI0065 Delta Dunării- a căror limite coincid local ; la aprox. 1km;
- ROSPA0076 Marea Neagră și ROSCI0066 Delta Dunării-zona maritimă - a căror limite coincid local; la aprox. 1.3km.

Proiectul nu tranzitează arii naturale protejate și implementarea lui nu va afecta ariile naturale protejate din vecinătate (a se vedea figura de mai jos).



Sursă: <https://natura2000.eea.europa.eu/>



13.2. NUMELE ȘI CODUL ARIEI PROTEJATE DE INTERES COMUNITAR

Nu este cazul. Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 28 din OUG 57/2007.

13.3. PREZENȚA ȘI EFECTIVELE/SUPRAFETELE ACOPERITE DE SPECII ȘI HABITATE DE INTERES COMUNITAR ÎN ZONA PROIECTULUI

Nu este cazul. Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 28 din OUG 57/2007

13.4. SE VA PRECIZA DACĂ PROIECTUL PROPUȘ NU ARE LEGĂTURĂ DIRECTĂ CU SAU NU ESTE NECESAR PENTRU MANAGEMENTUL CONSERVĂRII ARIEI NATURALE PROTEJATE DE INTERES COMUNITAR

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 47 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

Nu este cazul. Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 28 din OUG 57/2007

13.5. SE VA ESTIMA IMPACTUL POTENȚIAL AL PROIECTULUI ASUPRA SPECIILOR ȘI HABITATELOR DIN ARIA NATURALĂ PROTEJATĂ DE INTERES COMUNITAR

Nu este cazul.

13.6. ALTE INFORMAȚII PREVĂZUTE ÎN LEGISLAȚIA ÎN VIGOARE

Nu este cazul

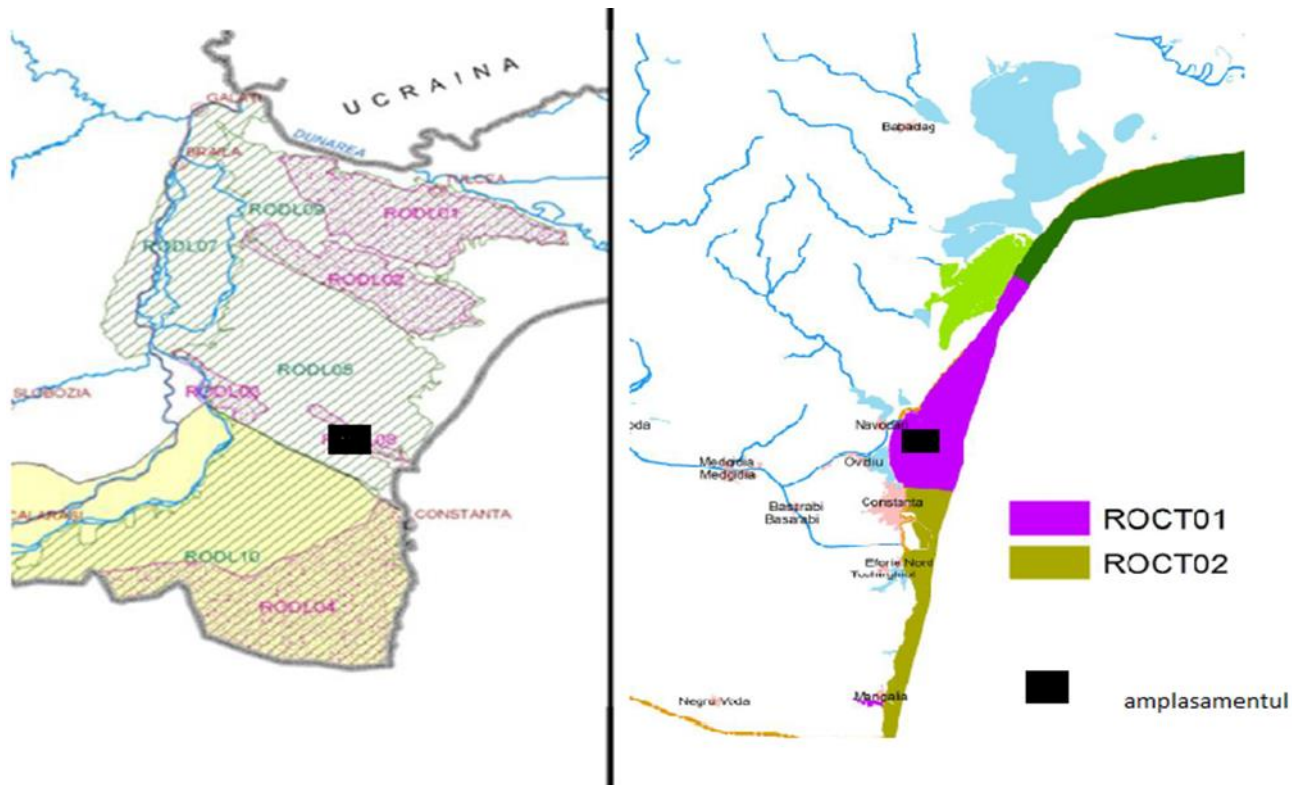
14. PENTRU PROIECTELE CARE SE REALIZEAZĂ PE APE SAU AU LEGĂTURĂ CU APELE, MEMORIUL VA FI COMPLETAT CU URMĂTOARELE INFORMAȚII, PRELuate DIN PLANURILE DE MANAGEMENT BAZINALE, ACTUALIZATE:

