



خلاصة العرض الفني لمشروع الغاز المتكامل

Gas Growth Integrated Project

GGIP

وزارة التخطيط

دائرة تخطيط القطاعات - قسم التخطيط الصناعي

شعبة النفط و الغاز

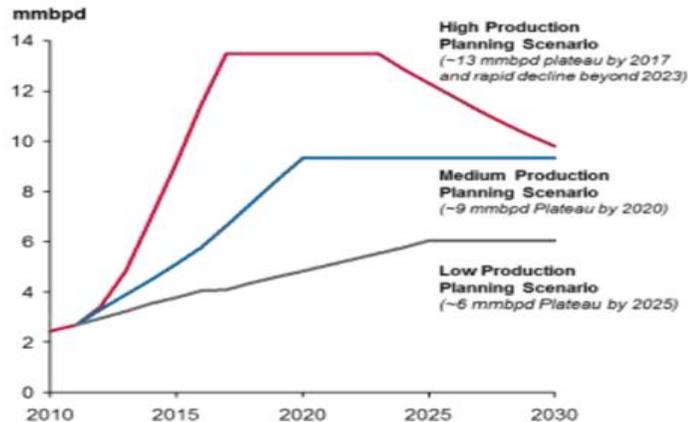
فبراير - شباط / 2022

- الإطار العام لمرتكزات التنمية :-

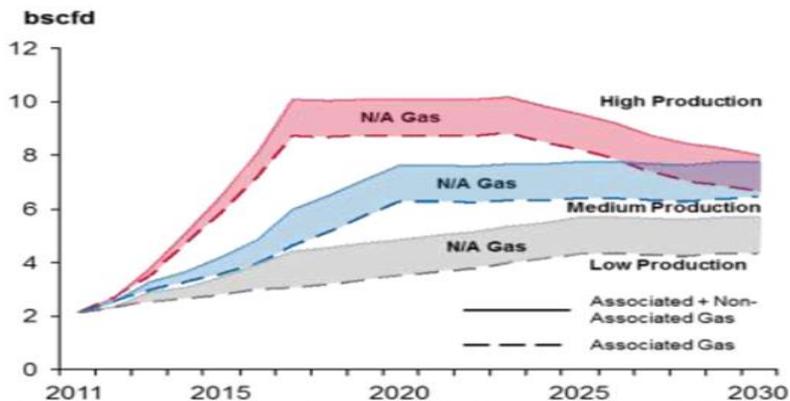
المحاور التنموية	الأهداف الاستراتيجية	المرتكزات الرئيسية للتنمية	التحديات العامة																		
السكان والقوى العاملة	<ol style="list-style-type: none"> 1. إرساء أسس الحوكمة الرشيدة. 2. تحقيق الإصلاح الاقتصادي بكافة أبعاده المالي والنقدي والمصرفي والتجاري. 3. تعافي المجتمعات المتضررة بسبب أزمة النزوح وفقدان الامن الانساني. 4. توفير متطلبات بيئة تمكينية للاستثمار بكافة أشكاله وتعزيز دور القطاع الخاص. 5. رفع معدل النمو الاقتصادي بما ينسجم مع إمكانيات ومتطلبات الاقتصاد العراقي. 6. زيادة متوسط دخل الفرد الحقيقي. 7. خفض معدلات البطالة والعمالة الناقصة. 8. أمن انساني ممكن للفئات الأكثر فقراً وهشاشة. 9. الارتقاء بمؤشرات التنمية البشرية المستدامة. 10. إرساء أسس اللامركزية المعززة للتنمية المكانية. 11. الموائمة ما بين الإطار التنموي العام والهياكل الحضرية المستندة الى اسس التخطيط العمراني والميزات النسبية المكانية. 	<p>ترسيخ الاستقرار وبناء السلام والحكم الرشيد</p> <p>تنويع الاقتصاد و تنمية القطاع الخاص</p> <p>التخفيف من البطالة والفقر</p> <p>أعادة أعمار المحافظات المتضررة</p>	<p>التحديات المؤسساتية</p> <ul style="list-style-type: none"> • تدني كفاءة الأداء المؤسساتي. • تضخم الجهاز الإداري وتدني انتاجية القوى العاملة. • الفساد المالي والإداري. 																		
الإطار الاقتصادي الكلي			<p>تفعيل دور القطاع الخاص وتطوير بيئة الأعمال والاستثمار</p>	<p>التحديات الاقتصادية</p> <ul style="list-style-type: none"> • تردي مناخ الاستثمار. • إختلال بنية الإنتاج. • إختلال الميزان التجاري. • إختلال بنية الموازنة العامة. • ارتفاع الدين العام. • تخلف النظام المصرفي. • إتساع نطاق القطاع غير المنظم. • محدودية دور القطاع الخاص. 																	
الحكم الرشيد					<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>التحديات الاجتماعية</p> <ul style="list-style-type: none"> • بمختلف مجالاتها التنموية والصحية والتعليمية 															
تفعيل دور القطاع الخاص وتطوير بيئة الأعمال والاستثمار							<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>التحديات البيئية</p> <ul style="list-style-type: none"> • التلوث البيئي. • التوسع العشوائي في العمران. • إدارة بيئية غير متكاملة وقصور في التشريعات البيئية. • التصحر. • التغيرات المناخية. • الاعتماد على الطاقة غير المتجددة. 													
إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة									<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>											
التخفيف من الفقر											<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>									
<p>التنمية القطاعية</p> 													<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>							
															التنمية المكانية	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>				
															تنمية البشرية والاجتماعية			<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>		
															الإستدامة البيئية					<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>
	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>	<p>إعمار وتنمية المحافظات ما بعد الازمة</p>																			

