



**DESCRIPTION DU RESEAU
DE TRANSPORT PAR CANALISATION
DES HYDROCARBURES
&
TARIFS DE TRANSPORT**



Année 2023

I. DESCRIPTION DU RESEAU DE TRANSPORT PAR CANALISATION DES HYDROCARBURES :

SONATRACH exploite un réseau de transport par canalisation des hydrocarbures (Pétrole Brut, Condensat, Gaz Naturel et Gaz Pétrole Liquéfié) composé de 22 Systèmes de Transport par Canalisation (STC) d'une longueur totale de **21 190 km**.

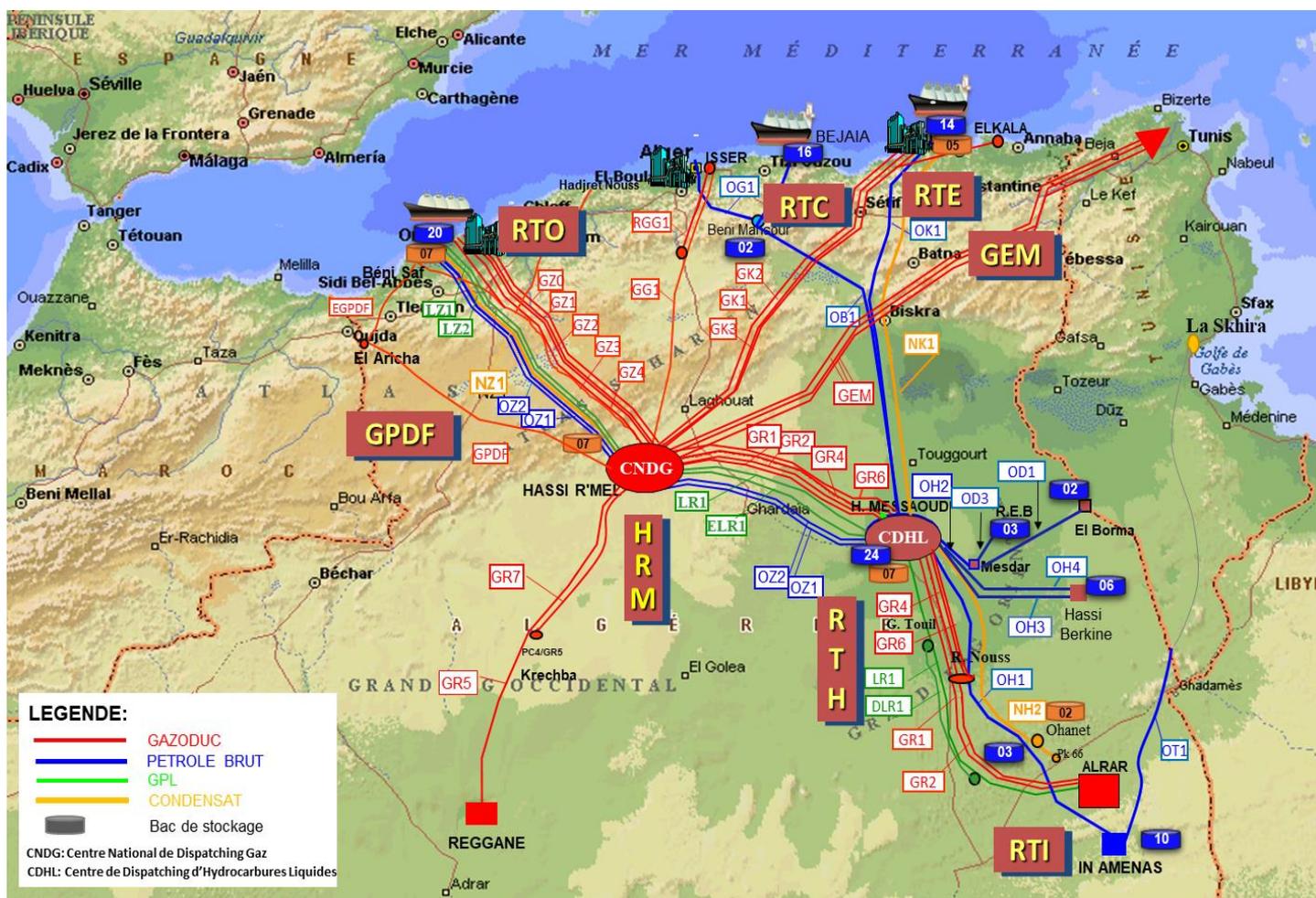
Un STC est constitué d'une ou plusieurs canalisation(s) transportant des Hydrocarbures, y compris les installations intégrées, et les capacités de stockage liées à ces ouvrages, notamment les stations de compression, les stations de pompage, les postes de coupure, les postes de sectionnement, les lignes d'expédition, les postes de chargement à quai et en mer ainsi que les systèmes de protection cathodique, de comptage, de régulation, de télécommunications et de télé-contrôle.