14.1. LOCALIZAREA PROIECTULUI:

Proiectul analizat nu implică consum/evacuare de apă pe timpul funcționării și în consecință nu va influența calitatea apelor din spațiul hidrografic aferent.

Zona de amplasare a conductei de alimentare cu gaze naturale este localizată în Bazinul/Spațiul Hidrografic Dobrogea, Deltei Dunării și Apelor Costiere, respectiv:

- Corp de apă de suprafață: ROLW15.1_B5 / Lacul Corbu
- Corp de apă de suprafață: ROLW15.1_B6 / Lacul Tașaul
- Corp de apă costieră: ROCT01_B1 / Periboina –Cap Singol
- Corp de apă subterană de adâncime: RODL08 / Casimcea
- Corp de apă subterană freatică: RODL05 /Dobrogea Centrală



Sursă: Planurile de Management Bazinale, reactualizate

14.2. INDICAREA STĂRII ECOLOGICE/POTENȚIALULUI ECOLOGIC ȘI STAREA CHIMICĂ A CORPULUI DE APĂ DE SUPRAFAȚĂ; PENTRU CORPUL DE APĂ SUBTERAN SE VA INDICA STAREA CANTITATIVĂ ȘI STAREA CHIMICĂ A CORPULUI DE APĂ

Corpul ROCT01/ Periboina - Cap Singol - de ape costiere, puțin adânci, cu substrat nisipos, se caracterizează prin:

- Stare ecologică proastă/ Potențial ecologic prost;
- Stare chimică bună.

Corpul ROLW15.1 B5 / Lacul Corbu - apă de suprafață (lac) se caracterizează prin:


- Stare ecologică / Potențial ecologic – bună;
- Stare calitativă/chimică – bună;

Corpul ROLW15.1 B6 / Lacul Tașaul - apă de suprafață (lac) se caracterizează prin:

- Stare ecologică / Potențial ecologic – bună;
- Stare calitativă/chimică – bună;

Corpul RODL05/ Dobrogea Centrală - de apă subterană freatică se caracterizează prin:

- Stare calitativă/chimică – bună;

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 49 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	--

- Stare cantitativă – bună.

Corpul RODL08/ Casimcea - de apă subterană de adâncime se caracterizează prin:

- Stare calitativă/chimică – bună;
- Stare cantitativă - bună.

14.3. INDICAREA OBIECTIVULUI/OBIECTIVELOR DE MEDIU PENTRU FIECARE CORP DE APĂ IDENTIFICAT, CU PRECIZAREA EXCEPȚIILOR APLICATE ȘI A TERMENELOR AFERENTE, DUPĂ CAZ

Pentru toate corpurile de ape obiectivele de mediu stabilite sunt stare chimică bună/stare ecologică bună. Starea chimică bună a fost, atinsă la toate corpurile de apă, încă din anul 2013.

La apele costiere obiectivul de mediu stare ecologică bună se preconizează a fi atins în anul 2027 (conform Planului de management bazinal reactualizat).

15. CRITERIILE PREVĂZUTE ÎN ANEXA NR. 3 LA LEGEA NR. 292/2018 PRIVIND EVALUAREA IMPACTULUI ANUMITOR PROIECTE PUBLICE ȘI PRIVATE ASUPRA MEDIULUI SE IAU ÎN CONSIDERARE , DACĂ ESTE CAZUL, ÎN MOMENTUL COMPILĂRII INFORMAȚIILOR ÎN CONFORMITATE CU PUNCTELE III-XIV

15.1. CARACTERISTICILE PROIECTULUI

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect

Proiectul analizat are ca scop construirea instalației de alimentare cu gaze naturale a noii centrale în cogenerare care se construiește pe amplasamentul fostei UT Midia.

