

INA Grupa

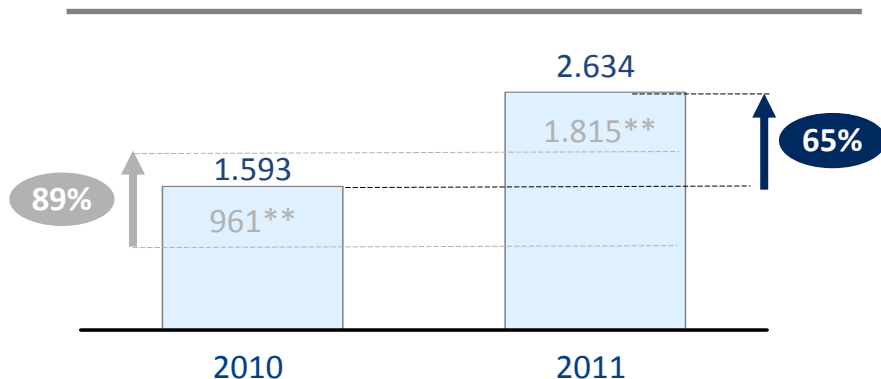
Rezultati i aktivnosti u 2011. godini



1 *INA je nastavila pozitivan trend u 2011. godini i zabilježila povećanje EBITDA (bez jednokratnih stavki) za 48% te ostvarila 89% veću neto dobit u odnosu na 2010. godinu*

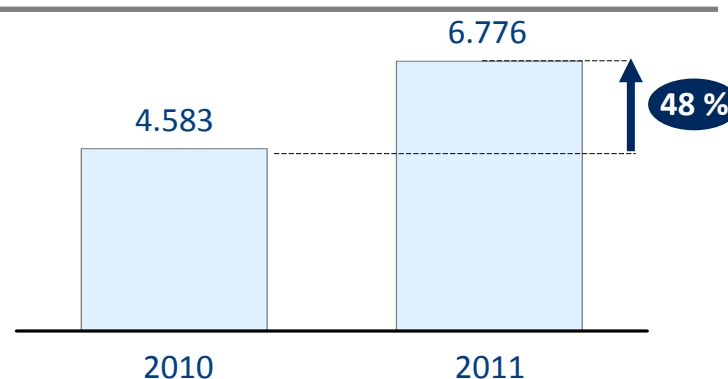
INA Grupa neto dobit*

HRK milijuna



Ukupna EBITDA INA Grupe*

HRK milijuna



- Snažniji učinak posljedica je:
 - Rezultata **vrlo zahtjevnog razdoblja ulaganja između 2008. i 2011.** godine, u kojem su završena brojna velika ulaganja koja su počela snažno doprinositi rezultatima (povećana proizvodnja u Siriji)
 - Rezultata koji odražavaju učinke nastavka poboljšanja učinkovitosti, stroge kontrole troškova i poslovne optimizacije i racionalizacije (uvođenje goriva EURO V kvalitete)
- Velika ulaganja i **poboljšanje učinkovitosti postale su jako važne**
 - **kako INA ne može utjecati na eksterne uvjete poslovanja** (Prvenstveno je bitno spomenuti politička previranja i neizvjesnost koju donose nova događanja, posebno u Siriji, no i u ostatku Bliskog Istoka i Sjeverne Afrike)
 - Vanjski uvjeti poslovanja su također promjenjivi - više cijene sirove nafte ali smanjene rafinerijske marže
- Politička situacija, **sankcije i posljedično tome neplaćanje iz Sirije negativno su utjecali na naše rezultate** u četvrtom kvartalu ove godine, **kao i ukidanje mjera liberalizacije cijena prema velikom djelu hrvatskih industrijskih potrošača plina** iz rujna 2011. (uvođenje nove maksimalne cijene usprkos važećim komercijalnim ugovornim obvezama između INA grupe i potrošača).
- Proizvodnja u Rafineriji nafte Sisak nastavljena je u studenom nakon značajnih napora u obnovi poslije požara u lipnju

