

## Kabinet Ministarstva kapitalnih investicija

**From:** Natasa Kovacevic <natasa.kovacevic@greenhome.co.me>  
**Sent:** Tuesday, April 13, 2021 3:36 PM  
**To:** Jelena Vujovic; Kabinet Ministarstva kapitalnih investicija  
**Subject:** Zahtjev za slobodan pristup informacijama

Poštovani,

Molimo vas da nam u skladu sa Zakonom o slobodnom pristupu informacijama dostavite kopiju dokumenta:  
- Izvještaj o sprovedenom postupku po javnom pozivu za dostavljanje ponuda za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika u podmorju Crne Gore.

Molimo vas da nam informacije dostavite elektronskim putem, na kontakte navedene u potpisu e-maila.

S poštovanjem

--  
Natasa Kovacevic  
Executive Director

NGO Green Home  
Address: Dalmatinska 78/4, 81000 Podgorica, Montenegro  
Phone/Fax: +382 20 609 375  
GSM: +382 67 605 060  
E-mail: [natasa.kovacevic@greenhome.co.me](mailto:natasa.kovacevic@greenhome.co.me)  
[www.greenhome.co.me](http://www.greenhome.co.me)


Crna Gora  
MINISTARSTVO KAPITALNIH INVESTICIJA  
Podgorica

Primljeno	14.04.2021g
Org. jed.	12-304(21-75)/1

UP 1



Green Home is non-profit, non-governmental organization, established on 14/02/2000

 Please consider your environmental responsibility

Before printing this e-mail, ask yourself whether you need hard copy!



Upl broj:15-304/21-75/2

Podgorica, 12.05.2021. godine

Na osnovu člana 30 stav 1 Zakona o slobodnom pristupu informacijama ("Sl. list CG", broj 44/12, 30/17), postupajući po zahtjevu NGO Green Home, od 13.04.2021. godine, adresa: Dalmatinska 78/4, Podgorica, Ministarstvo kapitalnih investicija donosi:

### **R J E Š E N J E**

**I. Dozvoljava se pristup sljedećim informacijama:**

- Kopija izvještaja o sprovedenom postupku po javnom pozivu za dostavljanje ponuda za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika u podmorju Crne Gore

**II. Pristup informaciji iz stava 1 dispozitiva ovog rješenja ostvariće se dostavom informacije elektronskim putem na e-mail: [natasa.kovacevic@greenhome](mailto:natasa.kovacevic@greenhome)**

**III. Podnosilac zahtjeva oslobođen je troškova postupka**

**IV. Žalba na rješenje kojim se dozvoljava pristup informaciji ne odlaže izvršenje rješenja.**

### **O b r a z l o ž e n j e**

Dana 13.04.2021. godine, NGO Green Home, adresa: Dalmatinska 78/4, Podgorica, podnio je Ministarstvu kapitalnih investicija, putem e-maila, zahtjev za slobodan pristup informacija, zaveden pod UPI broj:12-304/21-75/1 od 14.04.2021. godine, kojim je traženo dostavljanje informacija opisane stavom 1 dispozitiva ovoga rješenja.

Postupajući po predmetnom zahtjevu utvrđeno je da Ministarstvo kapitalnih investicija posjeduje informaciju opisanu u stavu 1 dispozitiva rješenja, te da se u istoj ne nalaze podaci čijim bi se objelodanivanjem ugrozio neki od interesa iz člana 14 Zakona o slobodnom pristupu informacijama pa nalazi da predmetni zahtjev treba usvojiti kao osnovan u skladu sa članom 13 Zakona o slobodnom pristupu informacijama.

Članom 33 stav 2 Zakona o slobodnom pristupu informacijama propisano da podnosilac zahtjeva snosi troškove postupka za pristup informaciji koji se odnose na stvarne troškove organa vlasti radi kopiranja, skeniranja i dostavljanja tražene

informacije, a da je članom 4 Uredbe o naknadi troškova u postupku za pristup informacijama propisano da organ vlasti može iz razloga ekonomičnosti i srazmjernosti, u cilju zaštite prava stranaka i javnog interesa, odlučiti da podnosiocu zahtjeva ne naplaćuje troškove postupka ukoliko isti ne prelaze iznos od 2,00€, pa je s toga podnosilac zahtjeva oslobođen troškova postupka.

Članom 36 navedenog zakona, propisano je da žalba na rješenje kojim se dozvoljava pristup informaciji ne odlaže izvršenje rješenja.

Cijeneći iznijeto odlučeno je kao u dispozitivu ovog rješenja

**Uputstvo o pravnoj zaštiti:** Protiv ovog rješenja, može se izjaviti žalba Agenciji za zaštitu ličnih podataka i slobodan pristup informacijama, preko ovog organa ili neposredno Agenciji za zaštitu ličnih podataka i slobodan pristup informacijama, u roku od 15 dana od dana prijema rješenja. Žalba se podnosi u dva primjerka, sa dokazom o uplati 4,00€ administrativne takse, na žiro račun Budžeta CG br.907-000000083001-19, shodno tarifnom broju 2 Zakona o administrativnim taksama („Sl.list RCG“, 18/19 ).

U skladu sa članom 17 stav 1 tačka 7 Zakona o administrativnim taksama, oslobađaju se plaćanja takse, nevladine organizacije.

Mladen Bojanić



Obradila: Nataša Maraš, sam. savjet. I

Salasan: Marko Perunović, drž. sekretar

A handwritten signature in black ink, which appears to read 'Marko Perunović', is written below the typed name.



CRNA GORA  
MINISTARSTVO EKONOMIJE

JAVNI POZIV ZA DOSTAVLJANJE  
PONUDA ZA DODJELU UGOVORA O  
KONCESIJI ZA PROIZVODNJU  
UGLJOVODONIKA u podmorju Crne  
Gore