Instalația de alimentare cu gaze naturale va furniza atât necesarul noii centrale cât și necesarul cazanelor de abur existente.



b) Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate

Proiectul analizat are legătură cu “PROIECT ROMPETROL CENTRALĂ TERMOELECTRICĂ ÎN COGENERARE (70MWe) “, proiect în derulare, pe fostul amplasament al UT Midia. Prin implementarea acestui proiect se va asigura necesarul de combustibil de ardere pentru centrala nouă în cogenerare dar și pentru două cazane de abur existente pe amplasament.

c) Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității

Resursele naturale utilizate sunt:

- Solul – pe care vor fi amplasate stațiile de reglare presiune și măsurare

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 50 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

fiscală/estacada nouă/ conductele noi proiecte (aprox. 6000mp).

d) Cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate

Pe perioada de construcții vor rezulta următoarele deșuri:

- deșuri din lucrările de construcție/demolare:

- pământ (cod deșeu 17 05 04), cantitate estimată = 1330.0 tone,
- beton (cod deșeu 17 01 01), cantitate estimată = 1.0 tone,
- metale (cod 17 04 05), cantitate estimată = 11.6 tone,
- ambalaje de hârtie și carton (cod 15 01 01) = 100 kg,
- ambalaje de materiale plastice (cod 15,01,02) = 150 kg,
- ambalaje metalice de la vopsea (cod 15 01 10*), cantitate estimată = 150 kg,

- deșuri municipale amestecate (cod deșeu 20 03 01), de la personalul de execuție, cantitatea estimată = 2.0 tone.

➤ **Pe perioada de exploatare**

Procesul de alimentare cu gaze naturale nu generează deșuri pe amplasament.

Eventuale deșuri pot apărea din activitatea de mentenanța.

e) Poluarea și alte efecte negative

Proiectul în sine (construire conductă de alimentare cu gaz natural) nu va avea efecte directe, negative asupra mediului.

Dar, prin combustia gazelor naturale în centrala în cogenerare vor rezulta gaze de ardere (gaze cu efect de seră), respectiv amestec de bioxid de carbon, oxid de carbon, azot, vapori apă, oxizi de azot, oxizi de sulf, etc.



f) Riscuri de accident major și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice

Pe perioada de exploatare prin obiectivul analizat se alimentează centrala nouă în cogenerare (proiect în derulare) cu gaz natural, pentru combustie, în vederea generării de energie termică și electrică.

Gazul metan, conform clasificării cu Regulamentul CE nr.1272/2008 se încadrează la următoarele clase de pericol:

- Gaz inflamabil, categoria 1, H220,
- Pericol de explozie în caz de încălzire, H280.

Gazul metan se încadrează în anexa 1 la Lege 59/2016 – privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, la următoarele categorii de pericol:

 	<p style="text-align: center;">MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 51 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

- P2 – gaze inflamabile - conform anexa 1, partea 1 (cantitățile relevante fiind între 10-50 t pentru nivel inferior; > 50t pentru nivel superior)
- Poziția 18 – gaz natural- conform anexa 1, partea 2 (cantitățile relevante fiind între 50-200 t pentru nivel inferior; > 200t pentru nivel superior)

Gazul metan nu se depozitează pe amplasament (este preluat din magistrala națională prin intermediul stațiilor de măsurare gaze și a conductei de vehiculare, și alimentează continuu centrala în cogenerare și cazanele de abur existente cu debitul maxim de 40000 Nm³/h, respectiv 28.6 t/h); în consecință **nu intră sub incidența Legii 59/2016** în ceea ce privește cantitățile relevante de substanțe periculoase prezente, conform anexa 1 din legea amintită.

Datorită proprietăților fizico-chimice a gazelor naturale, în amplasament există risc potențiale de explozie/incendiu.

g) Riscuri pentru sănătatea umană (de exemplu din cauza contaminării apei sau poluării atmosferei)

Proiectul analizat nu prezintă riscuri pentru sănătatea umană.

15.2. AMPLASAREA PROIECTULUI

Sensibilitatea ecologică a zonelor geografice susceptibile de a fi afectată de proiecte trebuie luată în special în ceea ce privește:

a) Utilizarea actuală și aprobată a terenurilor

Conducta nouă de gaze naturale va amplasată în intravilanul comunei Corbu și intravilanul localității Năvodari pe terenuri având destinația, stabilită prin planurile de urbanism și amenajarea teritoriului, de zonă funcțională – zonă industrială.



