

Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами

Реєстраційний номер

6180

Дата видачі

від 10 лютого 2017 року

Підстава надання

Наказ від 15.12.2016 № 474

*(дата прийняття що номер наказу Держгеонадр, протоколу Міжведомчої комісії з організації виконання та виконання угод про розвідку промисливі або промислову діючість комітету та договору купівлі-продажу)*

Вид користування надрами відповідно до статті 14 Кодексу України про надра, статті 13 Закону України «Про нафту і газ» та пункту 5 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

**видобування**

Мета користування надрами

**видобування вогнетривких глин**

Відомості про ділянку надр (геологічну територію відповідно до державного балансу запасів корисних копалин України), що надається у користування

назва родовища

**Костянтинівське родовище  
Ділянки 1, 2, 3,  
Ділянка Бірючська і Ділянка «Видне-2»**

### Географічні координати:

Ділянка-1 (Кар'єр № 1) та ділянка Видна-2			Ділянка-1 Кар'єр № 1			Ділянка-1 Кар'єр № 3		
№п/п	ПнШ	СхД	№п/п	ПнШ	СхД	№п/п	ПнШ	СхД
1	48° 26' 41"	37° 33' 50"	65	48° 27' 38"	37° 35' 01"	1	48° 30' 17"	37° 29' 26"
2	48° 26' 41"	37° 33' 48"	66	48° 27' 29"	37° 35' 02"	2	48° 30' 24"	37° 29' 27"
3	48° 26' 44"	37° 33' 48"	67	48° 27' 30"	37° 34' 55"	3	48° 30' 30"	37° 29' 41"
4	48° 26' 53"	37° 33' 31"	68	48° 27' 20"	37° 34' 29"	4	48° 30' 43"	37° 29' 51"
5	48° 26' 59"	37° 33' 34"	69	48° 27' 14"	37° 34' 28"	5	48° 30' 38"	37° 30' 06"
6	48° 27' 00"	37° 33' 11"	70	48° 27' 16"	37° 34' 42"	6	48° 30' 40"	37° 30' 21"
7	48° 27' 11"	37° 33' 05"	71	48° 27' 00"	37° 34' 47"	7	48° 30' 39"	37° 30' 21"
8	48° 27' 12"	37° 32' 48"	72	48° 26' 51"	37° 34' 40"	8	48° 30' 37"	37° 30' 15"
9	48° 27' 20"	37° 32' 42"	73	48° 26' 46"	37° 34' 50"	9	48° 30' 30"	37° 30' 19"
10	48° 27' 24"	37° 32' 46"	74	48° 26' 40"	37° 34' 51"	10	48° 30' 19"	37° 30' 04"
11	48° 27' 28"	37° 32' 41"	75	48° 26' 41"	37° 35' 02"	11	48° 30' 15"	37° 29' 40"
12	48° 27' 38"	37° 32' 44"	76	48° 26' 57"	37° 35' 00"	12	48° 30' 06"	37° 29' 50"
13	48° 27' 27"	37° 33' 21"	77	48° 26' 55"	37° 35' 14"	13	48° 30' 09"	37° 30' 12"
14	48° 27' 36"	37° 33' 27"	78	48° 26' 58"	37° 35' 34"	14	48° 30' 06"	37° 30' 27"
15	48° 27' 54"	37° 33' 29"	79	48° 26' 52"	37° 35' 36"	15	48° 29' 52"	37° 30' 14"
16	48° 27' 55"	37° 33' 20"	80	48° 26' 50"	37° 35' 20"	16	48° 29' 59"	37° 30' 03"
17	48° 28' 28"	37° 33' 14"	81	48° 26' 37"	37° 35' 21"	17	48° 29' 50"	37° 29' 55"
18	48° 28' 41"	37° 31' 20"	82	48° 26' 38"	37° 35' 32"	18	48° 30' 00"	37° 29' 39"
19	48° 28' 41"	37° 31' 10"	83	48° 26' 27"	37° 35' 37"	19	48° 30' 14"	37° 29' 36"
20	48° 28' 46"	37° 30' 56"	84	48° 26' 28"	37° 35' 23"	Площа ділянки - 93,9 га		
21	48° 28' 50"	37° 30' 54"	85	48° 26' 35"	37° 35' 09"	Ділянка-2 Кар'єр № 4		
22	48° 28' 58"	37° 30' 02"	86	48° 26' 30"	37° 35' 00"	1	48° 25' 22"	37° 30' 43"
23	48° 28' 44"	37° 30' 15"	87	48° 26' 36"	37° 34' 35"	2	48° 25' 45"	37° 30' 38"
24	48° 28' 41"	37° 29' 51"	88	48° 26' 43"	37° 34' 23"	3	48° 25' 45"	37° 30' 55"
25	48° 28' 56"	37° 29' 23"	89	48° 26' 44"	37° 34' 32"	4	48° 25' 37"	37° 31' 07"
26	48° 28' 59"	37° 29' 44"	90	48° 27' 00"	37° 34' 28"	5	48° 25' 38"	37° 31' 15"
27	48° 29' 08"	37° 29' 39"	91	48° 26' 59"	37° 34' 22"	6	48° 25' 45"	37° 31' 25"
28	48° 29' 18"	37° 29' 20"	92	48° 27' 01"	37° 34' 18"	7	48° 25' 36"	37° 31' 40"
			93	48° 26' 54"	37° 33' 57"	8	48° 25' 32"	37° 31' 39"

