

**299.**

Na osnovu člana 26 Zakona o istraživanju i proizvodnji ugljovodonika („Službeni list CG“, br. 41/10 i 62/13), Vlada Crne Gore, na sjednici od 30. januara 2014. godine donijela je

## **UREDBU O NAČINU OBRAČUNA I PLAĆANJA NAKNADE ZA PROIZVODNJU NAFTE I GASA**

### **Predmet**

#### **Član 1**

Ovom uredbom utvrđuje se visina, kriterijumi i način plaćanja godišnje naknade za površinu (u daljem tekstu: naknada za površinu) koju koristi koncesionar na osnovu ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika (u daljem tekstu: ugovor o koncesiji za proizvodnju), kriterijumi za utvrđivanje visine, način obračuna, dokumentacija na osnovu koje se vrši obračun i druga pitanja od značaja za obračun naknade za proizvedenu naftu i gas za mjesečno ekstrahovane ugljovodonike.

### **Značenje izraza**

#### **Član 2**

Izrazi upotrijebljeni u ovoj uredbi imaju sledeća značenja:

1) povezano lice je svako pravno lice ili fizičko lice (u daljem tekstu: matično lice) koje direktno ili indirektno kontroliše koncesionara ili drugo pravno lice koje je pod direktnom ili indirektnom kontrolom matičnog lica, na sljedeći način:

a) pravno lice je pod direktnom kontrolom jednog ili više pravnih lica koja posjeduju akcije ili drugi vlasnički kapital koji u ukupnom iznosu predstavlja više od 50% glasačkih prava na skupštini akcionara;

b) pravno lice je pod indirektnom kontrolom jednog ili više pravnih lica koja čine niz počev od matičnog lica zaključno sa pravnim licem, na način da je svako pravno lice iz niza, osim matičnog lica, pod direktnom kontrolom jednog ili više pravnih lica koja se nalaze prethodno u nizu, ako se niz može odrediti;

2) površina je dio kopna ili podmorja koju koncesionar koristi na osnovu ugovora o koncesiji za proizvodnju, u skladu sa zakonom;

3) barel je zapreminski količinski ekvivalent od 159 litara po metričkom sistemu;

4) raspoloživi ugljovodonici su ekstrahovani ugljovodonici koji, nakon odbitka ugljovodonika koji su namijenjeni za plaćanje naknade za proizvedenu naftu i gas i ugljovodonika koji su ponovo injektirani, potrošeni ili spaljeni između tačke ekstrakcije i mjesta isporuke, ostaju u svojini koncesionara u skladu sa Zakonom o istraživanju i proizvodnji ugljovodonika (u daljem tekstu: Zakon);

5) netback je zbir svih troškova povezanih sa dovođenjem jedinice ugljovodonika na tržište i prihoda od prodaje nafte i izračunava se na način da se od prihoda od nafte umanjuju troškovi dovođenja nafte na tržište uključujući troškove uvoza, transporta, proizvodnje i naknade za proizvedenu naftu i gas;

### **1. NAKNADA ZA POVRŠINU**

### **Visina naknade**

#### **Član 3**

(1) Koncesionar plaća godišnju naknadu za površinu nakon zaključenja ugovora o koncesiji za proizvodnju.

(2) Naknada za površinu iznosi 300 € po km<sup>2</sup>.

(3) U slučaju produženja faze istraživanja u skladu sa članom 29 Zakona, naknada za površinu iznosi 3.000 € po km<sup>2</sup>.

(4) Prilikom izračunavanja naknade iz stava 1 ovog člana, površina koja je dodijeljena na osnovu ugovora o koncesiji za proizvodnju zaokružuje se na najbliži km<sup>2</sup>.

(5) Za ugovore o koncesiji za proizvodnju koji imaju stratigrafsku podjelu površine, naknada za površinu izračunava se na osnovu horizontalne projekcije površine ležišta na morsko dno koje je obuhvaćeno ugovorom o koncesiji za proizvodnju.

(6) Ako je u toku kalendarske godine izvršena podjela područja, ta područja ulaze u obračun naknade za površinu za narednu kalendarsku godinu, u skladu sa članom 4 stav 1 ove uredbe.

### **Obračun naknade za površinu**

#### **Član 4**

(1) U obračun naknade za površinu ne ulazi površina koja je vraćena koncedentu.

(2) Za površinu za koju je odobren program razvoja i proizvodnje ugljovodnika ne obračunava se naknada za površinu.