Suprafața afectată de lucrări va fi de 6000mp în arealul localității Corbu și 1800mp în arealul localității Năvodari.

b) Bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zonă și din subteranul acesteia

Zona de amplasare a obiectivului analizat va fi:

- în intravilanul Comunei Corbu, pe proprietatea:

- societății ROMPETROL RAFINARE,
- COMUNA CORBU - teren concesionat de societatea OMV PETROM S.A.
- COMUNA CORBU - teren concesionat de societatea ROMPETROL ENERGY

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 52 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

c) Capacitatea de absorbție a mediului natural:

- (1) **zone umede, zone riviere, guri ale râurilor** – Lacul Tașaul, Lacul Corbu
- (2) **zone costiere și mediul marin** – zona costieră Periboina-Cap Singol; Marea Neagră
- (3) **zone montane și forestiere** – nu este cazul
- (4) **arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional** – nu este cazul
- (5) **zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național- Secțiunea a III-a – zone protejate, zone de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică** – nu este cazul
- (6) **zone în care au existat deja cazuri de nerespectarea standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul UE și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri** – nu este cazul
- (7) **zone cu densitate mare a populației** – oraș Năvodari
- (8) **peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic** – nu este cazul

15.3. TIPURILE ȘI CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL

a) Importanța și extinderea spațială a impactului (aria geografică și numărul persoanelor afectate)



Nu este cazul.

b) Natura impactului

Indirect și pozitiv.

c) Natura transfrontalieră a impactului

Nu este cazul. Proiectul nu are efect transfrontalier.

 	MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”	Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 53 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B
--	--	--

d) Intensitatea și complexitatea impactului

În perioada de execuție a proiectului impactul asupra mediului este *redus* și *temporar*; riscul potențial de poluare a solului fiind dat de eventuale pierderi accidentale de carburanți/lubrefianți de la vehicule și utilaje.

În perioada de funcționare impactul va fi *redus/nul* (și numai *accidental*) având în vedere caracteristicile/dotările tehnice a echipamentelor, măsurile de siguranță luate la implementarea proiectului.

e) Probabilitatea impactului

Se apreciază că probabilitatea impactului va fi *mică/improbabil*, în perioada de execuție și de exploatare, având în vedere măsurile luate prin proiect.

f) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului

Impactul asupra mediului va exista (*temporar*) în perioada desfășurării lucrărilor de construire și pe perioada funcționării *temporar/numai accidental*.



g) Cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate

Impactul proiectului analizat se va cumula cu impactul generat de funcționarea centralei termoelectrice în cogenerare și prezența celorlalte amenajări de pe amplasamentul Rompetrol Energy S.A., precum și a Rompetrol Rafinare – punct de lucru Rafinăria Petromidia.

h) Posibilitatea de reducere efectivă a impactului

Impactul va fi redus/inexistent prin respectarea următoarelor condiții:

- stocarea materialelor necesare executării lucrărilor în locuri bine stabilite, pe suprafețe betonate, în vederea prevenirii poluării solului/subsolului;
- depozitarea în spații acoperite a materialelor ce sunt degradate de intemperii;
- gestionarea deșeurilor în conformitate cu natura lor (vor fi colectate separat, depozitate stocate temporar, pe tipuri, în vederea eliminării/valorificării prin societăți autorizate specializate);
- executarea lucrărilor cu personal calificat pentru a reduce pierderile datorită lipsei de profesionalism;
- circulația se va face obligatoriu pe drumurile existente pentru a se evita degradarea inutilă a terenului;
- la terminarea lucrărilor, executantul va curăța zonele afectate de orice materiale și reziduuri, va reface solul în zonele unde acesta a fost afectat de lucrări, unde au fost depozitate materiale, staționare utilaje, în scopul redării în circuit la categoria de folosință deținută inițial;

 	<p>MEMORIU TEHNIC ACORD MEDIU CONFORM LEGE 292/2018 (Anexa 5E) “CONSTRUIRE CONDUCTĂ DE GAZ NATURAL- AREAL CORBU”</p>	<p>Doc. No. : RPE-34-YG-DA-RIS-76 Page : 54 OF 54 Date : 29.03.2022 Revision : B</p>
--	---	---

- se va respecta nivelul de zgomot, conform SR nr. 10009/2017, prin organizarea corespunzătoare a activității și utilizarea echipamentelor în stare tehnică bună;
- respectarea procedurilor de lucru și parametrii de utilizare a echipamentelor/conductelor de gaze naturale;
- controlul periodic al etanșeității conductelor de gaze naturale;
- urmărirea funcționării la parametrii a echipamentelor;
- intervenția promptă, după un plan bine stabilit în caz de incidente.

**DIRECTOR GENERAL ROMPETRIL ENERGY S.A.,
BORIS IONEL BUCUR**