

ПЕТРОЛОГИЯ НА ВЪГЛИЩАТА ОТ ГОЦДЕЛЧЕВСКИЯ БАСЕЙН, ЮГОЗАПАДНА БЪЛГАРИЯ

Йордан Кортенски, Александър Здравков

Минно-геоложки университет "Св. Иван Рилски", София 1700; jordan_kortenski@hotmail.com, alex_zdravkov@yahoo.com

РЕЗЮМЕ. Въглищният пласт е опробван по 10 разреза. По Международната класификация на въглищата в пласта гоцеделчевските въглища могат да се определят като металигнити според топлината им на изгаряне (средно 15.86 MJ /kg) и показателя на отражение на хуминита (средно 0.246%). Преобладават гелифицирани мацерали, които са представени предимно от подгрупа хумодетринит (атринит и деснинит). Съдържанието на липоидни мацерали е сравнително високо, като основен мацерал се явява липтодетринитът. Изходната растителност е преобладаващо широколистна, тъй като количеството на резинита не е високо. Съдържанието на инертинитовите мацерали е минимално (предимно фунгинит и символично присъствие на инертодетринит). Количеството на минералното вещество е сравнително високо, което заедно с високото съдържание на съра в отделни части на пласта понижава качеството на въглищата. Според изчислените индекси на въглищния фациес древното торфено блато може да се определи като лимнично-телматично реотрофно блато, което е било обводнено, но с понижаващо се водно ниво.

Ключови думи: лигнити, петрология, липоидни мацерали, отражение, индекси на въглищния фациес, Гоцеделчевски басейн

PETROLOGY OF THE COAL FROM THE GOTSE DELCHEV BASIN, SOUTH-WEST BULGARIA

Jordan Kortenski, Alexander Zdravkov

University of Mining and Geology "St. Ivan Rilski", 1700 Sofia; jordan_kortenski@hotmail.com, alex_zdravkov@yahoo.com

ABSTRACT. The coal seam was sampled in 10 sections. According to the International in-seam coal classification Gotse Delchev coal can be classified as met lignite with combustion temperature – 15.86 MJ/kg and huminite reflectance – 0.246%. The petrographic composition is dominated by Huminite group macerals, among which humodetrinite (attrinit and densinite) is prevailing. The contents of lipoid macerals are relatively high, mainly due to the presence of detritic liptinite particles. Resinite contents are also low, thus suggesting precursor vegetation composed mainly of deciduous trees. Inertinite group is represented by funginite and inertodetrinite in very low amounts. The ash yield is high, which together with the high contents of sulphur in some parts of the coal seam reduces significantly the coal quality. The maceral indices point to peat formation in a seasonally drying limnic to telmatic rheotrophic marsh.

Key words: lignite, petrology, liptinite macerals, reflectance, indices of the coal facies, Gotse Delchev Basin

Въведение

Гоцеделчевският басейн се намира в Югозападна България и попада в границите на Струмско-Местенската въглищна провинция, в която въгленостността е свързана с Неогенската въглеобразувателна фаза. Целта на настоящата работа е да се актуализират петрографските изследвания, като чрез флуорисцентна микроскопия се допълнят данните за липоидните мацерали и чрез резултатите от мацералния анализ да се установи типа на древното торфено блато.

Геология на Гоцеделчевския басейн

Стратиграфия

В района на басейна са установени скали с различна възраст. Въгленосни са неогенските седименти.

Докамбрий

- Богутевска плагиогнайсова свита. Разкрива се в

запад-северозападната и изток-югоизточната брегова ивица на басейна (фиг. 1). Изградена е от среднозърнести, биотитови, по-рядко мусковит-биотитови и амфиболови гнайси (Кожухаров, Маринова, 1994). В средната част на разреза ѝ се срещат прослойки от лептинити с гранат, двуслюдени и мусковитови гнайси, а по целия разрез са описани неиздържани прослойки от амфиболити и лещи от мрамори. Всички скали от свитата са засегнати в различна степен от мигматизационни процеси (Кожухаров, Маринова, 1994). Възрастта на свитата е долн протерозой. Дебелината на свитата варира от 600 до 800m.

- Въчанска свита. В района се разкрива от изток, запад и от юг на басейна (фиг. 1). Доминират дребнозърнести биотитови и амфибол-биотитови гнайси (Кожухаров, Маринова, 1994). В неравномерна алтерация сред биотитовите гнайси се появяват двуслюдени и амфиболови гнайси, лептинити, амфиболити, мрамори, гнайсошисти и шисти. Възрастта на свитата е долн протерозой. Прилизителната дебелина в района е

около 700-900m (Кожухаров, Маринова, 1994).

- *Бойковска свита*. Изгражда част от южната брегова ивица на басейна (фиг. 1.1). В състава на свитата влизат двуслюдени и биотитови гнейси, които постепенно прехождат едни в други (Кожухаров, Маринова, 1994). Преобладават двуслюдените гнейси. В разреза се установяват прослойки от мусковитови и амфибол-биотитови гнейси, а понякога и мрамори. Дебелината на свитата достига до 800m.

- *Бачковска свита*. Разкрива се в източните части на басейна. Основна литоложка разновидност в Бачковската свита са еднообразни по състав лептинити, които биват мусковитови, биотитови и двуслюдени (Кожухаров, Маринова, 1994). Дебелината на свитата достига до 900 m.