*: bez jednokratnih stavki

** : neto dobit

1 Financijski i operativni rezultati ukratko

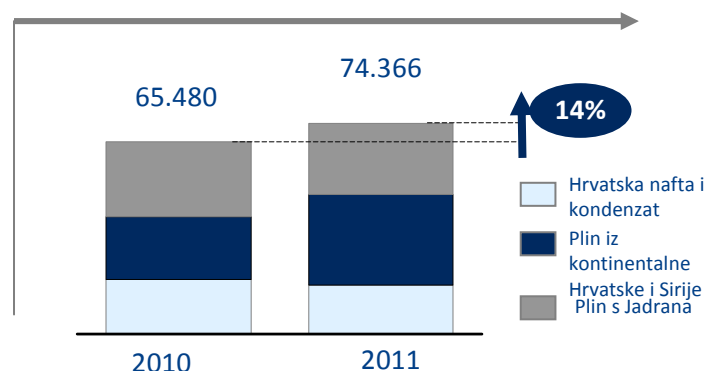
HRK mil.	2010	2011	%
Neto prihod od prodaje	25,866	30,028	16
EBITDA*	4,080	6,522	60
Dobit iz osnovne djelatnosti	2,158	3,039	41
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	2,955	4,078	38
Neto financijska dobit/gubitak	(840)	(663)	(21)
Neto dobit/gubitak*	961	1,815	89
Neto dobit/ gubitak bez jednokratnih stavki	1,593	2,634	65
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	1,563	3,534	126

- Pozitivan učinak ključnih investicija
 - Povećana proizvodnja ugljikovodika (14 %)
- Promjenjivi uvjeti vanjskog okruženja
 - Povećanje cijene ugljikovodika (31%)
 - Smanjenje rafinerijskih marži na međunarodnim tržištima zajedno s drugim čimbenicima dovela je do izrazito negativnih operativnih rezultata u SD Rafinerije i marketing
 - Smanjena potražnja na tržištu

*: uključujući jednokratne stavke

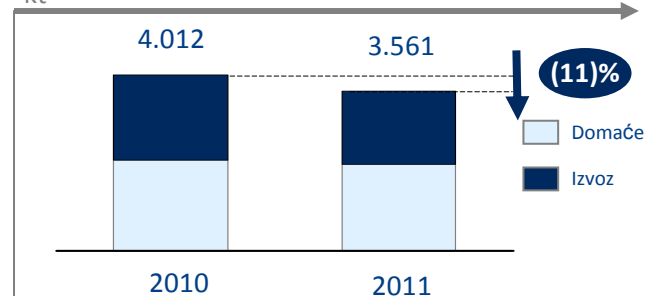
Prosječna proizvodnja ugljikovodika

000boe/dan



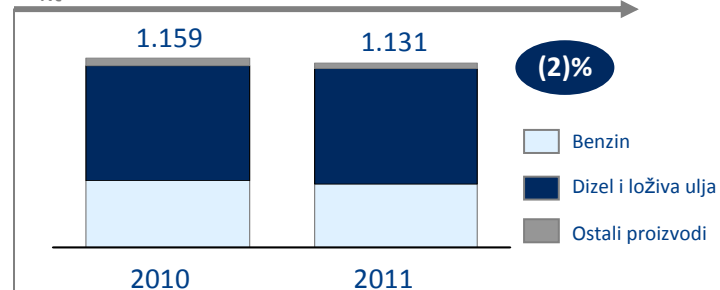
Ukupna prodaja naftnih derivata

kt



Ukupna prodaja u maloprodaji

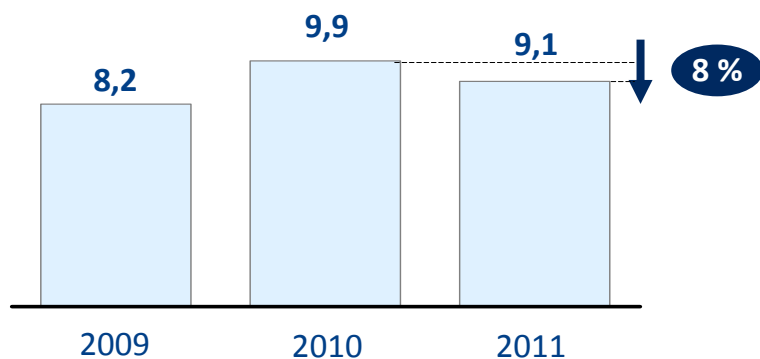
kt



2 *INA je poboljšala svoju financijsku poziciju: neto dug smanjen za 8% u odnosu na 2010. što je utjecalo na poboljšanje omjera duga i kapitala koji na 31. prosinca 2011. iznosi 38,8%*

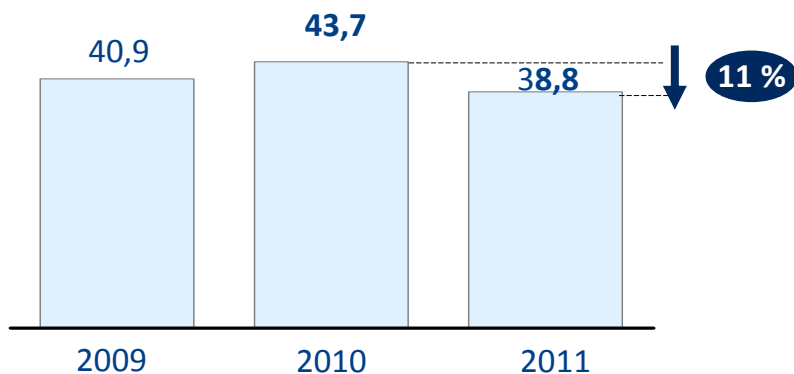
Neto dug INA Grupe

HRK mlrd



Omjer duga i kapitala INA Grupe

Postotak



▪ **Neto zaduženost** INA Grupe 31. prosinca 2011. godine iznosila je 9.115 milijuna kuna, što je smanjenje od 8% u usporedbi sa krajem 2010. godine kada je iznosila 9.938 milijuna kuna