- الواقع الحالي و المخطط لمعدلات انتاج و معالجته في العراق :-

السيناريوهات المخططة لانتاج النفط و الغاز لغاية 2030



Note: Self operated fields production is based on MoO data received on January 31st 2012
Oil production from the self operated fields is assumed to be the same in the high, medium and low production scenarios.
Source: Booz & Company analysis



Notes: Gas production includes Rounds 1, 2 and 3, self operated fields, and KRG fields
Figures correspond to raw gas produced in fields
Non-associated gas production is assumed to be the same in the high, medium and low production scenarios
Source: MoO data, Booz & Company analysis

مقارنة الواقع الحالي مع المخطط:-

1- من خلال متابعة الانتاج الحالي للنفط الخام نلاحظ ان انتاج النفط الخام يسير و فق المسار المخطط للانتاج المنخفض للنفط الخام.

2- لارتباط انتاج النفط الخام مع كميات انتاج الغاز المصاحب يتضح انه من المفترض وفق سيناريو الانتاج المنخفض انه من المخطط ان يكون انتاج العراق لغاية 2021 هو ما يقارب (4.9) مليار قدم مكعب / يوم من غاز مصاحب + غاز حر ،

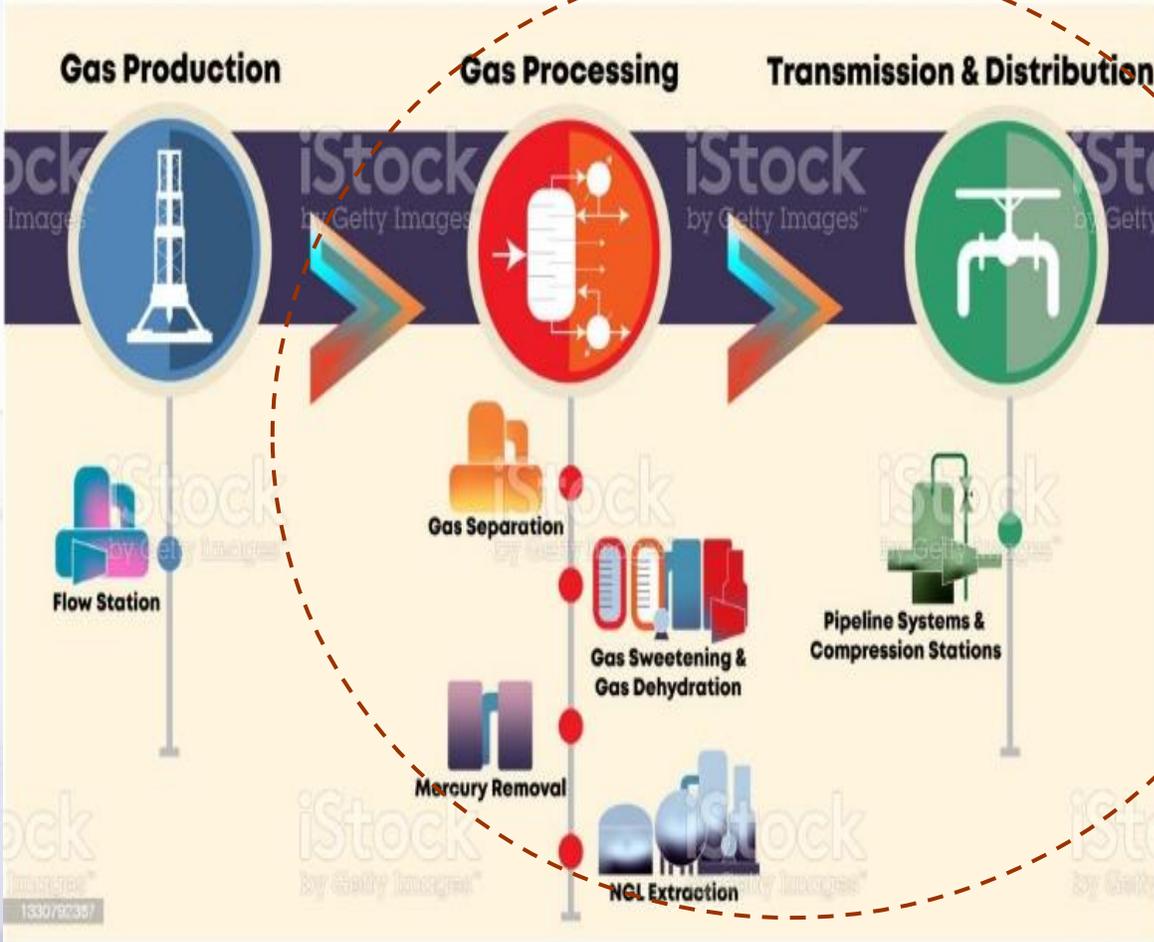
بينما ان معدلات الانتاج الحالية للغاز المصاحب هو (2.879) مليار قدم مكعب / يوم و ما محروق منها هو (1.507) مليار قدم مكعب / يوم ، اي ان معدلات استثمار الغاز المصاحب حاليا هي بحوالي (1.372) مليار قدم مكعب.

3- الحاجة الحالية للغاز الطبيعي المعالج فقط لمحطات انتاج الطاقة الكهربائية التي تعمل بالوقود الغازي هو بحوالي (2.9) مليار قدم مكعب/يوم دون الاخذ بنظر الاعتبار حاجة الصناعات التحويلية من الغاز (كصناعة البتروكيمياويات و الاسمدة ..الخ).