- *Луковишка гнайсошистова и шистова свита*. Изградена е от разнообразни гнейси, гнайсошисти и шисти, мрамори и амфиболити (Кожухаров, Маринова, 1994). Свитата се разкрива в западните окрайнини на басейна (фиг. 1) и дебелината й достига 500m.

- *Добростанска мраморна свита*. Разкрива се в запад-югозападните и южните части на басейна (фиг. 1). Изградена е от масивни или ивичести среднозърнести мрамори и доломитни мрамори, прослоени от калкошисти, гнайсошисти и амфиболити (Кожухаров, Маринова, 1994). Дебелината на свитата достига 1000m.

- *Комплекс на метавулканитите от Родопската надгрupa*. Представен е от слоисти амфиболити, преходящи в амфиболови шисти, в алтернация с гнейси, мрамори и амфибол-епидотови шисти (Кожухаров, Маринова, 1994).

Креда

- *Тешовски плутон*. Разкрива се на запад от басейна (фиг. 1). Тешовският плутон е изграден от биотитови гранити с преход към амфибол-биотитови гранити и гранодиорити (Кожухаров, Маринова, 1994). Възрастта се приема от Кожухаров, Маринова (1994) за горнокредна.

Неозой

- *Долна брекчоконгломератна задруга*. Разкрива се север-североизточно от басейна (фиг. 1). В състава ѝ участват конгломерати, брекчоконгломерати, изклиняващи пластове от пясъчници. В най-горната част на разреза се установяват въглепроявления (Кожухаров, Маринова, 1994). Възрастта е вероятно горноооценска (Кожухаров, Маринова, 1994). Дебелината на задругата е до 1000m.

- *Вулканогенно-седиментен комплекс*. Скалите от комплекса изграждат бреговата ивица на басейна от север (фиг. 1). Комплексът е изграден от седименти скали (конгломерати с прослойки от аркозни пясъчници, алевролити и въглища), туфи, туфити и туфозни пясъчници и вулканити (трахириодации, трахидацити, риодации и дацити) (Кожухаров, Маринова, 1994). Възрастта на вулканогенно-седиментния комплекс е горноооценска до долно- средноолигоценска (Кожухаров, Маринова, 1994).

- *Валевишска свита*. Изградена е от валунни конгломерати и едро- до дребнозърнести пясъчници с

обща дебелина от 0 до 100 m. Възрастта ѝ е определена като понт-дакска (Вацев, 1980).

- *Балдевска свита*. В състава ѝ влизат средно- до дребнокъсови конгломерати, пясъчници, алевролити, глини, диатомити и въглища. Въглищните пластове са привързани към долната и горната част на свитата и са до 16 на брой. Общата дебелина на наслагите е 100-250 m. Възрастта на свитата е понт-дакска (Вацев, 1980).

- *Неврокопска свита*. Изградена е от разнокъсови конгломерати, от дребно- до грубозърнести пясъчници, алевролити и песъчливи глини с романска възраст (Вацев, 1980). Дебелината ѝ варира от 50-100 до 500 m.

Кватернер. Кватернерните образувания са представени преди всичко от пролуви и алуви. Алувиалните образувания имат значително развитие по долината на р. Места (фиг. 1). Представени са от чакъли, валуни и разнозърнести пясъци с дебелина до 28m. Те са руслови, от заливните тераси и от I и II надзаливни тераси (Кожухаров, Маринова, 1994). Пролувиалните образувания са засебени като наносни конуси в периферията на котловините.