▪ **Odnos duga i kapitala** na dan 31. prosinca 2011. godine smanjio se na 38,8% sa 43,7% koliko je iznosio 31. prosinca 2010.

3

INA je fokusirana na implementaciju novih razvojnih koncepata sukladno odobrenoj strategiji pojedinih poslovnih segmenata s ciljem stvaranja vrijednosti za dioničare

INA će ostati glavni ulagač u Hrvatskoj i u 2012. godini

- INA je fokusirana na implementaciju novih razvojnih koncepata za SD R&M u skladu sa odobrenom strategijom za taj segment, s ciljem ostvarivanja dodatne vrijednosti dioničarima
- Unatoč oduzimanju Odobrenja za istraživanje mineralnih sirovina u kontinentalnom dijelu Hrvatske, društvo će nastaviti s istraživačkim aktivnostima u onim područjima za koje postoje odobrenja, kako u Hrvatskoj tako i u inozemstvu, te će se usmjeriti na aktivnosti razrade i proizvodnje
 - INA je i dalje jedini subjekt u Hrvatskoj koji trenutno posjeduje svu potrebu opremu, iskustvo, znanje i projekte koji su spremni za bušenje, kako bi se ubrzale istraživačke aktivnosti u kontinentalnoj Hrvatskoj, dok se čeka odluka nove Vlade o izdavanju novih licenci
 - U području Srednjeg i Južnog Jadrana u prosincu su započele 2D/3D seizmičke aktivnosti
 - Bušenje u istraživačkom polju Hrastilnica započelo je u prosincu, kao i na naftnom polju Žutica, u sklopu EOR projekta (s preko 500 milijuna kuna investicija u periodu od 3 godine); ispitivanja budućeg ubrizgavanja i proizvodnje bušotina su nastavljani
- U 2012. nastavlja se modernizacija daljnjih 50 postaja
- Glavni izazovi u narednom periodu predstavljaju otežani uvjeti poslovanja u stranim koncesijama te smanjena potražnja uslijed gospodarskih probleme Eurozone
 - Restriktivne međunarodne mjere protiv Sirije negativno utječu na prihode i/ili razinu proizvodnje iz Sirije
 - Društvo kontinuirano analizira razvojne aktivnosti s ciljem poboljšanja interne učinkovitosti zajedno s razvojnim aktivnostima
 - U ovom izazovnom periodu INA nastavlja nadzirati razvoj aktivnosti u Siriji

Pregled aktivnosti Istraživanja i proizvodnje



PREGLED PORTFELJA ISTRAŽIVANJA I RAZVOJA

Hrvatska kopno

Hrvatska- podmorje

Sjeverni Jadran
Aiza Laura
Izabela

Angola

Blok 3/05 A,
Blok 3/85,
Blok 3/91

Sirija

Hayan Blok
Aphamia Blok

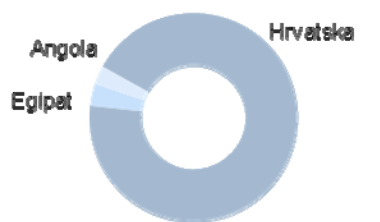
Egipat

Ras Qattara
West Abu Gharadig
North Bahariya
Sidi Rahman

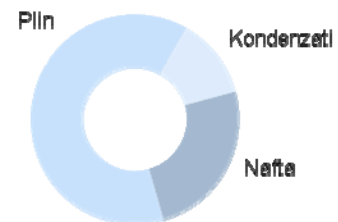


Pregled proizvodnje u 2012 (bez Sirije**)

Proizvodnja po zemljama



Proizvodnja po proizvodima



Zemlja	Blok	Faza	Tip ugovora	Operator	Razrijeđeni udio * 2011 (%)
Hrvatska	Kopno, nekoliko	Istraživanje i razrada	Koncesija	Da	100
	Podmorje, Sjeverni Jadran	Istraživanje i razrada	Koncesija	Ne	50
	Podmorje, Aiza Laura	Istraživanje i razrada	Koncesija	Ne	50
	Podmorje, Izabela	Razrada	Koncesija	Ne	30
Sirija	Hayan	Razrada	SPP	Da	100
	Aphamia	Istraživanje	SPP	Da	100
Egipat	Ras Quattara	Razrada	SPP	Ne	25
	West Abu Gharadig	Razrada	SPP	Ne	25
	North Bahariya	Razrada	SPP	Ne	20
	Sidi Rahman + Rizk	Istraživanje i razrada	SPP	Da	50
Angola	Blok 3/05A	Razrada	SPP	Ne	4
	Blok 3/05	Razrada	SPP	Ne	4
	Blok 3/91	Razrada	SPP	Ne	5