الواقع الحالي لمعدلات انتاج النفط و الغاز في العراق

التصدير	الانتاج	النفط الخام (مليون برميل/يوم)	
3.081	4.093		
المنتج	المحروق	الغاز (مقّمق / يوم)	
2879	1507	1372	صافي الغاز المستخدم

- الاسباب الرئيسية التي تحول دون استثمار الغاز الطبيعي المنتج :-



من خلال البيانات اعلاه نلاحظ ان المحروق من الغاز الطبيعي المنتج حاليا هو بحوالي (1.372 مليار قدم مكعب /يوم) اي ما يقارب بحوالي (48%) من كمية الغاز المنتج حاليا و السبب الرئيسي في ذلك هو الحاجة الى أموال تضخ للاستثمار في مجالات :-

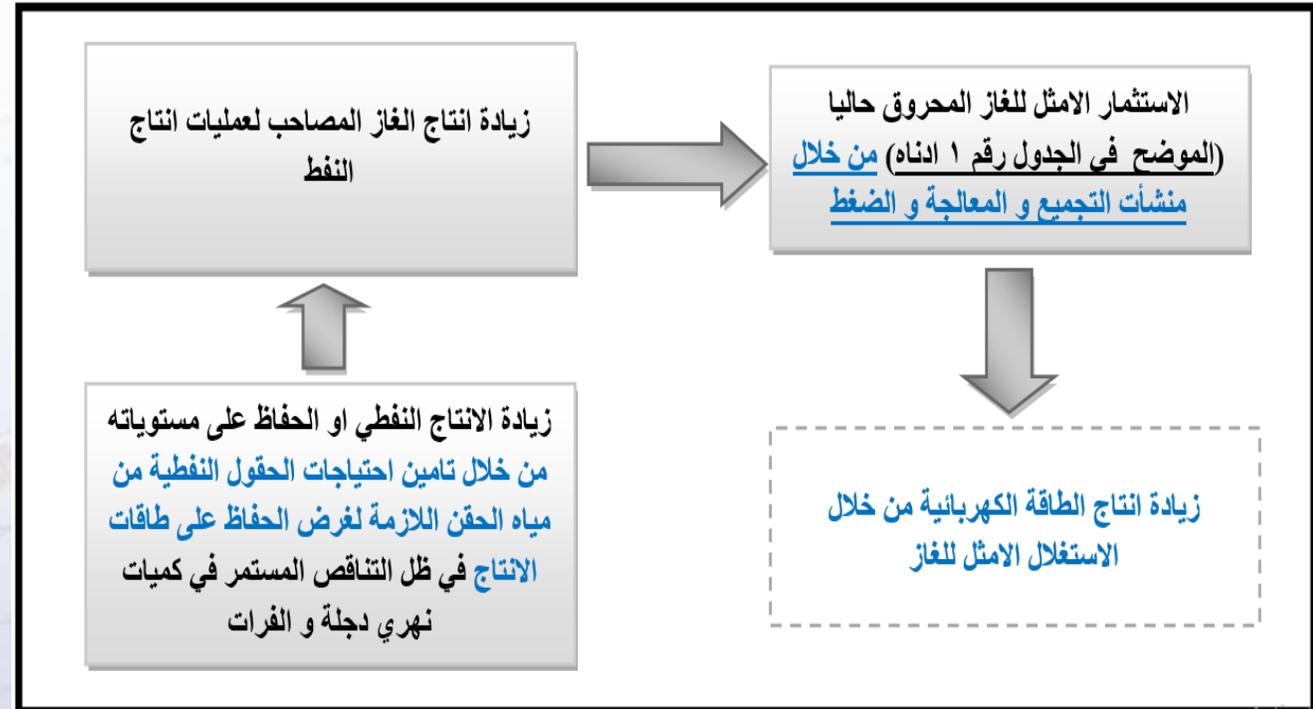
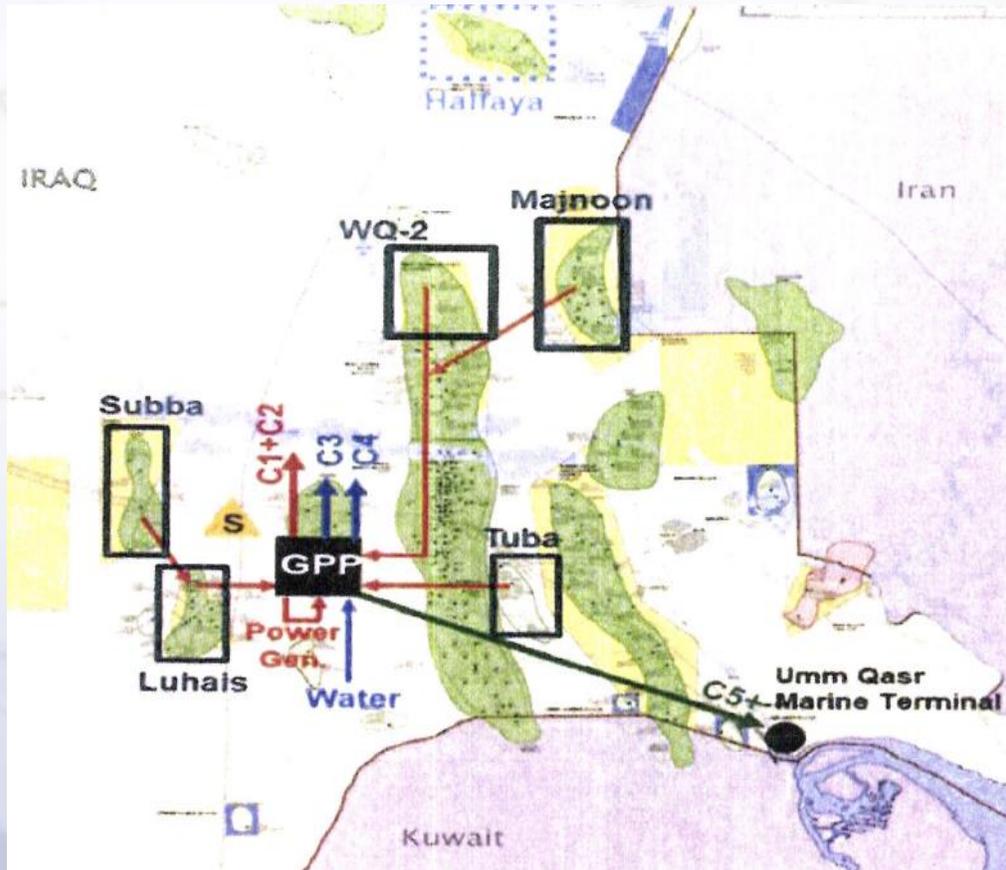
- تشييد منشآت التجميع و الضغط و المعالجة على مستوى الحقول المنتجة للغاز.
- تركيب البنية التحتية اللازمة لربط محطات المعالجة بمراكز طلب الغاز.