Тектоника

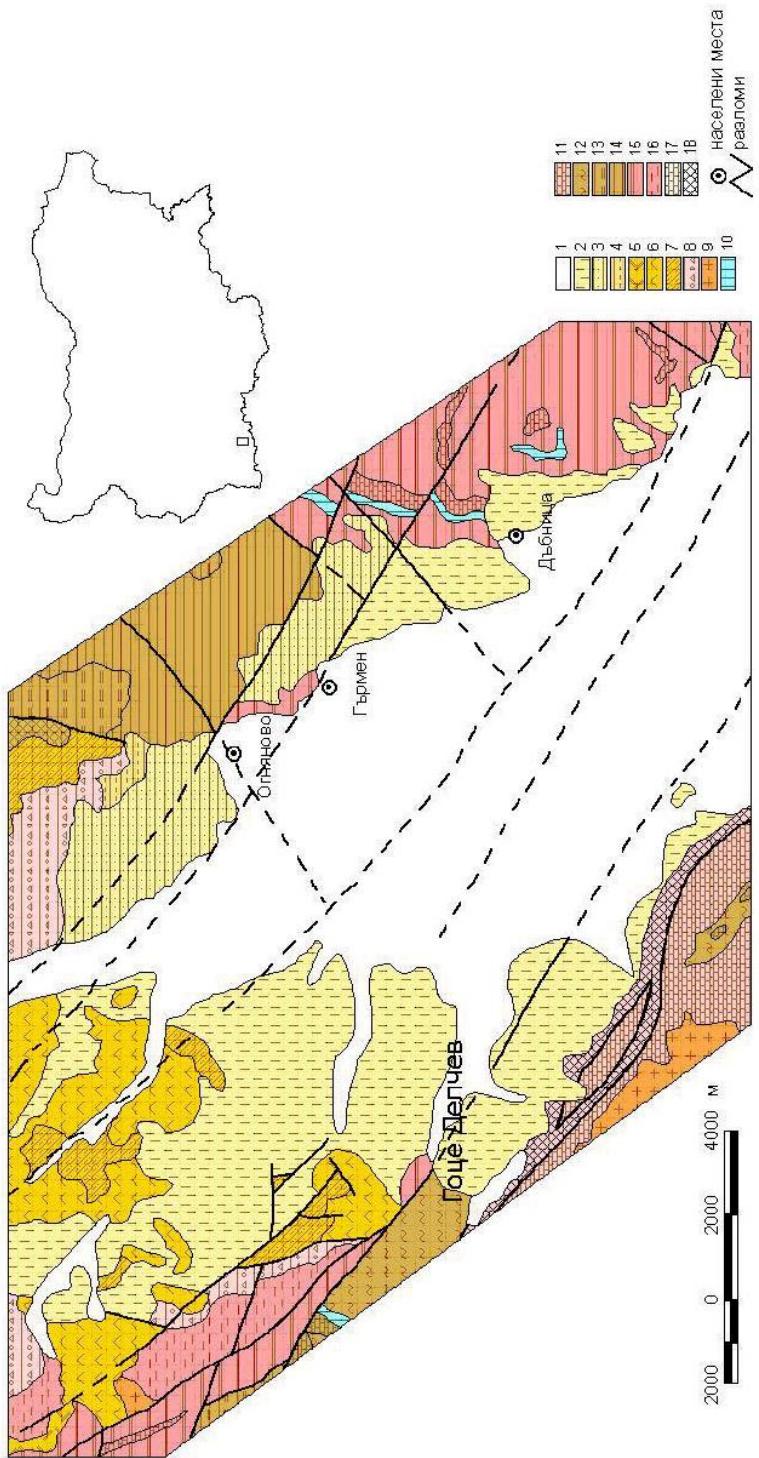
Неогенските наслаги са отложени в южната част на Местенския грабен със северозападна посока. Той е оформен от разломите на Местенската разломна зона с посока 280-290 до 300-330°. По-големи разломи в района са: Огняновски – разделя скалите на Балдевската свита от тези на Бойковската; Гърменски – разделя Балдевската от Неврокопската свита; Вълкоселски; Блатски; Бесленски (Кожухаров, Маринова, 1994).

Материал и методика

Въглищният пласт, който се разработва по открыт способ е опробван в 10 разреза по цялата му дебелина, като са взети 10 пластови пробы. За изследване на петрографския състав въглищата са смлени до 1 mm, споени с епоксидна смола и полирани. Аншлиф-брicketите са изследвани в отразена бяла и флуорисцентна светлина в маслена имерсия на микроскоп Leica DM250P в Лабораторията по Органична петрология. Мацералният анализ е извършен по т.н. Two Scan метод (Taylor et al., 1998), съобразно изискванията на ISO-7404-3. За да се определи процентното съдържание на мацералите и минералите е използван софтуер за интерактивно измерване на фирмата Leica, като във всяка проба са снемани отчети от минимум 600 точки. На микроскоп Leica DMRX с микрофотометър MPV-SP, при дължина на вълната 546nm, маслена имерсия ($nd=1.515$), обектив 50x/0.85 и еталон Gadolinium-Gallium-Granat ($R=0.899$) съгласно стандарта (ISO-7404-5) е измерена отражателната способност на витринита (хуминита) в 100 точки във всеки препарат.

За определяне на влагата въглищните пробы са смлени до 3 mm, а за останалите параметри от техническия анализ до 0,2 mm. Всички анализи са извършени според приетите стандарти (ISO – 331, 589, 1015, 1170, 1171, 1928).

Геоложка карта на Гоцеделчевския въглищен басейн



Фиг. 1. Геоложка карта на Гоцеделчевския басейн [по Геоложката карта на РБългария M1:100000 (Кожухаров, Маринова, 1994)]: 1 – Балдевска свита; 2 – Валевишка свита; Вулканогенно-седиментен комплекс; 3 – Туфи, конгломерати, пясъци; 4 – Трахизити; 5 – Риодашити и дасцити; 6 – Триадици; 7 – Туфи, конгломерати, пясъци; 8 – Долна брекчийонгломератна залога; 9 – Тешовски плутон – южнолирийски гранити; 10 – Комплекс на метавулканитите от Родопската надрупа; 11 – Добростанска мраморна свита; 12 – Луковишка гнейсошистова и шистова свита; 13 – Бачковска свита; 14 – Бойковска свита; 15 – Въчанска свита; 16 – Богутевска платигнейсова свита; 17 – Мрамори; 18 – Тектонска зона разломи

Резултати и дискусия

Петрографски състав на въглищата

В гоцеделчевските въглища преобладават гелифицираните мацерали, при значително участие на липоидни и незначително присъствие на инертинитови мацерали. Много високо е и количеството на минералните примеси – до 42,6% (табл. 1).

Група Хуминит. Съдържанието на мацералите от тази група е от 71,5 до 85,2%, средно 80,6% на органична маса (табл. 1). Не е установен гелинит, или количеството му е незначително и не може да бъде отчетено.

- Текстинит. Количество на текстинита е незначително. Мацералът е установен само в една от изследваните преби в съдържание едва 0,3% (табл. 1). Единичните лещи от текстинит са със запълнени от корпохуминит (флобафинит) клетъчните отвори (фиг. 2). Те са останки от корени на висши растения.