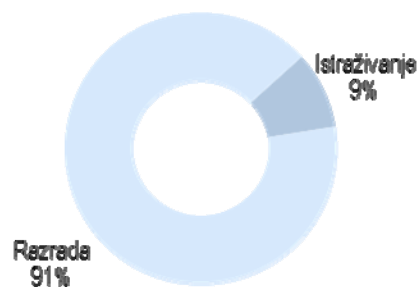
*Razrijeđeni udio se odnosi na radni udio

**Pregled proizvodnje ne uključuje proizvodnju iz Sirije sukladno objavljenoj "višoj sili" 27. veljače 2012.

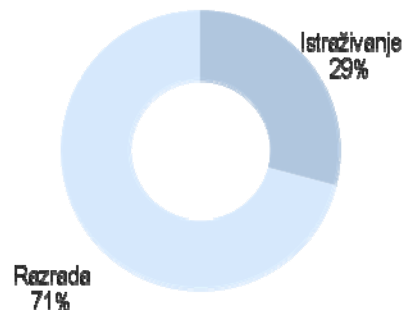
KLJUČNI PODACI SEGMENTA ISTRAŽIVANJE I RAZVOJ U 2011. I PLANIRANE AKTIVNOSTI U 2012.

Kapitalna ulaganja po kategorijama

Ostvarenje 2011.

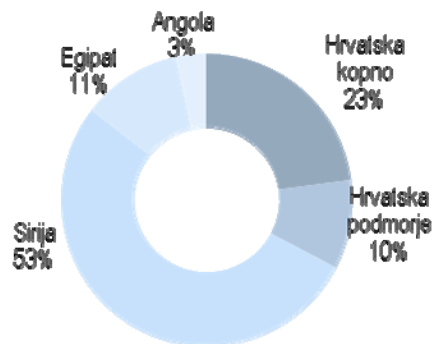


Plan 2012.*

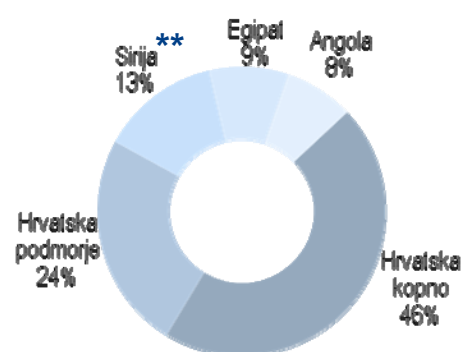


Kapitalna ulaganja po zemljama

Ostvarenje 2011.



Plan 2012.*



Pregled testiranih bušotina*** u 2011

Zemlja	Syria	Egypt	Angola
Testirane bušotine	2	8	1
od čega istražne bušotine	0	2	0
naftna bušotina	0	1	0
plinska bušotina	0	0	0
suha bušotina	0	1	0
od čega razradne bušotine	2	6	1
naftna bušotina	1	5	1
plinska bušotina	1	0	0
suha bušotina	0	1	0

* Ukupna kapitalna ulaganja pretpostavljaju maksimalan iznos ulaganja u 2012.

** Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovise o prekidu "više sile"

*** Samo bušotine sa završenim ispitivanjem. Jedna istražna bušotina u Siriji i jedna razradna bušotina u Hrvatskoj bile su u procesu krajem 2011.

PREGLED TESTIRANIH BUŠTINA U 2011.