---

IZVJEŠTAJ O SPROVEDENOM  
POSTUPKU PO JAVNOM POZIVU

februar 2016, Podgorica

## Sadržaj

1	UVOD.....	4
2	DOSTAVLJENE PONUDE .....	4
3	POSTUPAK EVALUACIJE PONUDA .....	5
3.1	OCJENA ISPUNJENOSTI MINIMALNIH USLOVA IZ TAČKE 7.1 JAVNOG POZIVA .....	5
3.1.1	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 a) Javnog poziva .....</i>	6
3.1.2	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 b) Javnog poziva .....</i>	6
3.1.3	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 c) Javnog poziva.....</i>	6
3.1.4	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 d) Javnog poziva .....</i>	6
3.1.5	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 e) Javnog poziva.....</i>	7
3.1.6	<i>Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 f) i g) Javnog poziva .....</i>	7
3.1.7	<i>Ispunjenost minimalnih uslova iz tačke 7.1 Javnog poziva.....</i>	7
3.2	GLAVNO OCJENJIVANJE IZ TAČKE 7.2 JAVNOG POZIVA .....	7
3.2.1	<i>Tehnička evaluacija .....</i>	8
3.3	PROMJENE STRUKTURA PONUDAČA.....	10
4	TOK PREGOVORA SA KOMPANIJAMA .....	10
4.1	PREGOVARAČKA PLATFORMA .....	10
4.2	PONUĐA DRŽAVE .....	11
4.2.1	<i>Ponuda Države grupi Marathon/OMV/Energean .....</i>	11
4.2.2	<i>Ponuda Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean .....</i>	12
4.3	PREGOVORI SA KOMPANIJAMA .....	14
4.3.1	<i>Pregovori sa grupom Marathon/OMV/Energean .....</i>	14
4.3.2	<i>Pregovori sa grupom ENI/Novatek/Mediterranean.....</i>	14
4.3.3	<i>Pregovori sa kompanijama Energean i Mediterranean .....</i>	16
5	RANG LISTA PONUDAČA.....	17
6	PROJEKTNJA KOMPANIJA .....	18
7	ODLUKA O DODJELI UGOVORA O KONCESIJI .....	18
8	PRILOZI.....	19
8.1	PRILOG 1: KARTA BLOKOVA PONUĐENIH NA TENDERU.....	19
8.2	PRILOG 2: ZAPISNIK KOMISIJE ZA PRIJEM I REGISTRACIJU PONUDA PRISTIGLIH PO JAVNOM POZIVU.....	19
8.3	PRILOG 3: PREGLED BLOKOVA ZA KOJE JE DOSTAVLJENA PONUDA .....	19
8.4	PRILOG 4; RJEŠENJE O FORMIRANJU KOMISIJE .....	19
8.5	PRILOG 5: PROCEDURA EVALUACIJE PONUDA.....	19
8.6	PRILOG 6: PREGLED PONUDA KOMPANIJA .....	19
8.6.1	<i>Prilog 6-1: Pregled sadržaja ponude za sve kompanije .....</i>	19
8.6.2	<i>Prilog 6-2: Pregled pojedinačnih ponuda i ponuda po blokovima.....</i>	19
8.7	PRILOG 7: ISPUNJENOST MINIMALNIH USLOVA.....	19
8.7.1	<i>Prilog 7-1: Zapisnik o ispunjenosti minimalnih uslova za sve kompanije;.....</i>	19
8.7.2	<i>Prilog 7-2: Pisma kompanijama od Komisije o ispunjenosti uslova; .....</i>	19
8.8	PRILOG 8: POZIVNA PISMA KOMPANIJAMA ZA ODRŽAVANJE TEHNIČKE PREZENTACIJE .....	19
8.9	TEHNIČKA EVALUACIJA .....	19
8.9.1	<i>Prilog 9-1: Izvod iz uputstva o tehničkoj evaluaciji.....</i>	19
8.9.2	<i>Prilog 9-2: Izvod iz Izvještaja Tehničke podkomisije .....</i>	19
8.10	PRILOG 10: PROMJENE STRUKTURA PONUDAČA .....	19
8.10.1	<i>Prilog 10-1: Pismo kompanije Rochchopper Exploration Plc.....</i>	19

8.10.2	<i>Prilog 10-2: Pismo kompanije Novatek Overseas Exploration &amp; Production GmbH</i> .....	19
8.11	PRILOG 11:.....	19
8.11.1	<i>Pregovaračka platforma</i> .....	19
8.11.2	<i>Poziv za pregovore</i> .....	19
8.12	PRILOG 12:.....	20
8.12.1	<i>Prilog 12-1: Lista postavljenih pitanja kompanijama;</i> .....	20
8.12.2	<i>Prilog 12-2: Pisma kompanijama sa zaključcima sa sastanaka;</i> .....	20
8.13	PRILOG 13:.....	20
8.13.1	<i>Prilog 13-1: Pisma ponude Države grupi Marathon/OMV/Energean</i> .....	20
8.13.2	<i>Prilog 13-2: Predlog ponude grupi Marathon/OMV/Energean</i> .....	20
8.14	PRILOG 14:.....	20
8.14.1	<i>Prilog 14-1: Pisma ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean</i> .....	20
8.14.2	<i>Prilog 14-2: Predlog ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean</i> .....	20
8.15	PRILOG 15: PREGOVORI SA KOMPANIJAMA MARATHON/OMV.....	20
8.15.1	<i>Prilog 15-1: Pismo grupe Marathon/OMV od 12. juna 2015.godine</i> .....	20
8.15.2	<i>Prilog 15-2: Pismo grupe Marathon/OMV od 30.jula 2015.godine</i> .....	20
8.16	PRILOG 16: ODGOVOR GRUPE ENI/NOVATEK OD 12. JUNA 2015.GODINE .....	20
8.17	PRILOG 17: ZAPISNICI SA PREGOVORA SA KOMPANIJAMA ENI/NOVATEK .....	20
8.18	PRILOG 18:.....	20
8.18.1	<i>Prilog 18-1: Parafirani predlozi ugovora o koncesiji sa kompanijama ENI/Novatek</i> .....	20
8.18.2	<i>Prilog 18-2: Opis strukture Ugovora o koncesiji; Ugovora o zajedničkim operacijama i ugovora o računovodstvu</i> .....	20
8.18.3	<i>Prilog 18-3: Popis korekcija koje treba izvršiti Ugovoru o koncesiji; Ugovora o zajedničkim operacijama i Ugovora o računovodstvu na engleskom jeziku</i> .....	21
8.19	PRILOG 19: PISMA KOMPANIJA ENERGEAN I MEDITERRANEAN.....	22
8.20	PRILOG 20 : RANG LISTA PONUĐAČA.....	22
8.21	PRILOG 21: PREDLOG ODLUKE O DODJELI UGOVORA O KONCESIJI.....	22

## 1 Uvod

Ministarstvo ekonomije je, po prethodnoj saglasnosti Vlade Crne Gore, na osnovu člana 20 Zakona o istraživanju i proizvodnji ugljovodonika („Službeni list CG”, br. 41/10, 40/11, 63/13) (u daljem tekstu: Zakon), objavilo Javni poziv za dostavljanje ponuda za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika u podmorju Crne Gore (u daljem tekstu: Javni poziv). Javni poziv je zvanično objavljen u Službenom listu Crne Gore broj 39/13 od 7. avgusta 2013. godine, dnevnom listu Pobjeda od 8. avgusta 2013. godine i u izdanju magazina The Economist od 26. septembra 2013. godine

Odlukom Vlade Crne Gore o određivanju blokova za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika u podmorju Crne Gore (“Službeni list CG”, broj 42/12), odnosno Javnim pozivom je određeno ukupno 13 blokova, kao i djelova blokova, ukupne površine 3.100 km<sup>2</sup>, koji su bili ponudeni na tenderu.

**Prilog 1:** Karta blokova ponuđenih na tenderu;

Na zahtjev zainteresovanih kompanija, Vlada Crne Gore je na sjednici od 26. decembra 2013. godine donijela zaključak kojim se produžava rok za dostavljanje ponuda do 15. maja 2014. godine. Oglas o produžavanju roka za dostavljanje ponuda po Javnom pozivu je objavljen u Službenom listu Crne Gore broj 6/14 od 4. februara 2014.godine.

Cjelokupna tenderska dokumentacija je bila objavljena i javno dostupna na internet stranici [www.petroleum.me](http://www.petroleum.me).