- Улминит. Съдържанието на улминит и особено на мацералния тип ев-улминит е много ниско. Ев-улминитът преобладава над текстоулминита. Като цяло съдържанието на ев-улминит варира от 1,2 до 10,8%, докато това на текстоулминита е едва от 0,4 до 3,9% (табл. 1). Формата, под която се наблюдават и двата мацерални типа на улминита е като лещи и ивици. Улминитът понякога асоциира с фунгинит и част от клетъчните му отвори са запълнени с резинит.

- Подгрупа Хумодетринит. Мацералите от тази подгрупа са с най-високо съдържание (табл. 1). Количество на хумодетринит варира от 57,1 до 77,8% и надвишава значително сумарното за всички останали мацерали (табл. 1). Денсинитът (фиг. 3) рязко преобладава над атрината. Последният асоциира предимно с минералното вещество, с липтодетринит и инертодетринит в отделни прослойки (фиг. 4).

- Корпохуминит. Количество му варира от 0,4 до 7,6% (табл. 1), като в една от пробите не е наблюдаван. От двата му мацерални типа – флобафинит и псевдофлобафинит преобладава вторият. Флобафинитът е установен само в лumenите на текстинит (фиг. 2).

Група Липтинит. Присъствието на липоидните мацерали е сравнително високо – от 14,3 до 28,5% и средното им съдържание е 19,1% (табл. 1).

- Споринит. Представен е от микроспоринит, чието количество варира от 1,6 до 4,4% (табл. 1). Той е добре запазен (фиг. 3,4,7), среща се като единични (фиг. 3,4,7,10) или образува струпвания от послойно разположени микроспори (фиг. 6,9). Микроспоринитът често асоциира с кутинит (фиг. 6,7,9), понякога с флуоринит (фиг. 9,10), суберинит (фиг. 10) и фунгинит (фиг. 3,10). На места споринитът се наблюдава и послойно разположен в асоциация с кутинит и денсинит (фиг. 6,9).

- Кутинит. Кутинитът е установен във всички преби, но количеството му не е много голямо – от 0,5 до 1,8% (табл. 1). Наблюдават се единични запазени кутикули (фиг. 9), но по-често кутинитът е разкъсан или силно намачкан (фиг. 5, 7, 6). Дебелината на стените му е различна – от много

тънкостенен (фиг. 7, 9) до дебелостенен кутинит (фиг. 5). Често кутинитът е послойно разположен, разкъсан и в алтернация с денсинит и споринит (фиг. 6, 7). Той асоциира и с флуоринит или като отделни лещи (фиг. 9), или струпвания, които понякога го обхващат като ореол (фиг. 5).

- Резинит. Съдържанието на резинит в гоцеделчевските въглища варира от 0,4 до 2,3%, като в четири преби не е установен (табл. 1). Резинитът понякога е отложен в клетъчните отвори на улминит или е в асоциация със суберинит (фиг. 8). По-често резинитът се установява в денсинита, като понякога образува цели струпвания от тела с неправилна форма.

- Суберинит. Суберинитът е установен само в две преби в количество от 1,0% (табл. 1). Наблюдава се като лещообразни тела (фиг. 8) или ивици (фиг. 10). Асоциира с резинит (фиг. 8), флуоринит, споринит (фиг. 10). Мацералът рядко слабо флуорисцира (фиг. 10).

- Алгинит. Алгинит се открива във всички преби, но съдържанието му не е високо – от 0,4 до 2,2% (табл. 1). Установяват се единични малки лещообразни тела без различима структура или добре запазени клетки от водорасли (фиг. 11) в денсинита.

- Флуоринит. Флуоринитът е по-рядко срещан мацерал. В три от пребите не се установява, а в останалите съдържанието му е от 0,4 до 2,2% (табл. 1). Образува лещообразни струпвания, най-често в асоциация с кутинит, споринит, понякога със суберинит (фиг. 9). В единични случаи се наблюдава в големи количества като ореол около кутинита (фиг. 5) или разположен във вътрешността му.

- Липтодетринит. Установява се неравномерно разположен, най-често в атрината (фиг. 4) или в асоциация с разкъсан кутинит и със споринит. Количество му е сравнително голямо и варира в широки граници – от 7,6 до 16,5% (табл. 1.).

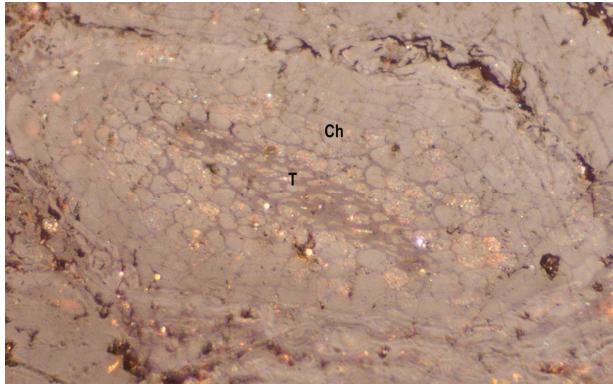
Група Инертинит. Присъствието на мацералите от тази група в гоцеделчевските въглища е почти символично – 0,3-0,9% (табл. 1), като фузинит и семифузинит не се наблюдават. В половината от пребите инертинитови мацерали въобще не се установяват, а в останалите съдържанието им е 0,3 до 0,9% (табл. 1).