La gestion desdits STC s'opère à travers six (06) Directions Régionales (RTO, RTH, RTE, RTI, RTC et HRM) et deux (02) Directions Opérationnelles (GEM et GPDF).

Les capacités de transport réelles, réservées et disponibles des différents Systèmes de Transport par Canalisation déclarées pour l'année 2023 se présentent comme suit :

- Capacité totale réelle : **404,935 MTEP** dont 263,244 MTEP concernant le Réseau Nord et 141,692 MTEP pour le Réseau Sud ;
- Capacité totale réservée : **253,724 MTEP** soit 62 % de la capacité réelle ;
- Capacité totale disponible : **151,211 MTEP**

Cartographie actuelle du Réseau de Transport



1. OLEODUCS :

DENOMINATION	OUVRAGE	DIAMETRE	DEPART	ARRIVEE	LONGUEUR	CAPACITE		
		(pouce)				(Km)	Réelle	Réservée

A. PETROLE BRUT

Réseau Sud					1 892	58,700	22,454	36,446
STC OH1	OH1	30"	In Amenas	Haoud El Hamra	630	8,900	5,177	3,723
STC OT1	OT1	24"	In Amenas	Frontière Algéro-Tunisienne	265	7,800	0,143	7,657
STC OH3/OH4	OH3	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292	30,000	11,567	18,433
	OH4	30"	Hassi Berkine	Haoud El Hamra	292			
STC OD3/OH2	OH2	26"	Mesdar	Haoud El Hamra	108	12,000	5,366	6,634
	OD1	20"	El Borma	Mesdar	272	2,000	0,209	1,791
	OD3	20"	Rhourde El Baguel	Mesdar	33	5,000	0,644	4,356
Réseau Nord					3 085	86,400	44,964	41,436
STC OZ1/OZ2	OZ1	28"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	801	11,000	20,661	24,339
	OZ2	34"	Haoud El Hamra	Arzew / Bethioua	821	34,000		
STC OK1	OK1	34"	Haoud El Hamra	Skikda	646	30,000	16,738	13,262
STC OB1/OG1	OB1	24"/22"	Haoud El Hamra	Béjaia	672	11,400	7,565	3,835
	OG1	20"	Beni Mansour	Alger	145	4,000	3,554	0,446
Total Pétrole Brut					4 977	145,100	67,217	77,883

B. LIQUIDE DE GAZ NATUREL (CONDENSAT)

Réseau Sud					565	7,900	4,670	3,230
STC NH2	NH2	24"/30"	PK66-Ohanet	Haoud El Hamra	565	7,900	4,670	3,230
Réseau Nord					1 153	25,020	8,237	16,783
STC NZ1	NZ1	28"	Hassi R'Mel	Arzew / Bethioua	507	13,610	2,728	10,882
STC NK1	NK1	30"	Haoud El Hamra	Skikda	646	11,410	5,509	5,901
Total Condensat					1 718	32,920	12,907	20,013