(3) Organ uprave nadležan za ugljovodonike (u daljem tekstu: organ uprave), na predlog koncesionara, vrši razgraničenje područja koja će biti izuzeta od plaćanja naknade za površinu, u skladu sa st. 1 i 2 ovog člana.

(4) Obračun naknade za površinu vrši organ uprave i dostavlja ga koncesionaru do 1. decembra tekuće za narednu godinu.

### **Plaćanje naknade za površinu**

#### **Član 5**

(1) Za područja koja su razgraničena i podijeljena naknada za površinu se plaća unaprijed do 31. decembra tekuće, za narednu godinu.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, organ uprave može Vladi Crne Gore predložiti odloženo plaćanje naknade za površinu.

(3) Naknada za površinu za godinu u kojoj je zaključen ugovor o koncesiji za proizvodnju se obračunava proporcionalno za period do kraja te godine i plaća se u roku od 60 dana od dana zaključenja ugovora o koncesiji za proizvodnju.

(4) Podatke za obračun naknade za površinu dostavlja i za njihovu tačnost odgovara koncesionar.

(5) Naknada za površinu uplaćuje se na poseban račun budžeta Crne Gore.

(6) Visina naknade za površinu usklađuje se u periodu od najmanje dvije godine, u skladu sa promjenom indeksa potrošačkih cijena, koje objavljuje organ uprave nadležan za poslove statistike.

## **2. OBRAČUN I PLAĆANJE NAKNADE ZA PROIZVEDENU NAFTU I GAS**

### **Naknada za proizvedenu naftu i gas**

#### **Član 6**

(1) Naknada za proizvedenu naftu i gas za mjesečno ekstrahovane ugljovodonike obuhvata naknade za proizvedenu naftu, gas i proizvedene prateće ugljovodonike.

(2) Naknada iz stava 1 ovog člana plaća se u novcu ili ekvivalentno, isporučivanjem nafte i gasa.

(3) Naknada za proizvedenu naftu i gas mjeri se, obračunava i plaća odvojeno za proizvedenu naftu i odvojeno za proizvedeni gas i proizvedene prateće ugljovodonike.

(4) Naknada za proizvedenu naftu i gas po pojedinom koncesionaru, obračunava se i plaća srazmjerno njegovom udjelu u ekstrahovanim ugljovodonicima iz svih ležišta u skladu sa ugovorom o koncesiji za proizvodnju, odnosno odobrenim zajedničkim programom razvoja i proizvodnje ugljovodonika.

(5) Obračun naknade iz stava 1 ovog člana vrši organ uprave u roku od 20 dana od dana određenog za prijem dokumentacije iz člana 16 ove uredbe.

### **Način obračuna naknade**

#### **Član 7**

(1) Naknada za proizvedenu naftu koja se plaća isporučivanjem u nafti obračunava se primjenom stope naknade za ekstrahovane zapremine nafte (u daljem tekstu: stope naknade) pomnožene sa ukupno ekstrahovanom zapreminom nafte na dan utvrđivanja stope naknade.

(2) Naknada za proizvedenu naftu koja se plaća u novcu obračunava se primjenom stope naknade pomnožene sa ukupno ekstrahovanom zapreminom nafte na dan utvrđivanja stope naknade i pomnoženu sa vrijednošću nafte, utvrđenom u skladu sa ovom uredbom.

(3) Obračun naknade za proizvedenu naftu i gas u skladu sa zakonom vrši se u mjestu ekstrakcije koje je određeno programom razvoja i proizvodnje.

### **Stope naknade za naftu**

#### **Član 8**

(1) Naknada iz člana 6 ove uredbe utvrđuje se prvog dana u narednom mjesecu za prethodni mjesec, na osnovu dnevnih prosječnih zapremina ekstrahovane nafte u prethodnom mjesecu primjenom sljedećih stopa:

- za 10.000 barela ili manje dnevno: 5%;
- za više od 10.000 i manje od 20.000 barela dnevno: 7%;
- za više od 20.000 i manje od 30.000 barela dnevno: 10%;
- za više od 30.000 barela dnevno: 12%.

(2) Stopa naknade od početka ekstrakcije do isteka tekućeg mjeseca utvrđuje se na osnovu prosjeka dnevnih zapremina ekstrahovane nafte.

### **Stopa naknade za gas i prateće ugljovodonike**

#### **Član 9**

(1) Stopa naknade za proizvedeni gas i proizvedene prateće ugljovodonike iznosi 2% ekstrahovane zapremine gasa i proizvedenih pratećih ugljovodonika iz površine određene ugovorom ili površine određene na osnovu odobrenog programa razvoja i proizvodnje.