مخطط مبسط للعمليات المتسلسلة لانتاج و معالجة و نقل الغاز الطبيعي

خلاصة العرض الفني لمشروع الغاز المتكامل /GGIP

بينت وزارة النفط المشروع الغاز المتكامل (GGIP) الى الامانة العامة لمجلس الوزراء بموجب كتابهم ذي العدد (و/394) في 23/7/2021 ، وفي ادناه نوضح الاطار الفني للمشروع :-

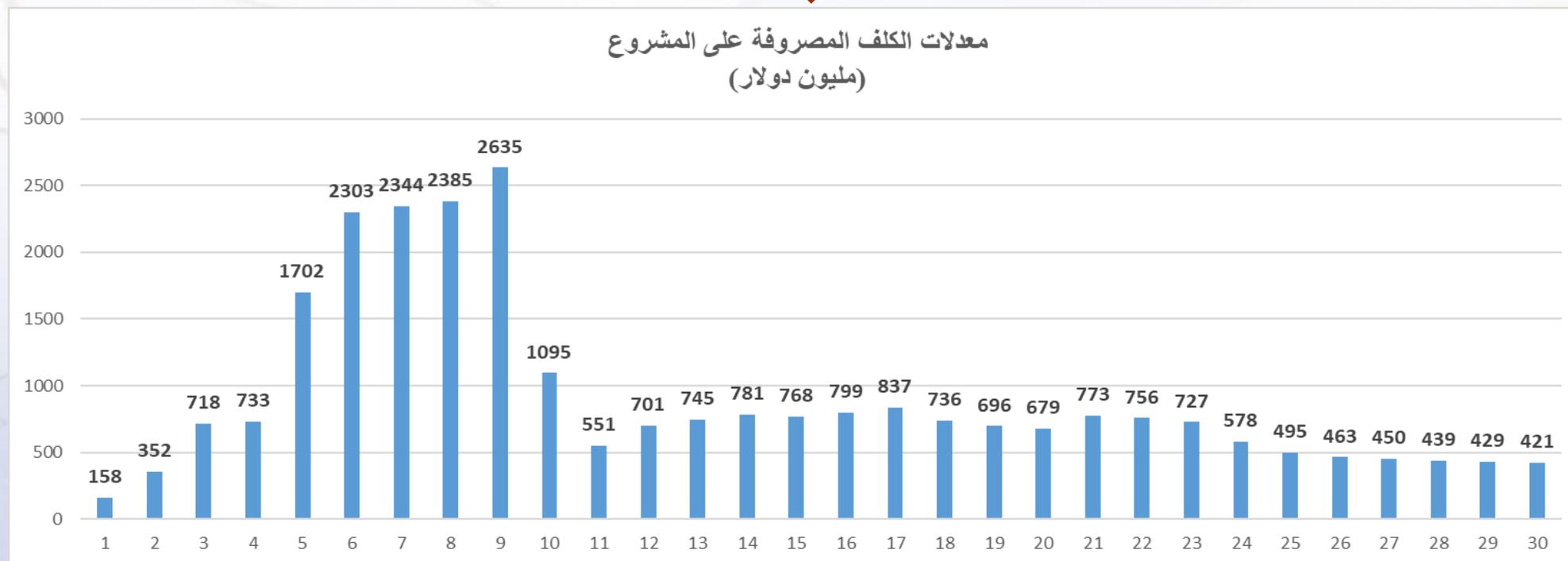
الفكرة العامة من المشروع :-



المكونات الرئيسية لمشروع الغاز المتكامل GGIP :-

الجدول رقم (1) : المكونات الرئيسية للمشروع	المشروع
الهدف الرئيسي	
تطوير حقل ارطوي النفطي و تشغيله عن طريق حفر الابار اللازمة في المكامن المستهدفة لرفع طاقة الانتاج النفطي الى (210) الف برميل/يوم (الذي يبلغ انتاجه المتاح حاليا بحوالي 85 الف برميل /يوم علما ان هذا الحقل يتضمن عدة مكامن نفطية وهي (مودود ، مشرف ، نهر عمر ، اليمامة) عن طريق انشاء وتأهيل محطات عزل النفط المطلوبة لهذه الذروة مع زيادة انتاج الغاز الذي من المتوقع ان يصل الى (170) مقمق/يوم الذي سيعالج في مشروع GMP.	1. تطوير حقل ارطوي AGUP
أ- انشاء مجمع غاز ارطوي المركزي بانشاء محطات المعالجة اللازمة و تكرير و استخلاص الغاز الجاف (C1-C2) و الغاز المسال (C3-C4) و المكثفات (C5+) ، بالإضافة الى انشاء خزانات المكثفات و الانابيب الناقلة لهذه المنتجات غير المستثمرة في