	Država	Bušotine	napredak / rezultat
istraživanje	Hrvatska	Selec-1	Proizvodna naftno-plinska bušotina; 1. interval $Q_0=30m^3$, $Q_g= 30.000m^3$; 3. $Q_c=3,6m^3$, $Q_g= 45.000 m^3$ (plin); Bušotina opremljena proizvodnom kolonom i protuerupcijskim uređajem – pustit će se u proizvodnju. Bušotinski prostor i pristupna cesta završeni su lipnju 2011.
	Hrvatska	Hrastilnica-3	Kopno, očekuje se proizvodna naftna bušotina
	Sirija	Beer As Sib-1	Bušotina će se pustiti u proizvodnju nakon potpisivanja Prijave komercijalnog otkrića-NOCD
	Sirija	Mudawara - 3	Rezultati bušenja i karotažne analize ukazuju na zasićenje ugljikovodicima.
	Egipat	Zarif Deep-1	Nema ispitivanja, negativna bušotina, napuštena
	Egipat	Abrar South-1	Bivša proizvodna naftna bušotina. Početak proizvodnje u srpnju 2011.
razrada	Hrvatska	Molve-35R	Proizvodna plinska busotina; remont u 2011. – izvadena proizvodna oprema, stavljeni cementni cepovi, spremna za bušenje u 3. tromj. 2012.
	Sirija	Mazrur-2	Proizvodna naftno-plinska bušotina; $Q_0=448 m^3/dan$; $Q_g=165,344 m^3/dan$
	Sirija	Mazrur-3	Obustavljena izrada bočnog kanala bušotine zbog političke situacije
	Sirija	Jihar-11	Plinska proizvodna bušotina; $620 554 m^3/dan$ plina i $161 m^3/dan$ kondenzata
	Angola	Pac-410	Proizvodna naftna bušotina; radovi završeni 16.12.2011.; ispitivanjem dobiveno $Q_{oil} (HH)=923.9 m^3 /dan$ U tijeku stabilna proizvodnja
	Egipat	Raml-23	Bivša naftna proizvodna bušotina; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Raml SW-17	Bivša naftna proizvodna bušotina; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Raml -24	Bivsa naftna proizvodna busotina; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Sidi Rahman-3	Završetak busenja u veljaci 2011.; nije ispitana; negativna busotina; privremeno napuštena; sva su ciljana ležišta vodonosna, ali je bušotina privremeno napuštena zbog mogućnosti dodatnih radova u intervalu Middle Bahariya
	Egipat	Zarif-41	Bivsa proizvodna naftna busotina; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodnje u srpnju 2011.
	Egipat	Abrar-2	Bivša proizvodna naftna bušotina; ispitana u 2. tromj. 2011.; početak proizvodnje u srpnju 2011.
	Egipat	Abrar-3	Ispitana i izbušena u 3. tromj. 2011.; početak proizvodnje u rujnu 2011.
	Egipat	Raml-25	Bivsa proizvodna naftna busotina; izbusena u 4 tromj. 2011.; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodne u prosincu 2011.
	Egipat	Raml-26	Izbušena u 4 tromj. 2011.; utisno-vodna bušotina; opremljena u prosincu 2011.

RASPORED PLANIRANIH AKTIVNOSTI ISTRAŽIVANJA I PROCJENA U 2012.

Zemlja	Blok		Plan 2012.				
			I.-III.	IV.-VI.	VI.-IX.	X.-XII.	
Hrvatska	kopno, nekoliko	7 bušotina					bušenje i ispitivanje
	podmorje, Sjeverni Jadran	Ilena - 1					
		Ivna-1					
		Irina-SW					opcijski
Sirija*	Aphamia	Beer As Sib-2H				ovisno o prestanku "više sile"	

bušenje



PREGLED RAZRADNIH AKTIVNOSTI U 2012.

Zemlja	Blok	Vrhunac proizvodnje	Broj proizvodnih bušotina na kraju 2011.	Cilj u 2012.
Hrvatska	Kopno, nekoliko	2014.	747	Planira se 5 razradnih bušotina s ciljem izbjegavanja prirodnog pada proizvodnje i ubrzavanjem izdvajanja ugljikovodika iz postojećih i novih rezervoara. Ivanic-Zutica EOR.
	Podmorje, Sjeverni Jadran		32	Kako bi se razvio preostali potencijal bloka, povećanje baze rezervi i proizvodnje
	Podmorje, Aiza Laura		5	-
Sirija*	Hayan		15	Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU i ovisne o prekidu "više sile" koja je objavljena 27. Veljače 2012.
Egipat	Ras Quattara		65	Optimiziranje stope proizvodnje kroz bušenje 3 razradne bušotine i jedne utisne bušotine. Nadogradnja proizvodnih objekata, implementacija projekata Faras Gas Power Generation i Faras Water Disposal
	West Abu Gharadig		41	Smanjenje prirodnog pada proizvodnje kroz bušenje jedne razvojne bušotine i jedne vodno-utisne bušotine. Uz bušenje i remont planira se nekoliko projekata nadogradnje proizvodne infrastrukture.
	North Bahariya		19	Razvoj naftnog polja kroz razvojno bušenje i poslove frakturiranja. Planira se 6 razradnih bušotina i 3 posla frakturiranja. Nadogradnja proizvodne infrastrukture kako bi se prihvatila proizvodnja iz novih bušotina.
	Sidi Rahman + Rizk		2	Održavanje proizvodnje na polju Sidi Rahman i početak proizvodnje na naftnom polju Rizk. Ne planiraju se bušačke aktivnosti u 2012.
Angola	Blok 3/05		96	Operator nastavlja s uvođenjem započelih, ali i s nekim novim, većim razvojnim projektima, tj. popravak trupa otpremnog terminala za naftu Palanca (u razdoblju 2011.-2013.), nadogradnja površinske i podvodne strukture (u razdoblju 2012.-2015.) i intervencijama na bušotinama.
	Blok 3/91		2	Operator nastavlja s različitim intervencijama na bušotinama kako bi poboljšao učinak bušotine. (Napomena: polje Oombo, jedino proizvodno polje na bloku, prebacuje se na Blok 3/05 1. siječnja 2013., efektivno ukidajući Blok 3/91).

* Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovisno o prekidu "više sile"

HRVATSKA KOPNO



Hrvatska kopno	
Vlasnici	INA (100%)
Proizvodnja (mboepd)	29,0
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	190,1

Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	1,8
Program istraživanja u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Testiranje bušotine Selec-1 i obnova lokacije završeni • Dozvole i priprema lokacije Hraštilnica-3 • Dinaridi – završetak geološke studije kao priprema za provođenje 2D seizmike • Đeletovci-1 Zapad i MURA SGS – odgođeno za 2012.
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)	30,0
Program istraživanja u 2012.	<ul style="list-style-type: none"> • Hraštilnica -3 i Đeletovci-1 Z – bušenje (odgoda iz 2011.) • Bušenje 4+1 novih istražnih bušotina - Bunjani-1 S, Krunoslavje-2, Antunovac-1, Žutica-186R (nekonvencionalna) i 1 istražna bušotina Zalata-1 Istok u Mađarskoj (INA 50%) • Projekti u pripremi: MURA SGS; 2D seizmika na Dinaridima; Gravimetrijska i magnometrijska i geološka istraživanja

Razrada polja	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	22,2
Program razrade u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti kapitalnog remonta, uključujući hidrauličko frakturiranje i kemijsku stimulaciju • Redovne aktivnosti remonta • Remont bušotinske opreme • Nastavak implementacije EOR projekta na poljima Ivanić i Žutica • Implementacija optimizacije proizvodnje
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)	94,5
Program razrade u 2012.	<ul style="list-style-type: none"> • 5 novih bušotina (3 nove i 2 ponovna bušenja) • Remont bušotina (popravak bušotinske opreme, kiselinska obrada, hidrauličko frakturiranje itd.) • Nastavak implementacije EOR projekta na poljima Ivanić i Žutica • Nastavak implementacije EOR projekta u Međimurju • Implementacija optimizacije proizvodnje

HRVATSKA PODMORJE



Hrvatska podmorje	
Blok Ivana	
Vlasnici	INA (50%), ENI (50%)
Blok Aiza Laura	
Vlasnici	INA (50%), ENI (50%)
Blok Izabela	
Vlasnici	INA (30%), Edison (70%)
Hrvatska podmorje	
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	44,1
Proizvodnja u 2011. (mboepd)	21,8

Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	2,9
Program istraživanja u 2011.	Sjeverni Jadran <ul style="list-style-type: none"> • Predbušačke aktivnosti za dvije bušotine • Različite studije u svrhu procjene dodatnog plinskog potencijala
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)	32,1
Program istraživanja u 2012.	Istražni blok Ivana - Ivana C - SW-1 <ul style="list-style-type: none"> • Bušenje bušotina Ilena-1Dir, Ivna-1 i Irina SW (opcionally).

Razrada polja	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	7,0
Program razrade u 2011.	Ika SW, Ivana SW (projekt Ilena), Božica <ul style="list-style-type: none"> • Utvrđena geotehnološka lokacija i ispitana trasa plinovoda • Osnovni dizajn i studija isplativosti za proizvodnu platformu završeni Ivana A/K optimizacija <ul style="list-style-type: none"> • Završena faza 1 nadogradnje Ivana A/K • Završeni osnovni radovi za instalaciju booster jedinice Ivana K remont <ul style="list-style-type: none"> • Značajan remont na dva turbo kompresora
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)	34,5
Program razrade u 2012.	IKA SW, Ilena <ul style="list-style-type: none"> • EPIC za projektiranje, izgradnju platformi i prihvatnih postrojenja, polaganje cjevovoda i povezivanje Projekt optimizacije Ivana A/K: <ul style="list-style-type: none"> • EPC za booster jedinicu Remont Ivana K <ul style="list-style-type: none"> • Značajan remont na dva turbo kompresora

SIRIJA – ODRŽAVANJE EKONOMSKIH INTERESA U SKLADU SA SANKCIJAMA

Proglašena “viša sila”



Proizvodnja (2011): 20.3 mboepd

Hayan Blok: razrada, 100% INA; operator

Aphamia Blok: istražno razdoblje, 100% INA

ISTRAŽIVANJE I RAZRADA

► Istraživačke aktivnosti pokrenute 1998. godine te su dovršene 2007. Prva proizvodnja nafte počinje na polju Jihar 2005., a prva proizvodnja prirodnog plina na polju Palmyra 2006.