## 2 Dostavljene ponude

Na predmetni Javni poziv, do 15. maja 2014. godine, ponudu su dostavile tri grupe kompanija, i to:

Redni broj	Naziv ponuđača/grupe	Adresa ponuđača
1	Marathon Oil Netherlands One B.V.	Herikerbergweg 238, Luna Area,1101 CM, Amsterdam, Holandija
	OMV Montenegro Exploration GmbH	Trabrennstrase 6-8, Beč 1020, Austrija
2	Eni International B.V.	Strawiskylaan 1725, 1077 xx Amsterdam, Holandija
	Novatek Overseas Exploration & Production GmbH	Gartenstrasse 6, CH-6300 Cug, Švajcarska
3	Energiean Oil&Gas	32, Kifissias Ave.Atina Center 17 <sup>th</sup> floor, 15125 Marousi, Atina, Grčka
	Mediterranean Oil&Gas Plc	68, King William Street EC4N 7DZ, London, Velika Britanija

Ministarstvo ekonomije je rješenjem broj 01-1235/1 od 14. maja 2014. godine, formiralo Komisiju za prijem i registraciju ponuda pristiglih po Javnom pozivu, koja je izvršila registraciju, utvrdila blagovremenost i listu pristiglih ponuda po Javnom pozivu.

**Prilog 2:** Zapisnik Komisije za prijem i registraciju ponuda pristiglih po Javnom pozivu;

Od 13 ponuđenih blokova kompanije su podnijele ponudu za 7 blokova, a kada su u pitanju preklapanja po blokovima 3 grupe su podnijele ponudu za 2 ista bloka (blok 4218-30 i blok 4118-5), a dvije grupe su podnijele ponudu za isti blok (blok 4118-10)

**Prilog 3:** Pregled blokova za koje je dostavljena ponuda;

### 3 Postupak evaluacije ponuda

Ministarstvo ekonomije je u skladu sa članom 15 Zakona, rješenjem broj 01-1235/6 od 27. maja 2014. godine, formiralo Komisiju za otvaranje, provjeru, ocjenu i vrednovanje ponuda pristiglih po Javnom pozivu ( u daljem tekstu: Komisija).

**Prilog 4:** Rješenje o formiranju Komisije;

Nakon formiranja, Komisija je utvrdila Proceduru evaluacije ponuda koja definiše postupak evaluacije ponuda i pregovora sa kompanijama, dok su svi članovi Komisije potpisali izjave o povjerljivosti podataka.

**Prilog 5:** Procedura evaluacije ponuda;

Shodno pravilima Javnog poziva i Zakona, pristupilo se otvaranju, provjeri, ocjeni i vrednovanju ponuda. S tim u vezi, Komisija je utvrdila da su svi ponuđači, odnosno grupe, dostavili dokumentaciju traženu Javnim pozivom u formi u kojoj je to zahtijevano.

**Prilog 6-1:** Pregled sadržaja ponude za sve kompanije;

Takode, Komisija je izvršila pregled pojedinačnih ponuda sa aspekta bloka za koji je dostavljena ponuda, participirajućeg udjela u ugovoru o koncesiji, određivanju operatora i partnera, odnosno izvršila pregled ponuda za aspekta ponuđenih blokova.

**Prilog 6-2:** Pregled pojedinačnih ponuda i ponuda po blokovima;

#### 3.1 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 Javnog poziva

Tačkom 7.1. Javnog poziva je utvrđeno da je svaki ponuđač dužan da kao minimum obezbijedi dokumentaciju ili kredibilni plan za ispunjavanje minimalnih uslova da bi se kvalifikovao da njegova ponuda bude razmatrana u postupku dodjele ugovora o koncesiji za proizvodnju ili da bude imenovan za operatora. Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova se cijenila u odnosu na:

- a) Formalne uslove za ponuđače koji se odnose na osnivanje, sjedište, registraciju i pravne zastupnike;
- b) Kredibilni plan za osnivanje, kapacitete i popunjavanje osoblja ponudačeve organizacije u Crnoj Gori;
- c) Relevantna tehnička ekspertiza i iskustvo;



- d) Potrebna finansijska sposobnost;
- e) Zaštita na radu, bezbjednost i zaštita životne sredine (HSE); i

Takođe, ponudači koji su se prijavili kao Operatori u dubokim vodama (dubljim od 500 metara) ili u sredinama gdje se očekuje bušenje pod visokim pritiskom i/ili pod visokim temperaturama, su morali ispuniti i sljedeće dodatne kriterijume:

- f) za duboke vode - realizovanu najmanje jednu bušotinu u podmorju ekvivalentne dubine vode, operativnih i ekoloških uslova
- g) za bušotine sa visokim pritiskom i/ili visokom temperaturom - najmanje realizovanu jednu bušotinu u ovim uslovima;

### **3.1.1 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 a) Javnog poziva**

Nakon uvida u dostavljene ponude Komisija je konstatovala da su svi ponudači registrovani, odnosno da imaju sjedište u jurisdikcijama transparentnim za crnogorske organe.

### **3.1.2 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 b) Javnog poziva**

Komisija je konstatovala da su ponudači koji su predloženi kao operatori (ENI, Marathon i Energean), dostavili opis planova za osnivanje organizacije u Crnoj Gori, dok kompanije koje su predložene kao partneri (Novatek, OMV i Mediterranean) nijesu dostavile sopstvene planove za organizaciju u Crnoj Gori, već su izvršili pozivanje na planove operatora. Stoga je od ponudača koji su ponudu dostavili kao partneri (Novatek, OMV i Mediterranean) traženo da opišu svoje kredibilne planove za osnivanje, kapacitete i popunjavanje osoblja organizacije u Crnoj Gori, što su isti i uradili. Nakon toga je ocijenjeno da su svi ponudači zadovoljili navedeni kriterijum.

### **3.1.3 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 c) Javnog poziva**

Komisija je ocijenila da svi ponudači posjeduju relevantnu tehničku ekspertizu i iskustvo, uključujući ekspertizu i iskustvo koji su povezani sa radom na razradi, istraživanjem, bezbjednošću i životnom sredinom.

### **3.1.4 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 d) Javnog poziva**

Komisija je ocijenila da ponudači Marathon, OMV, ENI, Novatek i Mediterranean posjeduju potrebnu finansijsku sposobnost za vršenje istraživanja i proizvodnje ugljovodnika na geografskoj površini koja je bila predmet ponude ovih kompanija.

Za kompaniju Energean je utvrđeno da vlasnički kapital kompanije na dan 31. decembar 2013.godine ne odgovara minimalnom iznosu vlasničkog kapitala koji je potreban za preferirano učešće, ulogu i broj blokova za koje je ova kompanija dostavila

ponudu. Međutim, Komisija je utvrdila da vlasnički kapital kompanije zadovoljava minimalne iznose vlasničkog kapitala potrebnog za predloženo minimalno učešće kompanije u predviđenom radnom programu, za ulogu i broj blokova za koje je kompanija dostavila ponudu, o čemu je ista i obaviještena.

### **3.1.5 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 e) Javnog poziva**

Komisija je utvrdila da sve kompanije zadovoljavaju uslove sa aspekta zaštite na radu, bezbjednosti i zaštita životne sredine (HSE), s tim da je od kompanije Eneregan traženo da dostavi prevod određenog dijela priloga ponude ove kompanije koji su dostavljeni na grčkom jeziku.

### **3.1.6 Ocjena ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 f) i g) Javnog poziva**

S obzirom da kompanije nijesu podnijele ponudu za blokove koji se nalaze u dubokim vodama (dubljim od 600m) kriterijumu 7.1 f) i g) Javnog poziva su bili neprimjenjivi.