الحقول الجنوبية. ب- يتضمن (أ) من خلال تجميع الغاز المصاحب المنتج من حقل ارطوي بكميات تتراوح ما بين (100-170) مقمق تبدأ عام 2025 و استغلال الغاز من حقلي مجنون و غرب القرنة/2 بكميات تقدر ما بين (150-200) مقمق لتكون سعة المرحلة الاولى بحوالي (300) مقمق ، المرحلة الثانية ستقل من الغاز الحروق في حقول الصبة و اللحيس .	2- مجمع غاز ارطوي GMP
قيام شركة توتال بتمويل و ادارة تنفيذ مشروع تجهيز ماء البحر المشترك بقيمة (3 مليار دولار) بسعة معالجة (5) مليون برميل/يوم سعة الواحدة (2.5) مليون برميل/يوم من مياه البحر المعالجة لاغراض حقن حقول الرملية و الزبير و غرب القرنة/2 و ارطوي ، حيث ان الغرض منه هو تعزيز الضغط المكمني للحقول النفطية مما يعزز زيادة الانتاج النفطي.	3- تجهيز ماء البحر المشترك CSSP
انشاء وتنفيذ مشروع الطاقة الكهربائية عن طريق الطاقة الشمسية بقدرة (1 GW) الذي سيتم بالتعاون مع وزارة الكهرباء الغرض منه لاستخدامات المشروعين (1) و (2) اعلاه و رفد الشبكة الوطنية ، تقدر الكلفة الاجمالية للمشروع بـ (700) مليون دولار على ان يتم تسديدها على شكل دفعات نفطية يتم اضافتها على مبالغ المستحقات للمقاول عن الكلف الاستثمارية التي تكبدها في المشاريع الثلاثة أعلاه يضاف لها مبلغ الربحية الفصلي المستحق.	4- مشروع الطاقة الشمسية SP