A. GAZ PETROLE LIQUEFIE (GPL)

Réseau Sud					1 762	10,200	7,447	2,753
STC LR1/DLR1 / LNZ1-12" et son Expansion ELR1	LR1	10"- 24"	Alrar	Hassi R'Mel	1 022	10,200	7,447	2,753
	DLR1	16"	Ohanet	Gassi Touil	404			
	ELR1	24"	Hassi Messaoud	Hassi R'Mel	336			
Réseau Nord					998	15,000	8,756	6,244
STC LZ1/LZ2 /LNZ1-16"	LZ1	24"	Hassi R'Mel	Arzew	503	9,000	8,756	6,244
	LZ2	24"	Hassi R'Mel	Arzew	495	6,000		
Total GPL					2 760	25,200	16,203	8,997

2. GAZODUCS :

DENOMINATION	OUVRAGE	DIAMETRE (pouce)	DEPART	ARRIVEE	LONGUEUR (Km)	CAPACITE		
						Réelle	Réservée	Disponible
						Milliards de Sm ³ /an		
Réseau Sud					4 113	65,200	53,773	11,427
STC GR1/GR2 et ses Expansions GR4 et GR6	GR1	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966	51,100	44,433	6,667
	GR2	42"/48"	Alrar	Hassi R'Mel	966			
	GR4	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	535			
	GR6	48"	Rhourde Nouss	Hassi R'Mel	531			
STC GR5 et son Expansion GR7	GR5	48"/56"	Reggane	Hassi R'Mel	770	14,100	9,340	4,760
	GR7	48"	PC04-GR5	Hassi R'Mel	345			
Réseau Nord					7 622	137,518	106,480	31,038
STC GZ0	GZ0	24"/20"	Hassi R'Mel	Arzew	509	-	-	-
STC GZ1/GZ2/GZ3	GZ1	40"	Hassi R'Mel	Arzew	507	40,648	29,726	10,922
	GZ2	40"	Hassi R'Mel	Arzew	511			
	GZ3/RGZ3	42"	Hassi R'Mel	Arzew	517			
STC GZ4	GZ4	48"	Hassi R'Mel	ARZEW	513	11,250	9,990	1,260
		48"	Moctaa Douz	BENI SAF	120			
STC GK1/GK2	GK1	40"	Hassi R'Mel	Skikda	575	20,470	17,084	3,386
	GK2	42"	Hassi R'Mel	Skikda	576			
STC GG1	GG1	42"	Hassi R'Mel	Bordj Ménail	437	11,300	9,541	1,759
	RGG1	42"	Medjedel	Bordj Ménail	208			
STC GPDF et son Extension EGPDF	GPDF	48"	Hassi R'Mel	El Aricha	521	11,470	7,272	4,198
	EGPDF	48"	El Aricha	BENI SAF	198			
STC GO1/GO2/GO3	GO1	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548	32,720	28,732	3,988
	GO2	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
	GO3	48"	Hassi R'Mel	Oued Saf Saf	548			
STC GK3	GK3	48"	Hassi R'Mel	Mechtatine	432	9,660	4,135	5,525
		48"	Mechtatine	El Kala	267			
		48"	Tamlouka	Skikda	87			
Total Gaz Naturel					11 735	202,718	160,253	42,465

3. RESEAU DE TRANSPORT :

Réseau	Nombre de STC	Longueur (Km)	Capacité		
			Réelle	Réservée	Disponible
			Millions de TEP/an		
Réseau Sud	8	8 332	141,692	87,532	54,160
Réseau Nord	14	12 858	263,244	166,193	97,051
TOTAL	22	21 190	404,935	253,724	151,211

II. LES TARIFS DE TRANSPORT :

Les tarifs de transport en vigueur pour l'année 2023 sont ceux définis dans l'Arrêté du 13 Rabie Ethani 1441 correspondant au 10 décembre 2019 fixant les tarifs de transport péréqués par effluent pour la période de tarification 2019-2023, publié au Journal Officiel n°10 du 23 février 2020.

NATURE DE L'EFFLUENT	TARIF DE TRANSPORT
Pétrole brut	704 DA / TM
Liquide de gaz naturel (Condensat)	1 154 DA / TM
Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)	1 153 DA / TM
Gaz naturel	1 200 DA / mille standards m ³



Direction Générale

Djenane El Malik, Hydra, Alger – Algérie

Tél : +213 21 54 70 00/Fax : +213 21 54 77 00

sonatrach@sonatrach.dz