### **3.1.7 Ispunjenost minimalnih uslova iz tačke 7.1 Javnog poziva**

Nakon izvršene evaluacije ponuda sa aspekta ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 Javnog poziva, Komisija je zvanično obavijestila sve kompanije o ispunjenosti uslova.

#### **Prilog 7: Ispunjenost minimalnih uslova**

- Zapisnik o ispunjenosti minimalnih uslova za sve kompanije;
- Pisma kompanijama od Komisije o ispunjenosti uslova;

### **3.2 Glavno ocjenjivanje iz tačke 7.2 Javnog poziva**

Tačkom 7.2 Javnog poziva je definisano da se, nakon izvršene provjere ispunjenosti minimalnih uslova tendera iz tačke 7.1 Javnog poziva, pristupa glavnom ocjenjivanju ponuda i to sa aspekta sljedećih kriterijuma:

- a) Kako prikazana ekspertiza može dati aktivan doprinos ekonomičnom, bezbjednom i prudenčijalnom istraživanju i, ako je primjereno, proizvodnji ugljovodonika iz predmetne geografske površine;
- b) Potrebna finansijska sposobnost za realizaciju istraživanja i, ako je primjereno, proizvodnju ugljovodonika u predmetnoj geografskoj površini;
- c) Geološko razumijevanje predmetne površine;
- d) Predloženi obavezni radni program za predmetnu površinu, u kojem su naznačene aktivnosti iz oblasti geonauke, uključujući seizmička istraživanja, broj bušotina (sigurnih i uslovnih), i kako koncesionari predlažu da se realizuje efikasno istraživanje ugljovodonika;
- e) Iskustvo iz podmorja Jadrana ili relevantno iskustvo iz drugih oblasti sa sličnim uslovima;
- f) Iskustvo crnogorskih organa sa ponuđačima u oblasti upstream operacija;

- g) U slučaju kada su ponuđači dio grupe, sastav grupe, predloženi operator i kolektivna sposobnost ili iskustvo grupe će biti uzeti u obzir prilikom ocjenjivanja i rangiranja ponuda.

S tim u vezi, Komisija je formirala tehničku podkomisiju koja je izvršila evaluaciju ponuda shodno gore navedenim podkriterijumima.

### 3.2.1 Tehnička evaluacija

Prije početka procesa tehničke evaluacije ponuda, u okviru institucionalne bilateralne saradnje Vlada Kraljevine Norveške i Vlade Crne Gore, članovi tehničke podkomisije su održali dvodnevni sastanak sa predstavnicima Norveškog direktorata za naftu (NPD) u cilju prezentovanja norveškog iskustva stečenog dugogodišnjim radom na identičnim poslovima, po svim elementima ocjene ponuda na Javnom pozivu.

Tehnička podkomisija je usvojila i detaljno upustvo o evaluaciji tehničkih elemenata ponude u skladu sa podkriterijumima iz Javnog poziva.

Pri kraju procesa evaluacije, ponovo je organizovan dvodnevni sastanak tehničke podkomisije sa predstavnicima NPD-a i norveškog ograna za sigurnost naftnih operacija (Petroleum Safety Authority). Na ovom radnom sastanku, članovi tehničke podkomisije su prezentovali ocjenu tehničkih aplikacija ponuđača i diskutovali otvorena pitanja sa predstavnicima NPD-a, radi utvrđivanja potrebnih elemenata za pouzdanu ocjenu ponuđača.

Tokom procesa tehničke evaluacije, članovi tehničke podkomisije su, zajedno i individualno, obavljali stručne analize tehničkog dijela svih ponuda, pri čemu su razmatrani svi relevantni tehnički aspekti ponuda.

U cilju razjašnjenja pojedinih tehničkih djelova ponude i dobijanja odgovora na više pitanja značajnih za kvalitetan i objektivan evaluacioni proces tehničke podkomisije, predstavnici kompanija su pozvani da u Podgorici u periodu od 13.-15. oktobra 2014.godine, prezentuju tehničke ponude članovima Komisije i tehničke podkomisije. Tokom prezentacija kompanija, članovi tehničke podkomisije su aktivno učestvovali postavljanjem brojnih stručnih pitanja, koja su bila vezana za tehničke elemente ponuda, sa ciljem ostvarivanja što kvalitetnijeg razumijevanja predstavljenih ponuda, kao i sagledavanja realnih kapaciteta samih kompanija - ponuđača u pogledu njihove ukupne tehničke ekspertize, stepena stručnog poznavanja istražnog prostora, tehnologije akvizicije, obrade i interpretacije podataka istraživanja, itd.

**Prilog 8:** Pozivna pisma kompanijama za održavanje tehničke prezentacije

Nakon toga, tehnička podkomisija je izvršila analizu opštih i posebnih utisaka stečenih tokom ovih tehničkih prezentacija, a zatim izvršila konačno, pojedinačno kvantitativno vrednovanje ponuda.

Metodologija tehničke evaluacije ponuđača se sastojala u ocjeni tehničkih ponuda po sljedećim indikatorima: GEOLOŠKE INFORMACIJE - Baza podataka: seizmički podaci, podaci o bušotinama, posebne studije, regionalna geologija; EVALUACIJA PROSPEKATA - Petrogeološka analiza: rezervoar (glavne stratigrafske / sedimentološke karakteristike), izolacijska / stvarna (effective trap) zamka (strukturni okvir), razrada/ razvoj sedimentnog basena, opis prospekata, kalkulacija resursa ili više njih, vjerovatnoća otkrića i metod analize rizika, model za lead-ove i play-ove; STRATEGIJA ISTRAŽIVANJA I RADNI PROGRAM; Predloženi program obuke i ISKUSTVO - G&G, tehnologija rezervora.

Svaki od indikatora je dalje vrednovan odgovarajućim ponderima iz opsega 0.5 - 2.0, zavisno od stepena specifičnog značaja indikatora, kako slijedi: Geološke informacije - 0.5, Evaluacija prospekata - 1.5, Strategija istraživanja i radni program - 2.0, Program obuke - 1.0 i Iskustvo - 1.5.

Nakon vrednovanja svih indikatora po blokovima i ponuđaču, utvrđena je opšta kvantitativna i kvalitativna ocjena za svakog ponuđača, na bazi skale ocjenjivanja iz opsega 1-5, kako slijedi: 5 - odlično, 4 - vrlo dobro, 3 - dobro, 2 - zadovoljavajuće i 1 - ne ispunjava.

Tehnička podkomisija je, kao rezultat konačne izvršene evaluacije ponuda koje su pristigle po Javnom pozivu za dostavljanje ponuda za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika u podmorju Crne Gore izvršila rangiranje ponuđača na sljedeći način:

PONUĐAČ	OCJENE	RANG
1. ENI INTERNATIONAL B.V. NOVATEK OVERSEAS E&P GMBH	4	1
2. MARATHON OIL B.V. OMV EXPLORATION GMBH	3	2
3. ENERGEAN OIL&GAS SA MEDITERRANEAN OIL & GAS PLC	2	3

**Prilog 9-1:** Izvod iz uputstva o tehničkoj evaluaciji;

**Prilog 9 - 2:** Izvještaj Tehničke podkomisije

### 3.3 Promjene struktura ponuđača

Tačkom 9 Javnog poziva je propisano da se veće izmjene u vlasničkoj strukturi ponuđača, finansijskim aspektima, organizacione izmjene i druge izmjene mogu se izvršiti nakon isteka roka za podnošenje ponuda, ali prije dodjeljivanja ugovora o koncesiji za proizvodnju, kao i da je ponuđač dužan da bez odlaganja informiše nadležne organe o novim promjenama i dostavi dokumentaciju kako je primjereno.