(2) Obračun naknade za proizvedeni gas i prateće ugljovodonike vrši se u skladu sa članom 7 i članom 8 stav 2 ove uredbe.

### **Istočeni, ispušteni ili spaljeni ugljovodonici**

#### **Član 10**

(1) U zapremine nafte, gasa i pratećih ugljovodonika na osnovu kojih se vrši obračun naknade za proizvedenu naftu i gas uračunavaju se i ugljovodonici koji se istaču, ispuštaju ili spaljuju kao dio proizvodnog procesa.

(2) Ako se zapremina ugljovodnika iz stava 1 ovog člana ne može izmjeriti, te zapremine određuje organ uprave na osnovu ekspertskog izvještaja o procjeni tih zapremina.

### **Vrednovanje nafte, gasa i pratećih ugljovodnika**

#### **Član 11**

(1) Osnovica za izračunavanje vrijednosti nafte iz člana 7 stav 2 ove uredbe, gasa i pratećih ugljovodnika čini mjesečna pretežna tržišna cijena u mjestu isporuke koje je određeno odobrenim programom razvoja i proizvodnje (u daljem tekstu: mjesto isporuke) za kvalitet i zapreminu koja odgovara kvalitetu i zapremini ekstrahovane nafte, gasa i pratećih ugljovodnika, kojim se trguje u trenutku kada su ugljovodnici ekstrahovani iz ležišta.

(2) Ako tržišna cijena nije utvrđena ili ako pretežna tržišna cijena nije na raspolaganju zbog ograničene trgovine, naknada za proizvedenu naftu i gas izračunava se na osnovu cijena određenih u skladu sa st. 4, 5 i 6 ovog člana i čl. 12, 13 i 14 ove uredbe.

(3) Utvrđivanje vrijednosti nafte, gasa i pratećih ugljovodnika iz stava 1 ovog člana započinje u mjesecu u kojem je počela proizvodnja i vrši se posljednjeg dana kalendarskog mjeseca.

(4) Ako se prodajna cijena nafte, gasa i pratećih ugljovodnika razlikuje od njihove vrijednosti utvrđene u skladu sa st. 1, 2 i 3 ovog člana, vrši se usklađivanje vrijednosti, uključujući i obračun netback-a ukoliko je primjenjiv, u odnosu na postignutu prodajnu vrijednost.

(5) Utvrđivanje vrijednosti nafte, gasa i pratećih ugljovodnika iz stava 1 ovog člana određuje se na osnovu raspoloživih zapremina u mjestu isporuke.

(6) U vrijednost iz stava 5 ovog člana ne uračunavaju se troškovi prevoza, osiguranja i drugi troškovi koje prodavac plaća preko mjesta isporuke, sa rokom plaćanja od 30 dana od datuma izdavanja tovarnog lista ili ekvivalentnog dokumenta za transport tih ugljovodnika i pod drugim uslovima koji se uobičajeno primjenjuju u međunarodnoj trgovini za odgovarajući kvalitet ugljovodnika i način transporta.

### **Vrijednost pojedinačne vrste ili kvaliteta nafte**

#### **Član 12**

(1) Ako koncesionar prodaje naftu licu koje nije povezano lice, kao vrijednost pojedinačne vrste ili kvaliteta nafte uzima se ponderisana prosječna cijena barela nafte u mjestu isporuke za svaku izvoznju vrstu nafte odvojeno čija cijena je franko ukrcano FOB, u skladu sa definicijom utvrđenom u pravilima Međunarodne trgovinske komore (INCOTERMS 2010), (u daljem tekstu: FOB), po kojoj koncesionar prodaje tu naftu tokom kalendarskog mjeseca.

(2) Ako koncesionar prodaje naftu trećem licu pod uslovima koji nijesu FOB, utvrđivanje vrijednosti po vrsti ili kvalitetu nafte vrši se primjenom obračunate netback FOB cijene, a koja se utvrđuje na način da se od dogovorene cijene oduzimaju, pored obaveza iz FOB ugovora i stvarni i direktni troškovi koncesionara u ispunjavanju obaveza po osnovu svojih ugovora o prodaji.

(3) Vrijednost pojedinačne vrste ili kvaliteta nafte, u slučaju prodaje nafte povezanom licu, utvrđuje se na osnovu cijene koja je postignuta na tržištu na kojem prodavac te nafte i kupac postižu stvarnu tržišnu cijenu kao rezultat slobodne trgovine po nediskriminatornom principu „van dohvata ruke“ predmetnog kvaliteta.