VRHUNAC PROIZVODNJE OSTVARNE U 2011.

► Postrojenje za obradu plina u pogonu od 2011., rezultiralo je značajnim povećanjem proizvodnje sirove nafte, kondenzata i prirodnog plina

POJAČANE NAPETOSTI POSLJEDNIH MJESECI

- Embargo EU i SAD-a na izvoz sirijske nafte
- Smanjenja proizvodnje u rujnu i prosincu 2011. od ukupno 2,8 Mboe po danu
- Suočavanje sa značajnim preprekama u naplati potraživanja od sirijskog partnera za vlastiti dio proizvodnje ugljikovodika;
- Povučeni zaposlenici koji nisu potrebni za nastavak dnevnih operacija

“VIŠA SILA” PROGLAŠENA 27. VELJAČE 2012.

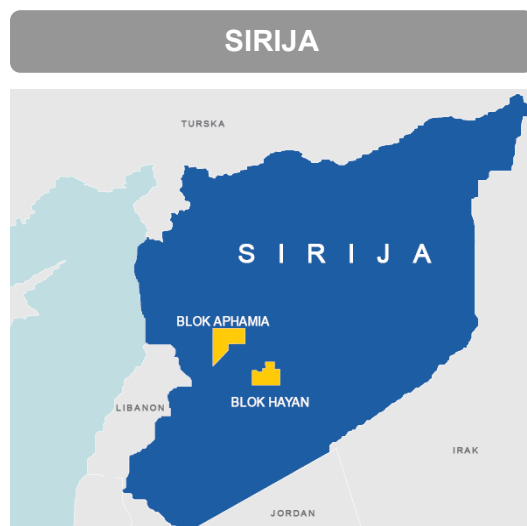
- Privremena obustava poslovnih aktivnosti
- Kompanija ne očekuje ostvarenje prihoda ili svog udjela u proizvodnji do okončanja “više sile”

ZADRŽAVANJE EKONOMSKOG INTERESA

- „Viša sila” ne znači prestanak ugovora ili izlazak iz projekta

*Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovise o prekidu “više sile”

SIRIJA*



Istraživanje	Aphamia
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	3
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)*	17
Program istraživanja u 2012.*	- Bušenje i testiranje bušotine Beer As Sib-2H - Testiranje bušotine Mudawara-3
Razrada polja	Hayan
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	52
Program razrade u 2011.	- izgradnja GTP - bušenje 3 bušotine
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)*	20
Program razrade u 2012.*	Izgradnja površinskih objekata

Razrada	Hayan
Vlasnici	INA (50%); GPC (50%)
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	37
Proizvodnja u 2011. (boepd)	20.3
Istraživanje	Aphamia
Vlasnici	INA (100%)

Pooštavanje sankcija od strane SAD i EU tijekom 2011. – 2012.
<ul style="list-style-type: none"> • Embargo na izvoz sirijske nafte • Dva smanjenja proizvodnje u rujnu i prosincu 2011. u iznosu od 2.8 Mboepd uslijed lokalnih zahtjeva • Restriktivne mjere mogle bi imati dodatni negativan učinak
Negativan učinak restriktivnih mjera
<ul style="list-style-type: none"> • Poteškoće u naplati potraživanja od sirijskog partnera za svoj udio proizvodnje ugljikovodika • Bez poboljšanja od listopada 2011., osim jednog primitka manjeg iznosa

* Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovise o prekidu "više sile"

* Ukupna kapitalna ulaganja pretpostavljaju maksimalan iznos ulaganja u 2012.

EGIPAT I ANGOLA: RADNI PROGRAM U 2011.



EGIPAT

East Yidma	
Vlasnici; Licenca za istraživanje istekla 23.03.2011.	INA 50%, RWE Dea 50%
Ras Qattara	
Vlasnici	IEOC 75%, INA 25%
West Abu Gharadig	
Vlasnici	IEOC 45%, INA 25%, Dana 30%
North Bahariya	
Vlasnici	Sahara O&G 50%, INA 20%, IPR 30%
Sidi Rahman	
Vlasnici	INA 50%, RWE Dea 50%
Egipat ukupno	
Rezerve u 2011. (MM boe)	3,6
Proizvodnja u 2011. (boepd)	1.762
Istraživanje	
Trošak istraživanja u 2011. (milijuni USD)	0
Istraživanje u 2011.	Nije bilo istražnih aktivnosti u 2011. godini, troškovi se odnose na zatvaranje REU, EK i EY koncesije.
Razrada	
Trošak razrade u 2011. (milijuni USD)	12
Razrada u 2011.	- Izbušene 2 bušotine na Ras Quattara; 3 bušotine na West Abu Gharadig i 3 bušotine na North Bahariya - Projekt-električno-plinski generator završen je na West Abu Gharadig - Izbušena 1 bušotina na polju Sidi Rahman i 2 bušotine na polju Rizk spremne su za proizvodnju
Program razrade u 2012. (Troškovi razrade za 2012. godinu iznose 24 milijuna USD, dok troškovi istraživanja iznose 1 milijun USD)	-Bušenje 4 bušotine na Ras Quattara; projekt za odlaganje otpadnih voda ; planiran početak projekta električno-plinskog generatora -Bušenje 2 bušotine na West Abu Gharadigu; projekt za odlaganje otpadnih voda -Bušenje 6 bušotina na North Bahariya -Bez bušenja na Sidi Rahman polju; početak proizvodnje naftnog polja Rizk