S tim u vezi, nakon završetka Javnog poziva, odnosno tokom trajanja postupka evaluacije ponuda došlo je do promjene u vlasničkoj strukturi kompanije Mediterranean Oil&Gas i to na način da je došlo do sticanja većinskih vlasničkih prava nad kompanijom od strane kompanije Rochchopper Exploration Plc, Ujedinjeno Kraljevstvo. Kompanija Mediterranean Oil&Gas sada posluje kao Rochchopper Mediterranean Limited.

**Prilog 10-1:** Pismo kompanije Rochchopper Exploration Plc;

Kompanija Novatek JVS, Ruska Federacija, je ponudu po Javnom pozivu dostavila putem kćerke kompanije Novatek Overseas Exploration & Production GmbH, registrovane u Švajcarskoj. Tokom trajanja postupka evaluacije ponuda, odnosno postupka pregovora sa ovom kompanijom, došlo je do formalne promjene na strani ponuđača, i to na način što je kompanija Novatek Overseas Exploration & Production GmbH pripojena kompaniji Novatek Gas&Power GmbH, takođe osnovanoj u Švajcarskoj. Nakon što je na zahtjev Komisije dostavljena dokumentacija o postupku promjene ponuđača, utvrđeno je da je kompanija Novatek Gas&Power GmbH, kao i prethodna kompanija Novatek Overseas Exploration & Production GmbH, zavisno društvo majke kompanije Novatek JVS, Ruska Federacija, te da stoga i ova kompanija ispunjava uslove iz tačke 7.1 Javnog poziva.

**Prilog 10-2:** Pismo kompanije Novatek Overseas Exploration & Production GmbH;

## 4 Tok pregovora sa kompanijama

Tačkom 6 Javnog poziva je bilo definisano da Ministarstvo, odnosno Komisija, zadržava pravo da pregovara o uslovima sa ponuđačem o sljedećem:

- a) Površina ugovora o koncesiji za proizvodnju;
- b) Trajanje različitih faza ugovora o koncesiji za proizvodnju;
- c) Sadržaj, obim i vremenska dinamika za obavezni radni program;
- d) Predvideni iznos garancije za pokriće minimalnih rashoda u slučaju neispunjavanja obaveznog radnog programa;
- e) Obaveza obuke i edukacije koja se odnosi na Upstream sektor za organe javne uprave ili druge institucije koje se finansiraju iz sredstava javnih prihoda.

### 4.1 Pregovaračka platforma

U cilju otpočinjanja pregovora sa kompanijama oko zaključivanja ugovora o koncesiji, Komisija je pripremila pregovaračku platformu kojom se definiše postupak pregovaranja sa kompanijama i mogući scenariji za zaključivanje ugovora o koncesiji.

Vlada Crne Gore je na sjednici od 18. decembra 2014. godine usvojila pregovoračku platformu i zadužila Komisiju da pristupi pregovorima sa kompanijama.

**Prilog 11:**

- Pregovaračka platforma;
- Poziv za pregovore;

U skladu sa definisanim scenarijama pregovaračke platforme i prethodno pripremljenim pitanjima koja su se postavila kompanijama, u periodu od 27.-29. januara 2015. godine, održani su pregovarački sastanci sa ponuđačima. Pregovarački tim, sastavljen od članova Komisije, je nakon održanih sastanaka ponuđačima dostavio elemente zaključaka koji su predstavljali odgovore ponuđača na postavljena pitanja.

**Prilog 12:**

- Lista postavljenih pitanja kompanijama;
- Pismo kompanijama sa zaključcima sa sastanaka;

Na osnovu prvih inicijalnih pregovora sa kompanijama, Komisija je definisala sljedeće zaključke:

- a) Grupa ponuđača Eni/Novatek i grupa Marathon/OMV nisu zainteresovani za podjelu bloka 4118-5,
- b) Grupa Eni/Novatek i grupa Marathon/OMV, shodno njihovim Ugovorima o zajedničkom podnošenju ponude nisu u mogućnosti da prihvate ponude u slučaju da u ponudi nije uključen blok 4118-5;
- c) Grupa Eni/Novatek i grupa Marathon /OMV, nijesu u mogućnosti da prihvate ponude po pojedinačnim članicama grupe ponuđača, što nije slučaj sa grupom Energean/Mediterranean Oil&Gas;
- d) Svi ponuđači su u načelu prihvatili mogućnost uključivanja dodatnog člana u postojeću grupu ponuđača;
- e) grupa Marathon /OMV iz razloga ekonomskih sankcija SAD prema Ruskoj Federaciji nije u mogućnosti da saraduje sa ponuđačem Novatek;
- f) Vodeći članovi grupa, Eni i Marathon, prihvataju samo ulogu operatora;
- g) Ponuđač Energean ne prihvata učešće u ugovoru o koncesiji za proizvodnju kojim bi bilo definisano obavezno bušenje istražne bušotine u prvom istražnom periodu.

## **4.2 Ponuda Države**

U skladu sa ishodom prvog kruga pregovora sa kompanijama i internim zaključcima formiranim nakon tih pregovora, Komisija je pripremila i dostavila Vladi Crne Gore na davanje saglasnosti predloge ponuda Države za zaključivanje ugovora o koncesiji. Vlada Crne Gore je na sjednici od 8. maja 2015. godine utvrdila predloge ponuda Države i zadužila Komisiju da nastavi pregovore sa kompanijama.

Komisija za evaluaciju ponuda je dostavila predloge ponuda Države grupama kompanija sa naznakom da se o istima izjasne do 15. juna. 2015.godine.

### **4.2.1 Ponuda Države grupi Marathon/OMV/Energean**

Predlog ponude Države za zaključivanje ugovora o koncesiji sa grupom Marathon/OMV/Energean se sastojao od sljedećih elemenata:

- **Sastav konzorcijuma (Unincorporated Joint Venture):**

1. Marathon Oil Netherlands One B.V.(sa pripadajućim udjelom od 40% u ugovoru o koncesiji za proizvodnju);
2. OMV Montenegro Exploration GmbH (sa pripadajućim udjelom od 40% u ugovoru o koncesiji za proizvodnju); i
3. Energean Oil & Gas SA( sa pripadajućim udjelom od 20% u ugovoru o koncesiji za proizvodnju).