- Фунгинит. Присъства в пет от изследваните преби в съдържание до 0,9% (табл. 1). Установяват се тъкани на гъби (мицели, плектенхим) с лещообразна (фиг. 6), лентообразна или неправилна (фиг. 3, F-1) форма. Често се наблюдават и спори на гъби – едно- и многокамерни склероции по ICCP (2001) (фиг. 5).

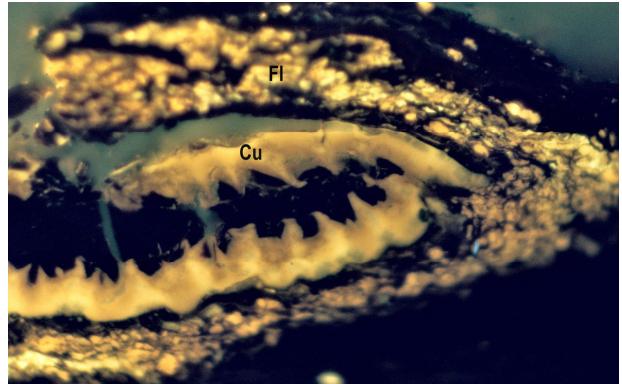
- Инертодетринит. Наблюдава се като единични късчета в атрината (фиг. 4), но количеството му е толкова малко, че не е отчетено при мацералния анализ (табл. 1).

Индекси на въглищния фациес.

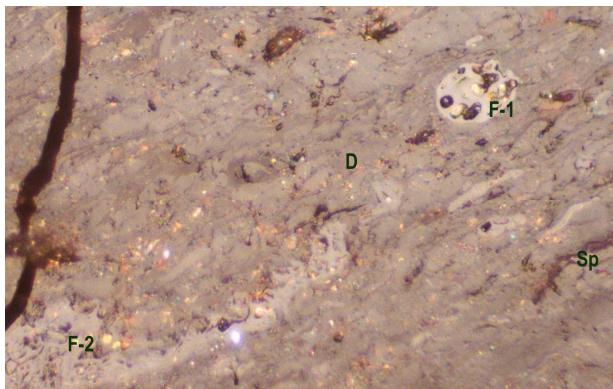
Въз основа на петрографския състав са определени индексите на въглищния фациес: Индекс на грутовите води (GWI) и Индекс на растителността (VI) по Calder et al. (1991) и: Индекс на запазване на тъканите (TPI) и Гелификационен индекс (GI) по Diessel (1992) (табл. 1).



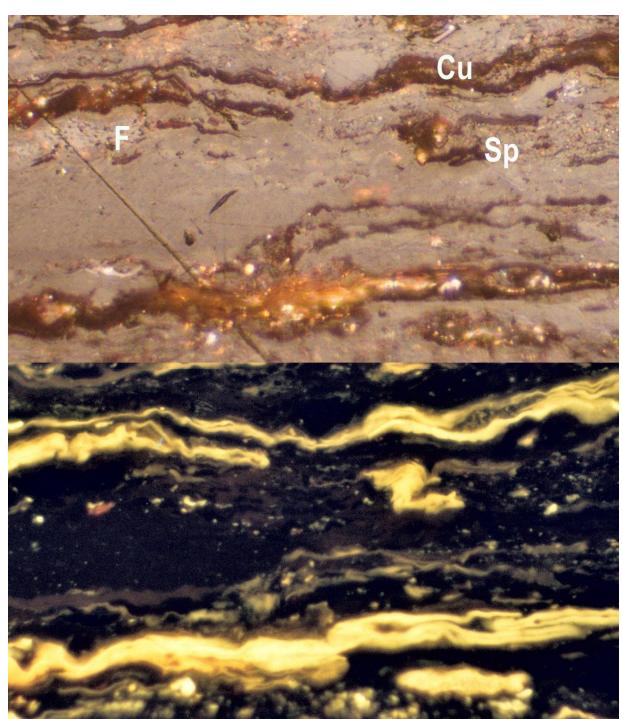
Фиг. 2. Текстинит (T) с корпохуминит (Ch) в клетъчните отвори (маслена имерсия, бяла светлина; увел. X500)



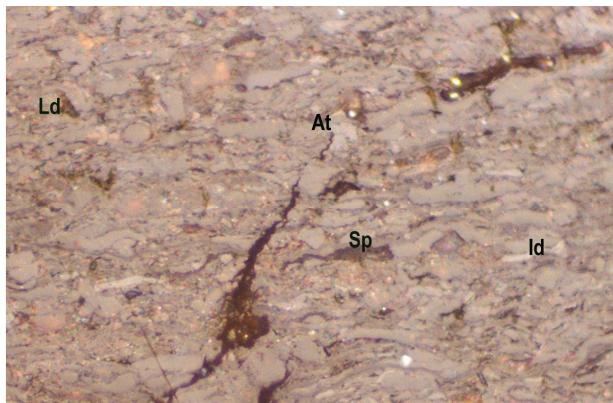
Фиг. 5. Кутинит (Cu), флуоринит (Fl) (маслена имерсия, флуорисцентна светлина; увел. X500)



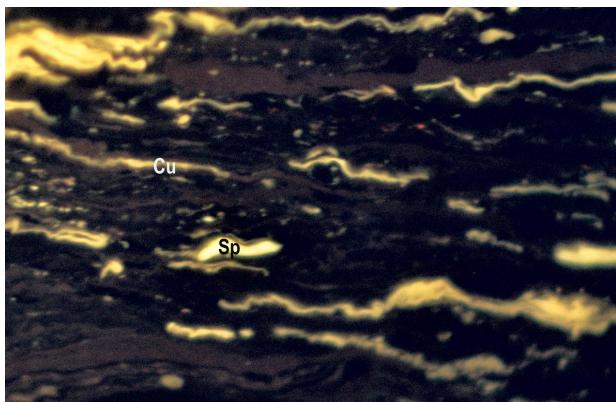
Фиг. 3. Споринит (Sp), фунгинит (F), денсинит (D) (маслена имерсия, бяла светлина; увел. X500)