ANGOLA

Angola 3/05, 3/05A	
Vlasnici	Sonangol P&P 25%, Somoil 10%, China Sonangol 25%, Ajoco 20%, Eni 12 %, NIS - Naftagas 4%, INA 4%
3/85, 3/91	
Vlasnici	Total 50%, Ajex 12,5%, Eni 15%, Sonangol 6.25%, Svenska 6.25%, NIS - Naftagas 5%, INA 5%
Nakon isteka licence (3/85 u srpnju 2011., Blok 3/91 u prosincu 2012.) polja će se integrirati u PSA uvjete bloka 3/05	
Ukupno	
Rezerve u 2011. (MM boe)	3,6
Proizvodnja u 2011. (boepd)	1.579
Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	1
Program aktivnosti u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Procjena nakon bušenja DDK-1 bušotine • Pregled perspektive polja • Pred-bušačke aktivnosti (Punja i Caco-Gazela polja) •Istraživanje je završilo 30. travnja 2011.
Razrada	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	2
Razrada u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Intervencije na bušotinama PAC-401-408-412, PAL-207 i IPSE-104-Blok 3705 • Planovi razrade za Blok 3/05A Punja i Caco-Gazelapredani su na odobrenje Nacionalnom Koncesionaru 28. listopada 2011. • Koncesija ističe 2030.
Program razrade u 2012. (troškovi razrade za 2012. godinu iznose 21 milijun USD)	<ul style="list-style-type: none"> • Popravak trupa otpremnog terminala za naftu Palanca • Remont površinske infrastrukture • GLCC projekt • Radovi ličenja i sanacije • Intervencije u bušotini

PRAVNE NAPOMENE

“Ova prezentacija i povezani dijapozitivi sadrže anticipativne izjave. Te izjave svakako podliježu neizvjesnosti i promjenama u okolnostima. Te anticipativne izjave mogu uključiti, no ne se i ograničiti na, učinke lninih aktivnosti pripajanja i akvizicije koje se odnose na korišteni kapital, kapitalne izdatke, novčane tijekove, uštede, dugove, potražnju, amortizaciju, zbrinjavanja, dividende, prihode, učinkovitost, pokazatelja zaduženosti, rast, unapređenja, investicije, marže, rezultate, cijene, proizvodnju, produktivnost, profite, rezerve, povrate, prodaju, otkupe dionica, posebne i izvanredne stavke, strategiju, sinergije, porezne stope, trendove, vrijednost, količine. Ove anticipativne izjave podložne su rizicima, nesigurnostima te ostalim čimbenicima, zbog kojih se stvarni rezultati mogu znatno razlikovati od onih iskazanih ili pretpostavljenih u ovim izjavama. Ti rizici, nesigurnosti i ostali čimbenici uključuju, ali se ne ograničavaju samo na razvoje u vladinim odredbama, stope tečaja, cijene sirove nafte i plina, razlike između cijene sirove nafte i cijene proizvoda, političku stabilnost, ekonomski rast te dovršetak tekućih transakcija. Društvo nije u mogućnosti kontrolirati ili predvidjeti mnoge od tih čimbenika. S obzirom na te i druge nesigurnosti, upozoravamo vas da se pretjerano ne oslanjate na bilo koju od anticipativnih izjava navedenih ovdje ili na neki drugi način. Društvo ne preuzima bilo kakvu obvezu objavljivanja revizija ovih anticipativnih izjava (koje stupaju na snagu samo od datuma ovih napomena) koje prikazuju događaje ili okolnosti nakon datuma ovih napomena ili prikazuju pojavu neočekivanih događaja, osim ako nije obvezatno prema važećim zakonima o sigurnosti.

Izjave i podaci navedeni u ovom dokumentu, koji se odnose na lnine rezultate u ovoj i budućim godinama, predstavljaju planove, ciljeve ili projekcije.”