(4) Ako cijena iz stava 3 ovog člana ne može da se utvrdi, vrijednost pojedinačne vrste ili kvaliteta nafte utvrđuju sporazumno organ uprave i koncesionar, sabiranjem:

1) prosječne ponderisane FOB cijene za kalendarski mjesec, za isporuke Brent mješavine sa naznačenim datumom utovara (Brent blend dated) koja je objavljena u Platts Oilgram

izvještaju o cijenama, pri čemu se ponderisani prosjek utvrđuje po danima u kalendarskom mjesecu kada je zaključna cijena unesena u Platts Oilgram izvještaj o cijenama, ne uključujući dane vikenda i praznika za koje cijena nije utvrđena u ponderisani prosjek, a ako je predmetni ugljovodoničar takvog kvaliteta da za njega isporuke Brent mješavine sa naznačenim datumom utovara ne predstavljaju referentnu cijenu, organ uprave može odrediti druge referentne vrijednosti iz Platts Oilgram izvještaja o cijenama, kao referencu za kvalitet tih ugljovodoničara prije njihove proizvodnje; i

2) premije ili diskonta cijene nafte koja je Brent mješavina sa naznačenim datumom utovara, ili druge odgovarajuće referentne vrijednosti za predmetne ugljovodoničare, koja se utvrđuje prema kvalitetu ugljovodoničara utvrđen u skladu sa tačkom 1 ovog stava, a premija ili diskont predstavljaju razlike u kvalitetu ugljovodoničara, mjestu isporuke i uslova koji preovladavaju u transakcijama između lica koja nijesu povezana i koje su zasnovane na vrednovanju po tržišnim uslovima.

(5) Ako se organ uprave i koncesionar ne sporazumiju o cijeni iz stava 4 ovog člana, organ uprave i koncesionar razmjenjuju svoje procjene premije ili diskonta sa obrazloženjem elemenata na osnovu kojih je izvršena procjena premije ili diskonta.

(6) Ako se iznos premije ili diskonta koji je dostavio organ uprave razlikuje od iznosa koji je dostavio koncesionar i kada je ta razlika:

- manja od 10 USD centi po barelu, za utvrđivanje konačne vrijednosti nafte uzima se prosjek te dvije dostavljene vrijednosti;

- veća od 10 USD centi po barelu, organ uprave i koncesionar dostavljaju revidirani iznos premije ili diskonta trećeg radnog dana nakon prve razmjene informacija;

- kod druge razmjene informacija, manja od 10 USD centi po barelu, za utvrđivanje konačne vrijednosti nafte uzima se prosjek te dvije vrijednosti;

- kod druge razmjene informacija, veća od 10 USD centi po barelu, iznos premije ili diskonta će utvrditi lice određeno ugovorom o koncesiji za proizvodnju.

## **Vrijednost pojedinačne vrste gasa i pratećih ugljovodoničara**

### **Član 13**

Vrijednost pojedinačne vrste ili kvaliteta gasa i pratećih ugljovodoničara u slučaju:

1) prodaje licu koje nije povezano lice, čini cijena na tržištu na kojem prodavac i kupac gasa i pratećih ugljovodoničara postižu stvarnu tržišnu cijenu kao rezultat slobodne trgovine zapreminama gasa i pratećih ugljovodoničara predmetnog kvaliteta po nediskriminatornom principu „van dohvata ruke“;

2) prodaje licu koje nije povezano lice, na tržištu koje se ne smatra tržištem na kojem prodavac i kupac postižu stvarnu tržišnu cijenu kao rezultat slobodne trgovine zapreminama po nediskriminatornom principu „van dohvata ruke“ predmetnog kvaliteta, je ponderisana prosječna cijena po giga-džulu (GJ) komercijalne specifikacije predmetnog kvaliteta ugljovodoničara u utvrđenom mjestu isporuke u kojem je koncesionar isporučio tu vrstu ugljovodoničara tokom kalendarskog mjeseca koju čini ponderisana prosječna cijena po giga-džulu (GJ) svih komercijalnih specifikacija tih ugljovodoničara koji su isporučeni tokom istog kalendarskog mjeseca iz ležišta na teritoriji Crne Gore, i ponderisani prosjek objavljenih ili javno raspoloživih cijena za alternativna goriva u pogledu kvaliteta predmetnih ugljovodoničara za velike industrijske potrošače, uključujući proizvođače električne energije na tržištu na kome je isti ispušten krajnjim korisnicima;

3) prodaje povezanom licu, čini cijena iz tačke 2 ovog stava, ako nije drugačije dogovoreno između organa uprave i koncesionara.