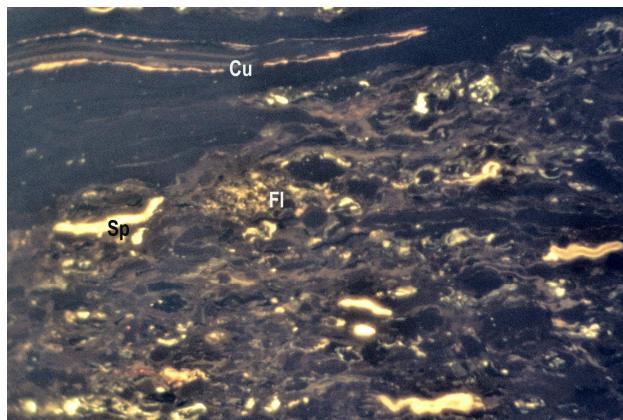
Фиг. 6. Кутинит (Cu), споринит (Sp), фунгинит (F) (маслена имерсия, горе в бяла светлина, долу същото във флуорисцентна светлина; увел. X500)



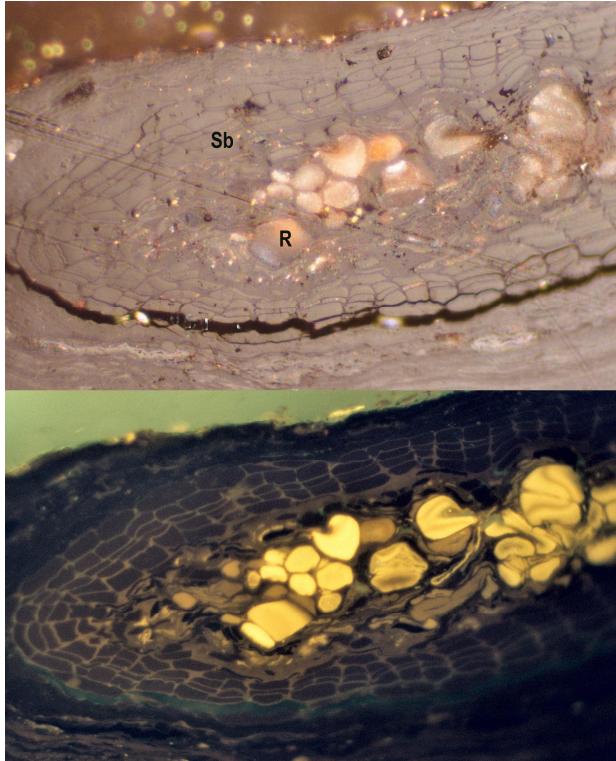
Фиг. 4. Споринит (Sp), липтодетринит (Ld), инертодетринит (Id), атринит (At) (маслена имерсия, бяла светлина; увел. X500)



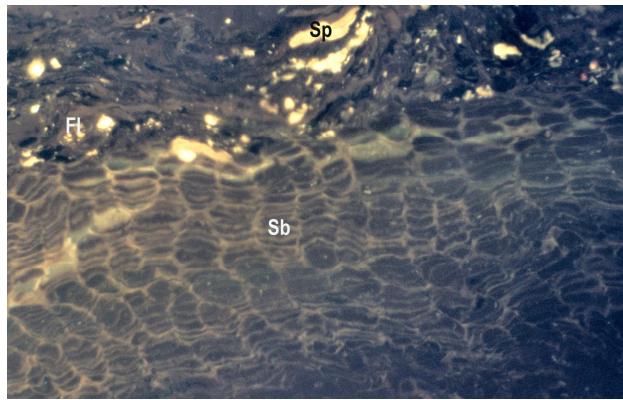
Фиг. 7. Кутинит (Cu), споринит (Sp) (маслена имерсия, флуорисцентна светлина; увел. X500)



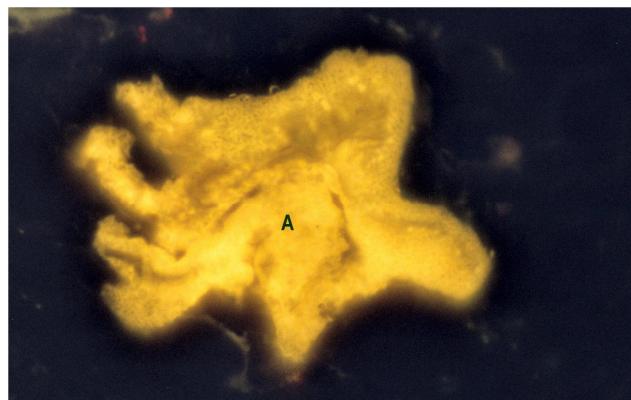
Фиг. 9. Кутинит (Cu), споринит (Sp), флуоринит (Fl) (маслена имерсия, флуорисцентна светлина; увел. X500)



Фиг. 8. Суберинит (Sb), резинит (R) (маслена имерсия, горе в бяла светлина, долу същото във флуорисцентна светлина; увел. X500)