- **Površina za dodjelu Ugovora o koncesiji:** 4219-26; 4218-29; 4218-30;
- **Trajanje Faze istraživanja:** ukupno 6 godina, odnosno dva perioda istraživanja u trajanju od po tri godine (3+3 godine);
- **Povraćaj površina:**
  - prve dvije godine 0%;
  - nakon četvrte godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje 25% ugovorene površine;
  - nakon šeste godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje 35% ugovorene površine;
  - nakon sedme godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje površina obuhvaćena Programom razvoja i proizvodnje;
- **Radni program tokom Faze istraživanja:**
  - **Prvi Period istraživanja od 3 (tri) godine:** Prikupiti 3D seizmičke podatke za najmanje 645 km<sup>2</sup> u okviru površine definisane Ugovorom o koncesiji za proizvodnju; Kompletan set Geofizičkih i Geoloških studija;
  - **Drugi Period istraživanja u trajanju od 3 (tri) godine:** Geofizičke i Geološke studije koje su neophodne kako bi se izvršilo bušenje jedne obavezne bušotine; 1 bušotina procijenjene dubine do 1500 m. ;
- **Garancija za Obavezni radni program:** 5 mil € za prvi Period istraživanja; 12 mil € za drugi Period istraživanja;
- **Obuka kadrova:** Faza istraživanja: 260 000€ godišnje, Faza proizvodnje: 2 220 000€ godišnje

Prilog 13-1: Pismo ponude Države grupi Marathon/OMV/Energean;

Prilog 13-2: Predlog ponude grupi Marathon/OMV/Energean;

#### 4.2.2 Ponuda Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean

Predlog ponude Države za zaključivanje ugovora o koncesiji sa grupom ENI/Novatek/Mediterranean se sastojao od sljedećih elemenata:

- **Sastav konzorcijuma (Unincorporated Joint Venture):**

1. ENI International B.V. (sa pripadajućim udjelom od 40% u Ugovoru o koncesiji za proizvodnju);
  2. Novatek Overseas E&P GmbH (sa pripadajućim udjelom od 40% u Ugovoru o koncesiji za proizvodnju); i
  3. Mediterranean Oil&Gas (sa pripadajućim udjelom od 20% u Ugovoru o koncesiji za proizvodnju).
- **Površina za dodjelu Ugovora o koncesiji:** 4118-4; 4118-5; 4118-9; 4118-10;
  - **Trajanje Faze istraživanja:** ukupno 7 godina, odnosno dva perioda istraživanja u trajanju od po četiri i tri godine (4+3 godine);
  - **Povraćaj površina:**
    - prve dvije godine 0%;
    - nakon četvrte godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje 25% ugovorene površine;
    - nakon šeste godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje 35% ugovorene površine;
    - nakon sedme godine: površina prvobitno dodijeljena Ugovorom o koncesiji za proizvodnju manje površina obuhvaćena Programom razvoja i proizvodnje;
  - **Radni program tokom Faze istraživanja:**
    - **Prvi Period istraživanja od 4 (četiri) godine:** Prikupiti 3D seizmičke podatke za najmanje *1,228 km<sup>2</sup>* u okviru površine definisane Ugovorom o koncesiji za proizvodnju; Kompletan set Geofizičkih i geoloških studija; i 2 (dvije) istražne bušotine: a) 1 bušotina u karbonatnom prospektu procijenjene dubine od 6500 m; i b) 1 bušotina u plio-pleistocenskom prospektu procijenjene dubine od 1500 m.;
    - **Drugi Period istraživanja u trajanju od 3 (tri) godine:** Geofizičke i geološke studije koje su neophodne kako bi se izvršilo bušenje dvije obavezne bušotine; Najmanje 2 (dvije) bušotine u plio-pleistocenskim prospektima na procijenjenoj dubini od 1500 m.;
  - **Garancija za Obavezni radni program:** 73 mil € za prvi Period istraživanja; 12 mil € za drugi Period istraživanja;
  - **Obuka kadrova:** Faza istraživanja: *400 000€*, Faza proizvodnje: *600 000€*;

**Prilog 14-1:** Pismo ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean;

**Prilog 14-2:** Predlog ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean;



### 4.3 Pregovori sa kompanijama

#### 4.3.1 Pregovori sa grupom Marathon/OMV/Energean

Kompanije Marathon/OMV su prihvatanje ponude Države uslovili sljedećim:

- uključivanje blokova 4218-5 i 4219-1, koji su inicijalno bili ponudeni od strane grupe;
- zadržavanje prvobitno predloženog participirajućeg udjela u ugovoru od 60% za Marathon i 40% za OMV;
- zadovoljavajuće rješenje, kroz amandmane ili pojašnjenja, otvorenih pitanja vezanih za zakonsku regulativu i modele ugovora.

##### **Prilog 15-1:** Pismo grupe Marathon/OMV od 12. juna 2015.godine

Na poziv Komisije za otpočinjanje pregovora 10.jula 2015.godine, grupa Marathon/OMV je odbila da pristupi pregovorima, odnosno zatijevala je prihvatanje gore definisanih uslova prije otpočinjanja pregovora za zaključivanje ugovora. Nakon toga, grupa Marathon/OMV je Komisiji za evaluaciju ponuda 30.jula 2015.godine dostavila pismo kojim se zahtijeva prihvatanje prethodno navedenih uslova o kojima se Vlada Crne Gore mora izjasniti od 31.jula 2015.godine, do 17:00 časova, u suprotnom se grupa Marathon/OMV povlači sa tendera.

##### **Prilog 15-2:** Pismo grupe Marathon/OMV od 30.jula 2015.godine

Komisija se nije izjasnila na ultimatum grupe Marathon/OMV, tako da se grupa Marathon/OMV povukla sa tendera.

#### 4.3.2 Pregovori sa grupom ENI/Novatek/Mediterranean

Kompanije ENI/Novatek/Mediterranean su prihvatile ponudu Države za zaključivanje ugovora o koncesiji, s tim da su određene stavke koje se odnose na usaglašavanje pojedinih odredbi ugovora, ponudeni radni program i sastav konzorcijuma predložene za dodatno usaglašavanje sa Komisijom za evaluaciju ponuda.

##### **Prilog 16:** Odgovor grupe ENI/Novatek od 12.juna 2015.godine;

Sa kompanijom ENI/Novatek su shodno pismu prihvatanja ponude i stavkama koje su podložne pregovorima u tri navrata vođeni pregovori u Podgorici, i to u periodu 29. maj, 8-9 jul i 23-24 septembar 2015.godine.

##### **Prilog 17:** Zapisnici sa pregovora sa kompanijama ENI/Novatek;

Nakon završenih pregovora sa kompanijom ENI/Novatek, u odnosu na dostavljenu ponudu Države, usaglašen je predlog ugovora o koncesiji i pratećih dokumenata sa sljedećim elementima:

R. Br.	Stavka pregovora	Ponuda Države	Nakon pregovora sa kompanijama
1.	Sastav konzorcijuma	4. ENI (40% u PCC <sup>1</sup> ) operator; 5. Novatek (40% PCC) partner, i 6. Mediterranean Oil&Gas (20% u PCC) partner.	1. ENI (50% u PCC) operator; 2. Novatek (50% PCC) partner; i
2.	Površina PCC	4118-4; 4118-5; 4118-9; 4118-10	4118-4; 4118-5; 4118-9; 4118-10
3.	Trajanje Istraživanja	Faze 7 godina (4+3 godine)	7 godina (4+3 godine)
4.	Povraćaj površina	– prve dvije godine 0%; – nakon četvrte godine: površina prvobitno dodijeljena PCC manje 25% ugovorene površine; – nakon šeste godine: površina prvobitno dodijeljena PCC manje 35% ugovorene površine; – nakon sedme godine: Površina prvobitno dodijeljena PCC manje površina obuhvaćena Programom razvoja i proizvodnje;	– prve dvije godine 0%; – 25 (a) četiri godine nakon datuma stupanja na snagu PCC ili (b) na kraju prvog Perioda istraživanja koji može biti produžen, zavisno od toga što je kasnije. – Po isteku faze istraživanja, svi preostala površina površina PCC će biti povraćena osim površine (i) na kojoj se nalazi otkriće o kojem su koncesionari dostavili obavještenje o komercijalnosti, i (ii) koja je naznačena i ograničena kao proizvodno polje u skladu sa podnijetim ili odobrenim programom razvoja i proizvodnje.
5a).	Radni program – Prvi period istraživanja od 4 god	– Prikupiti 3D seizmičke podatke za najmanje 1,228 $km^2$ u okviru površine definisane PCC – Kompletan set Geofizičkih i geoloških studija; i – 2 (dvije) istražne bušotine: • 1 bušotina u karbonatnom prospektu procijenjene dubine od 6500 m; i • 1 bušotina u plio-pleistocenskom prospektu procijenjene dubine od 1500 m	– prikupiti 3D seizmičke podatke za najmanje 1.228 $km^2$ na površini koja je definisana ugovorom o koncesiji; – puni komplet geofizičkih i geoloških studija – 2 (dvije) istražne bušotine: • 1 (jedna) bušotina usmjerena na karbonatni prospekt procijenjene dubine od 6.500 metara; i • 1 (jedna) bušotina usmjerena u plio-pleistocenski prospekt procijenjene dubine od 1.500 metara
5b)	Radni program – Drugi period	– Geofizicke i geoloske studije koje su neophodne kako bi se izvršilo	– geofizicke i geoloske studije koje su neophodne za realizaciju bušenja

<sup>1</sup>PCC -Ugovor o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika

istraživanja od 3 god	bušenje dvije obavezne bušotine; - Najmanje 2 (dvije) bušotine u plio-pleistocenskim prospektima na procijenjenoj dubini od 1500 m	dvije Bušotine; jednu obaveznu bušotinu i jednu bušotinu koja će biti usvećena rezultatima prve bušotine, gdje bi se obje bušile sa ciljem da se dođe do plio-pleistocenskog prospekta na dubini od najmanje 1.500 metara
6. Garancije za radni program	-Za prvi period istraživanja: 85.000.000 mil €, koji se sastoji od 73.000.000 mil € za bušotinu dubine 6.500 metara, i 12.000.000 mil € za bušotinu od 1.500 metara  -Za drugi Period istraživanja: 12.000.000 mil € vezano za obaveze bušenja bušotine (obje bušotine)	- Za prvi period istraživanja: 85.000.000 mil €, koji se sastoji od 73.000.000 mil € za bušotinu dubine 6.500 metara, i 12.000.000 mil € za bušotinu od 1.500 metara  - Za drugi Period istraživanja: 12.000.000 mil € vezano za obaveze bušenja obavezne bušotine
7. Program obuke	-Fazu istraživanja: 400 000€/godišnje.  - Fazu proizvodnje: 600 000€/godišnje	-Fazu istraživanja: 400 000€/godišnje.  - Fazu proizvodnje: 600 000€/godišnje

Nakon usaglašenih elemenata o kojima se pregovoralo, uključujući i sadržaj pojedinih odredbi modela ugovora o koncesiji, Komisija i grupa ENI/Novatek su usaglasili predlog ugovora o koncesiji sa pratećim aneksima koje između ostalog čine predlog ugovora o zajedničkim operacijama i ugovora o računovodstvu. Predlozi ugovora od strane predstavnika komisije i kompanija.

#### **Prilog 18:**

Prilog 18-1: Parafirani predlozi ugovora o koncesiji sa kompanijama ENI/Novatek;

Prilog 18-2: Opis strukture Ugovora o koncesiji; Ugovora o zajedničkim operacijama i Ugovora o računovodstvu;

Prilog 18-3: Popis tehničkih ispravki koje treba izvršiti u Ugovoru o koncesiji; Ugovoru o zajedničkim operacijama i Ugovora o računovodstvu na engleskom jeziku

#### **4.3.3 Pregovori sa kompanijama Energean i Mediterranean**

Kompanije Energean i Mediterranean su dostavile ponudu za blokove 4118 – 5; 4218-30 i 4118-10, od čega su na bloku 4118 – 5 i 4218-30 ponudu dostavile sve tri grupe, dok je na bloku 4118-10 ponudu dostavila i grupa ENI/Novatek.

Imajuću u vidu da:

- je ponuda grupe Energean i Mediterranean od strane tehničke podkomisije rangirana kao treća;
- da su na svim blokovima za koje je aplicirala ova grupa dostavljene ponude od strane drugih grupa;
- da Energean i Mediterranean nijesu vezane ugovorom o konzorcijumu, u smislu da kompanije prihvataju partnerstva u drugim konzorcijuma;
- neprihvatanje Energean-a da učestvuje u ugovoru o koncesiji za proizvodnju kojim bi bilo definisano obavezno bušenje istražne bušotine u prvom istražnom periodu; i
- finansijske mogućnosti kompanije Energean da bude operator u okviru predloženog radnog programa grupe na tenderu;

komisija je kompaniji Mediterranean ponudila participirajuću udio u ugovoru o koncesiji koji je ponuđen grupi ENI/Novatek, dok je kompaniji Energean ponuđen participirajući udio u grupi Marathon/OMV.

Obje kompanije, Energean i Mediterranean, su prihvatile ponude Države.

**Prilog 19-1:** Pismo kompanija Energean i Mediterranean

Međutim, kompanije ENI/Novatek su nakon izvršenog due dilligence kompanije Mediterranean Oil&Gas odbile da prihvate navedenu kompaniju kao partnera u Joint Venture-u. Takode, grupa Marathon/OMV je odbila da prihvati Energean kao partnera u Joint Venture, s tim da su se i povukli sa tendera.

Nakon toga kompanija Mediterranean se povukla sa tendera.

**Prilog 19-2:** Pisma kompanije Mediterranean od 05.novembar i 11. decembra 2015.godine;

Komisija je zaključila da sa kompanijom Energean nastavi pregovore na eventualnom zaključivanju ugovora o koncesiji.

## 5 Rang lista ponuđača

Imajući u vidu evaluaciju ponuda sa aspekta:

- ispunjenosti minimalnih uslova iz tačke 7.1 Javnog poziva,
- glavno ocjenjivanje ponuda shodno tački 7.2 Javnog poziva,
- odustajanje grupe Marathon/OMV sa Javnog poziva,
- odustajanje kompanije Mediterranean sa Javnog poziva,
- finansijske mogućnosti kompanije Energean da bude operator u okviru predloženog radnog programa grupe na tenderu,

komisija za evaluaciju ponuda je, u skladu sa članom 15 stav 5 donijela Rang listu ponuđača kojom se kompanije ENI/Novatek proglašavaju prvorangiranim na blokovima 4118-4; 4118-5; 4118-9; 4118-10.

Ministarstvo ekonomije je na osnovu člana 16 stav 1 Zakona Rang listu ponuđača objavilo na sajtu ([www.mek.gov.me](http://www.mek.gov.me)) i oglasnoj tabli Ministarstva ekonomije dana 24.decembra 2015.godine. Ponuđači u ostavljenim rokovima nijesu izvršili uvid u dokumentaciju Komisije, odnosno izjavili prigovor na rang listu ponuđača.