الاطار التعاقدى المعتمد لتمويل المشروع هو من خلال عقود مشاركة الارباح (PSCs) ، حيث ان مجموع معدلات الكلف المتوقع صرفها على المشروع خلال (30) سنة هو بحوالي (27249) مليون دولار موزعة هذه الكلف على سنوات المشروع





- المنافع المنظورة والغير منظورة من مشروع الغاز المتكامل /GGIP

المنافع المنظورة :-

- ✓ زيادة الانتاج النفطي الى (210 الف برميل/يوم) لحقل ارطاوي النفطي.
- ✓ استثمار حوالي (300 مقيم /يوم) من الغاز المصاحب المحروق حاليا من حقول (ارطاوي ، مجنون ، غرب القرنة/2) كمرحلة اولى.
- ✓ تحلية مياه البحر بحوالي (2.5 مليون برميل/ يوم) كمرحلة اولى لمعادلة الضغط المكمني للحقول النفطية وبالتالي تقليل الضغط على استخدام المياه وخصوصا في محافظة البصرة التي تعاني من شحة في الماء الحلو حاليا.
- ✓ استثمار الطاقة النظيفة بحوالي (GW1)

المنافع الغير منظورة :-

- ✓ ضخ اموال القطاع الخاص في استثمارات بناء منشآت فصل و تجميع ومعالجة الغاز الطبيعي و منشآت معالجة مياه البحر و الطاقة الشمسية و بالتالي خلق حركة عمل جديدة في البلد لها مردودات اقتصادية و اجتماعية منها تشغيل الايدي العاملة العراقية.
- ✓ الاثر البيئي الايجابي الناتج من خلال تقليل كميات الكربون المنتج من حرق الغاز الطبيعي و استثمار الطاقة النظيفة.
- ✓ الاثر الاقتصادي الايجابي الناتج من تقليل هدر العملة الصعبة على استيراد الغاز المستورد لتشغيل محطات انتاج الطاقة التي تعتمد على هذا الوقود.



المصادر :-

- الموقع الالكتروني لوزارة النفط / <https://oil.gov.iq/?page=77>
- الاستراتيجية الوطنية المتكاملة للطاقة / INSE 2030
- مرافقات كتاب وزارة النفط ذي العدد (و/394) في 23/7/2021 الموجه الى الامانة العامة لمجلس الوزراء.



تُشكراً لحسن أصغائكم...