Фиг. 10. Суберинит (Sb), споринит (Sp), флуоринит (Fl) (маслена имерсия, флуорисцентна светлина; увел. X500)



Фиг. 11. Алгинит (A) (маслена имерсия, флуорисцентна светлина; увел. X500)

Таблица 1
Мацерален състав на въглищата от Гоце Делчевския басейн

Проба	Мацерален състав (на органична маса, %)													GWI	VI	TPI	GI		
	T	TU	EU	Ch	G	Hd	HUM	Sp	Cu	R	Sb	Al	Fl	Ld	L/PT	Id	F	INVERT	MM
GD1	0,0	3,9	1,3	3,0	0,0	74,9	83,1	3,9	0,5	0,5	0,0	0,5	1,0	9,7	16,0	0,0	0,9	33,3	22,1
GD2	0,0	3,4	6,9	2,0	0,0	71,5	83,7	3,9	1,7	0,0	0,0	0,6	0,0	10,1	16,3	0,0	0,0	42,6	11,5
GD3	0,0	1,7	9,3	7,6	0,0	64,5	83,2	2,7	1,6	0,8	0,0	1,6	0,0	9,8	16,5	0,0	0,3	17,8	8,8
GD4	0,0	3,7	10,8	4,7	0,0	65,7	85,0	2,2	1,8	0,0	0,0	1,5	0,0	8,8	14,3	0,0	0,7	12,1	6,0
GD5	0,0	0,5	3,4	2,0	0,0	77,8	83,8	1,6	1,1	0,0	0,0	2,2	2,2	9,2	16,2	0,0	0,0	40,8	31,1
GD6	0,0	1,2	1,2	0,4	0,0	70,0	72,8	2,3	1,1	2,3	0,0	4,0	0,6	16,5	26,8	0,0	0,4	41,9	46,2
GD7	0,0	2,9	4,6	1,7	0,0	62,2	71,5	4,4	4,9	2,2	1,0	1,6	0,5	13,8	28,5	0,0	0,0	40,6	14,0
GD8	0,0	3,8	9,7	5,0	0,0	57,1	75,6	2,5	4,4	0,0	1,0	2,5	1,0	12,2	23,5	0,0	0,8	34,0	7,5
GD9	0,0	0,4	5,8	0,0	0,0	76,2	82,4	2,1	0,8	0,4	0,0	0,4	0,4	13,4	17,6	0,0	0,0	23,8	16,1
GD10	0,3	2,4	7,6	1,8	0,0	73,1	85,2	2,8	1,7	0,7	0,0	1,4	0,7	7,6	14,8	0,0	0,0	6,0	8,1
Средно	0,03	2,39	6,06	2,82	0,0	69,3	80,63	2,84	1,96	0,69	0,2	1,48	0,79	11,11	19,05	0,0	0,31	29,29	22,1
																0,1	0,1	96,5	

Hum – пр. Хуминит; T – текстинит; TU – текто-улминит; EU – ев-улминит; Ch – корпохуминит; G – гелинит; Hd – химодетринит; Sp – споринит; Sb – суберинит; Al – алгинит; Fl – флуоринит; Ld – липтинит; Inert – пр. Инертични; Id – инертодетринит; F – фунгинит; MM – минерално вещество; GWI – Индекс на грунтовите води; VI – Индекс на растителноста; TPI – Индекс на назаване на тъканите; GI – Гелификационен индекс

Таблица 2
Отражение на хуминита във въглищата от Гоце Делчевския басейн

Проба, №	Отражение на хуминита, R_o , %			Стандартно отклонение	Q_{gaf} , MJ/kg	Топлина на изгаряне на влажно безопасно гориво	
	Минимално	Максимално	Средно				
GD-1	0,126	0,334	0,2284	0,0438	GD1	39,5	26,7
GD-2	0,152	0,300	0,2291	0,0413	GD2	37,5	36,3
GD-3	0,169	0,349	0,2455	0,0427	GD3	40,1	21,9
GD-4	0,156	0,347	0,2521	0,0390	GD4	39,5	26,2
GD-5	0,156	0,359	0,2520	0,0521	GD5	40,2	21,8
GD-6	0,162	0,377	0,2533	0,0494	GD6	38,8	28,1
GD-7	0,185	0,383	0,2624	0,0501	GD7	26,9	29,7
GD-8	0,164	0,336	0,2575	0,0400	GD8	25,3	37,7
GD-9	0,157	0,332	0,2404	0,0479	GD9	40,7	26,1
GD-10	0,158	0,315	0,2386	0,0396	GD10	42,8	13,9
Средно за пласта			0,246±0,012		Средно	37,13±5,98	26,84±6,96
						2,54±0,84	15,86±0,25

Таблица 3
Резултати от химически анализ на въглищата от Гоце Делчевеския басейн

Проба, №	Обща влага W_f , %	Пепелно съдържание на суха маса A_{db} , %	Q_{gaf} , MJ/kg	Сяра общна суха маса S_{db} , %	
				Сяра общна суха маса S_{db} , %	Сяра общна суха маса S_{db} , %
GD1	39,5	26,7	4,02	15,67	
GD2	37,5	36,3	2,03	15,61	
GD3	40,1	21,9	3,13	15,78	
GD4	39,5	26,2	2,43	15,92	
GD5	40,2	21,8	2,47	15,95	
GD6	38,8	28,1	2,30	15,95	
GD7	26,9	29,7	3,61	15,99	
GD8	25,3	37,7	1,92	16,43	
GD9	40,7	26,1	2,27	15,70	
GD10	42,8	13,9	1,17	15,61	
Средно	37,13±5,98	26,84±6,96	2,54±0,84	15,86±0,25	

Според първите два индекса се определя типа на торфеното блато като лимнично реотрофно блато. Calder et al. (1991) определят условията в блатото, които се характеризират с по-активно грунтово подхранване и по-слабо кисела среда. Според вторите два индекса торфеното блато се определя като лимнично до лимнично-телматично, в което нивото на водата се понижава. Според Diessel (1992) растителните тъкани са подложени на силна гелификация.