**Prilog 20 :** Rang lista ponuđača;

## 6 Projektna kompanija

Kompanije ENI i Novatek su ponudu dostavile preko zavisnih društava Eni International B.V., Holandija, i Novatek Overseas Exploration & Production GmbH, Švajcarska, odnosno sada Novatek Gas&Power GmbH, Švajcarska.

U slučaju donošenja odluke Vlade Crne Gore, odnosno Skupštine Crne Gore o dodjeli prava na koncesiju, odnosno u slučaju zaključivanja ugovora o koncesiji, ugovor o koncesiji na stranci ponuđača će biti potpisan od strane novoformiranih projektnih kompanija, koje će takode biti 100% zavisna društva ponuđača, i to:

1. Za ENI: Eni Montenegro B.V., Amsterdam, Holandija;
2. Za Novatek: NOVATEK Montenegro B.V., Amsterdam, Holandija;

Bez obzira na prethodno navedeno, ponuđači su dužni da shodno Zakonu u roku od 30 dana od dana zaključivanja ugovora o koncesiji za proizvodnju, osnuju privredno društvo ili dio stranog društva u Crnoj Gori, radi upravljanja operacijama sa ugljovodonicima.

## 7 Odluka o dodjeli ugovora o koncesiji

Shodno članu 24 Zakona, odluku o dodjeli ugovora o koncesiji za proizvodnju donosi Skupština Crne Gore, na predlog Vlade. Vlada može predložiti Skupštini Crne Gore da ugovor o koncesiji za proizvodnju dodijeli jednom ili više ponuđača ili poništiti javni poziv u roku od 30 dana od dana prijema obrazložene rang liste i izvještaja o sprovedenom postupku za dodjelu ugovora o koncesiji za proizvodnju.

**Prilog 21:** Predlog odluke o dodjeli ugovora o koncesiji;

U ime Komisije:

Predsjednik komisije		
Ime i potpis: Vladimir Kavarić	Datum	Vrijeme
	01.februar 2016.	17h

## 8 Prilozi

8.1 Prilog 1: Karta blokova ponuđenih na tenderu

8.2 Prilog 2: Zapisnik Komisije za prijem i registraciju ponuda pristiglih po Javnom pozivu

8.3 Prilog 3: Pregled blokova za koje je dostavljena ponuda

8.4 Prilog 4; Rješenje o formiranju Komisije

8.5 Prilog 5: Procedura evaluacije ponuda

8.6 Prilog 6: Pregled ponuda kompanija

8.6.1 Prilog 6-1: Pregled sadržaja ponude za sve kompanije

8.6.2 Prilog 6-2: Pregled pojedinačnih ponuda i ponuda po blokovima

8.7 Prilog 7: Ispunjenost minimalnih uslova

8.7.1 Prilog 7-1: Zapisnik o ispunjenosti minimalnih uslova za sve kompanije;

8.7.2 Prilog 7-2: Pisma kompanijama od Komisije o ispunjenosti uslova;

8.8 Prilog 8: Pozivna pisma kompanijama za održavanje tehničke prezentacije

8.9 Tehnička evaluacija

8.9.1 Prilog 9-1: Izvod iz uputstva o tehničkoj evaluaciji

8.9.2 Prilog 9-2: Izvod iz Izvještaja Tehničke podkomisije

8.10 Prilog 10: Promjene struktura ponudača

8.10.1 Prilog 10-1: Pismo kompanije Rochchopper Exploration Plc

8.10.2 Prilog 10-2: Pismo kompanije Novatek Overseas Exploration & Production GmbH

8.11 Prilog 11:

8.11.1 Pregovaračka platforma

8.11.2 Poziv za pregovore

8.12 Prilog 12:

8.12.1 Prilog 12-1: Lista postavljenih pitanja kompanijama;

8.12.2 Prilog 12-2: Pisma kompanijama sa zaključcima sa sastanaka;

8.13 Prilog 13:

8.13.1 Prilog 13-1: Pisma ponude Države grupi Marathon/OMV/Energean

8.13.2 Prilog 13-2: Predlog ponude grupi Marathon/OMV/Energean

8.14 Prilog 14:

8.14.1 Prilog 14-1: Pisma ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean

8.14.2 Prilog 14-2: Predlog ponude Države grupi ENI/Novatek/Mediterranean

8.15 Prilog 15: Pregovori sa kompanijama Marathon/OMV

8.15.1 Prilog 15-1: Pismo grupe Marathon/OMV od 12. juna 2015.godine

8.15.2 Prilog 15-2: Pismo grupe Marathon/OMV od 30.jula 2015.godine

8.16 Prilog 16: Odgovor grupe ENI/Novatek od 12. juna 2015.godine

8.17 Prilog 17: Zapisnici sa pregovora sa kompanijama ENI/Novatek

8.18 Prilog 18:

8.18.1 Prilog 18-1: Parafirani predlozi ugovora o koncesiji sa kompanijama ENI/Novatek

8.18.2 Prilog 18-2: Opis strukture Ugovora o koncesiji; Ugovora o zajedničkim operacijama i ugovora o računovodstvu

**8.18.3 Prilog 18-3: Popis korekcija koje treba izvršiti Ugovoru o koncesiji; Ugovora o zajedničkim operacijama i Ugovora o računovodstvu na engleskom jeziku**

**Ugovor o kocesiji za proizvodnju**

Stranica 4, stav 1: mijenja se broj službenog lista, „63/13“ mijenja se sa „62/13“;

Stranica 5, Preambula, stav 1: mijenja se broj službenog lista, „63/13“ mijenja se sa „62/13“;

Stranica 15, član 9, Stav 6, red 6: riječ „Period“ mijenja se sa riječju „Phase“;

Stranica 26, član 20, stav 2, tačka c): riječ „With“ mijenja se sa riječju „Without“;

Stranica 28, član 22, stav 2, druga rečenica: poslije riječi *include* dodaje se riječ „this“;

**Anex C: Ugovor o zajedničkim operacijama**

Stranica 22, klauzula 5.6.1: riječi „Clause 5.6.2 below“ mijenjaju se sa riječima „this Clause 5.6“

Stranica 25, klauzula 7.1.1, četvrta rečenica: tačka prije četvrte rečenice se zamjenjuje sa zarezom, a riječ „Except“ mijenja se sa riječju „except“;

Stranica 68, klauzula 14.2, druga rečenica: riječ „PCC“ se mijanja sa riječju „Agreement“;

Stranica 78, klauzula 23.2, prva rečenica: riječi „unless Concessionaires or its Affiliates are subject to regulatory requirements, including rules applicable to listed companies.“ se brišu;

Stranica 78, klauzula 23.2, druga rečenica postaje sastavni dio prve rečenice, a riječi „making any public announcement or statement shall“ u šestom i sedmom redu se brišu;

**Anex D: Ugovor o računovodstvu**

Stranica 4, klauzula 1.2, tačka c, definicija „Material“: riječi „Petroelum Operations“ mijenjaju se sa riječima „Upstream Activities“;



8.19 Prilog 19: Pisma kompanija Energean i Mediterranean

8.20 Prilog 20 : Rang lista ponuđača

8.21 Prilog 21: Predlog odluke o dodjeli ugovora o koncesiji