## **Plaćanje naknade za proizvedenu naftu i gas u novcu**

### **Član 14**

(1) Naknada za proizvedenu naftu i gas koja se plaća u novcu utvrđuje su u odnosu na vrijednost nafte i vrijednosti gasa i pratećih ugljovodonika u mjestu isporuke.

(2) Naknada za proizvedenu naftu i gas koja se plaća u novcu izračunava se za svaki kalendarski mjesec.

(3) Naknada za proizvedenu naftu i gas koja se plaća u novcu plaća se kvartalno u roku od 15 dana od dana prijema obračuna.

(4) Ako ne izvrši vrednovanje ugljovodonika u skladu sa čl. 11, 12 i 13 ove uredbe u roku iz člana 6 stav 5 ove uredbe, organ uprave može odrediti privremenu vrijednost ugljovodonika za potrebe obračuna naknade za proizvedenu naftu i gas.

(5) Naknada za proizvedenu naftu i gas uplaćuje se na poseban račun budžeta Crne Gore.

## **Refundiranje troškova**

### **Član 15**

(1) Ako se naknada za proizvedenu naftu i gas plaća isporukom nafte i gasa, koncesionar ima pravo na refundaciju troškova transporta, skladištenja ili dodatne prerade nafte i gasa, ako su troškovi:

- nastali između mjesta isporuke i stvarne tačke preuzimanja nafte i gasa od strane koncedenta,

- zasnovani na komercijalnim uslovima, i

- jednaki ili manji od troškova koje bi koncesionar imao prilikom rukovanja sopstvenim ugljovodonicima.

(2) Ako posebnim propisom nije utvrđen način za izračunavanje troškova iz stava 1 ovog člana, organ uprave će na osnovu priloženih dokaza o visini tih troškova izvršiti njihov obračun.

## **Dokumentacija za obračun naknade za proizvedenu naftu i gas**

### **Član 16**

(1) Dokumentaciju na osnovu koje se vrši obračun naknade za proizvedenu naftu, gas i prateće ugljovodonike za prethodni mjesec koncesionar dostavlja organu uprave, do sedmog dana u tekućem mjesecu.

(2) Dokumentacija iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

- 1) fakturu ili drugi dokument kojim se dokazuje cijena za svaki odgovarajući kvalitet ekstrahovanih ugljovodonika,

- 2) kvalitet nafte i kvalitet gasa i pratećih ugljovodonika,

- 3) izvod iz banke ili drugi dokument u kojem je iskazan devizni kurs, kada je to relevantno,

- 4) iznos svih rashoda i troškova koji se nadoknađuju ili odbijaju, u skladu sa zakonom i ovom uredbom.

(3) Sve zapremine ugljovodonika, prihodi, troškovi i rashodi moraju biti dokumentovani kopijama faktura i konkretnim upućivanjem na konta u finansijskim iskazima operatera za odgovarajuće ležište i postrojenja ili projekte.

(4) Organ uprave može vršiti provjeru podataka i informacija dostavljenih od koncesionara u vezi sa mjerenjem, obračunom, vrednovanjem za potrebe izmirenja naknade za površinu i naknade za proizvedenu naftu i gas.

## **Kamata za neblagovremena plaćanja**

### **Član 17**

(1) Za neblagovremena plaćanja koja dospijevaju u skladu sa ovom uredbom plaća se kamata u iznosu koji je ekvivalentan iznosu kamate za neplaćeni ili manje plaćeni porez, u skladu sa zakonom kojim se uređuje poreski postupak.

(2) Plaćanje kamate iz stava 1 ovog člana vrši se u roku od 15 dana, od dana prijema obračuna kamate.

## **Devizni kurs**

### **Član 18**

(1) Za konvertovanje cijena, odbitnih stavki, troškova i rashoda fakturisanih u stranoj valuti, koristi se dnevni kupoprodajni kurs Centralne banke Crne Gore.

(2) Za obračun konverzije koriste se vrijednosti sa četiri decimalna mjesta u skladu sa stavom 1 ovog člana.

(3) Konačni iznos nakon konverzije koja je izvršena u skladu sa st. 1 i 2 ovog člana se zaokružuje na najbliži iznos u eurima.

## **Stupanje na snagu**

### **Član 19**

Ova uredba stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u „Službenom listu Crne Gore“.

Broj:08-145/3

Podgorica, 30. januara 2014. godine

**Vlada Crne Gore**  
Predsjednik,  
**Milo Đukanović, s.r.**