Показател на отражение на хуминита

Във въглищата от Гоцеделчевския басейн е измерен показател на отражението на хуминита от 0,126 до 0,383% (табл. 2). Средната отражателна способност в отделните преби варира от 0,228 до 0,262% (средно 0,246%) (табл. 2). Рефлексограмите на пробите от гоцеделчевските въглища се характеризират с непрекъснатост и два основни типа разпределение на замерите на отражението. При първия тип се наблюдават преобладаващи стойности на отражението в интервала 0,20-0,25%. Вторият тип разпределение се характеризира с преобладаващи стойности на отражението в интервала 0,25-0,30%.

Резултати от техническия анализ

Общата влага в гоцеделчевските въглища варира в широк интервал – от 25,3 до 42,8%. Средната стойност е 37,13% (табл. 3). Значителна е и вариацията на стойностите на обща S – от 1,17 до 4,02% (табл. 3), което означава, че въглищата в някои части на въглищния комплекс са високосернисти. Гоцеделчевските въглища могат да се определят по Международната класификация на въглищата в пласта като такива с ниско качество, тъй като средното им пепелно съдържание е 26,84% (табл. 3). В различните преби пепелността варира от 13,9 до 37,7% (табл. 3). Средната стойност на топлината на изгаряне на влажно безпепелно гориво е 15,86 MJ /kg (табл. 3).

Заключение

По Международната класификация на въглищата в пласта гоцеделчевските въглища могат да се определят като металигнити според топлината им на изгаряне и показателя на отражение на хуминита. Преобладават гелифицирани мацерали, които са представени предимно от подгрупа хумодетринит (атринит и денсинит). Много по-малко е количеството на подгрупа Хумотелинит (почти изцяло улминит) и особено на подгрупа Хумоколинит (почти изцяло корпохуминит). Съдържанието на липоидни мацерали е сравнително високо, като основен мацерал се явява липтодетринитът. Явно изходната растителност е преобладаващо широколистна, тъй като количеството на резинита не е високо. Торфеното блато и било силно обводнено, с ограничен достъп на кислород, тъй като съдържанието на инертинитовите мацерали е минимално и то предимно за сметка на фунгината при символично

присъствие на инертодетринит. Количество на минералното вещество е сравнително високо, което заедно с високото съдържание на сяра в отделни части на пласта понижава качеството на въглищата. Според изчислените индекси на въглищния фациес древното торфено блато може да се определи като лимнично до лимнично-телматично реотрофно блато, което е било обводнено, но с понижаващо се водно ниво. Поради това растителните тъкани са подложени на силна гелификация, благодарение на по-активната микробиална дейност, обусловена от по-слабо киселата среда. Процесите на фузенизация са противали изключително слабо.

Благодарности. Настоящото изследване е осъществено благодарение на финансиране от Министерството на образованието и науката, Фонд "Научни изследвания" по проект ВУ 03/06 и при използване на апаратурата, закупена с инфраструктурен проект ДО02-55.

ЛИТЕРАТУРА

- Вацев, М. 1980. Литостратиграфия на неогенските седименти от Гоцеделчевската котловина. – Год. ВМГИ, 25, 2, 103-115.
- Кожухаров, Д., Р. Маринова 1994. Геологичка карта на България M 1:100000, к. л. Гоце Делчев. Обяснителна записка. С., "Геология и геофизика" АД, 58 с.
- Calder, J., M. Gibling, P. Mukhopadhyay, 1991. Peat formation in a Westphalian B piedmont setting, Cumberland basin, Nova Scotia: implications for the maceral-based interpretation of rheotrophic and raised paleomires. – Bull. Soc. Geol. France, 162, 2, 283-298.
- Diessel, C. F. K., 1992. Coal-bearing Depositional Systems. Springer, Berlin, 721 p.
- ICCP. 2001. The new inertinite classification (ICCP System 1994). – Fuel, 80, 459-471.
- International Classification of in-Seam Coals. 1998. United Nations, New York, 41 p.
- ISO7404-3: 1984. Methods for the petrographic analysis of bituminous coal and anthracite. Part 3: Method of determining maceral group composition. International Organization for Standardization, ISO, Geneva. 1984.
- ISO7404-5: 1984. Methods for the petrographic analysis of bituminous coal and anthracite. Part 5: Method of determining microscopically the reflectance of vitrinite. 11 p. International Organization for Standardization, ISO, Geneva, 1984.
- Taylor, G. H., M. Teichmüller, A. Davis, C. F. K. Diessel, K. Littke, P. Robert. 1998. Organic Petrology. Gebrüder Borntraeger, Berlin-Stuttgart, 704 p.

Препоръчана за публикуване от
Катедра "Геология и проучване на полезни изкопаеми", ГПФ