30	48° 29' 12"	37° 29' 44"	95	48° 26' 43"	37° 33' 50"	10	48° 25' 26"	37° 32' 00"
31	48° 29' 13"	37° 29' 57"	Площа ділянки - 1264,6 га			11	48° 25' 26"	37° 31' 33"
32	48° 29' 07"	37° 30' 01"	Ділянка-1 Кар'єр № 2			12	48° 25' 33"	37° 31' 28"
33	48° 29' 06"	37° 30' 10"	1	48° 27' 04"	37° 31' 55"	13	48° 25' 32"	37° 30' 45"
34	48° 29' 13"	37° 30' 11"	2	48° 27' 23"	37° 31' 58"	14	48° 25' 22"	37° 30' 44"
35	48° 29' 14"	37° 30' 17"	3	48° 27' 25"	37° 32' 07"	Площа ділянки - 47,7 га		
36	48° 29' 06"	37° 30' 21"	4	48° 27' 28"	37° 31' 59"	Ділянка-2 Кар'єр № 5		
37	48° 29' 06"	37° 30' 27"	5	48° 27' 34"	37° 32' 27"	1	48° 25' 07"	37° 30' 56"
38	48° 29' 19"	37° 30' 42"	6	48° 27' 32"	37° 32' 27"	2	48° 25' 15"	37° 30' 51"
39	48° 29' 15"	37° 30' 51"	7	48° 27' 28"	37° 32' 21"	3	48° 25' 18"	37° 31' 01"
40	48° 29' 19"	37° 31' 32"	8	48° 27' 18"	37° 32' 34"	4	48° 25' 24"	37° 31' 03"
41	48° 29' 25"	37° 31' 40"	9	48° 27' 12"	37° 32' 33"	5	48° 25' 25"	37° 31' 30"
42	48° 29' 24"	37° 31' 55"	10	48° 27' 13"	37° 32' 27"	6	48° 25' 07"	37° 31' 31"
43	48° 29' 17"	37° 31' 48"	11	48° 27' 09"	37° 32' 23"	7	48° 25' 04"	37° 31' 48"
44	48° 29' 23"	37° 32' 12"	12	48° 27' 10"	37° 32' 16"	8	48° 24' 52"	37° 31' 52"
45	48° 29' 22"	37° 32' 35"	13	48° 27' 07"	37° 32' 17"	9	48° 24' 47"	37° 31' 46"
46	48° 29' 30"	37° 32' 34"	14	48° 27' 09"	37° 32' 25"	10	48° 24' 46"	37° 31' 35"
47	48° 29' 32"	37° 32' 50"	15	48° 27' 05"	37° 32' 27"	11	48° 24' 49"	37° 31' 27"
48	48° 29' 23"	37° 33' 10"	16	48° 27' 11"	37° 32' 33"	12	48° 24' 58"	37° 31' 31"
49	48° 29' 09"	37° 33' 15"	17	48° 27' 02"	37° 32' 44"	13	48° 25' 00"	37° 31' 05"
50	48° 29' 10"	37° 33' 47"	18	48° 27' 06"	37° 32' 46"	14	48° 25' 07"	37° 31' 05"
51	48° 29' 02"	37° 33' 42"	19	48° 27' 07"	37° 32' 58"	Площа ділянки - 73,4 га		
52	48° 28' 51"	37° 33' 52"	20	48° 26' 58"	37° 33' 03"	Ділянка-2 Кар'єр № 6		
53	48° 28' 42"	37° 33' 45"	21	48° 26' 57"	37° 33' 07"	1	48° 23' 54"	37° 30' 39"
54	48° 28' 41"	37° 34' 10"	22	48° 26' 52"	37° 33' 06"	2	48° 24' 04"	37° 30' 38"
55	48° 28' 23"	37° 34' 16"	23	48° 26' 48"	37° 33' 08"	3	48° 24' 10"	37° 30' 44"
56	48° 28' 23"	37° 34' 27"	24	48° 26' 51"	37° 32' 49"	4	48° 24' 17"	37° 30' 43"
57	48° 28' 14"	37° 34' 30"	25	48° 26' 55"	37° 32' 45"	5	48° 24' 22"	37° 30' 54"
58	48° 28' 08"	37° 34' 45"	26	48° 26' 52"	37° 32' 44"	6	48° 24' 29"	37° 30' 57"
59	48° 28' 04"	37° 34' 39"	27	48° 26' 55"	37° 32' 27"	7	48° 24' 30"	37° 31' 02"
60	48° 28' 02"	37° 34' 24"	28	48° 27' 04"	37° 32' 11"	8	48° 24' 25"	37° 31' 13"
61	48° 27' 58"	37° 34' 47"	Площа ділянки - 88,9 га			9	48° 24' 14"	37° 31' 12"
62	48° 28' 00"	37° 35' 02"				10	48° 24' 07"	37° 31' 20"
63	48° 27' 51"	37° 35' 04"				11	48° 24' 06"	37° 31' 31"
64	48° 27' 36"	37° 34' 47"				12	48° 23' 57"	37° 31' 25"
						Площа ділянки - 70,2 га		
Ділянка-3 Кар'єр № 7			Ділянка-3 Кар'єр № 7			Ділянка-3 Кар'єр № 9		
№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД
1	48° 22' 54"	37° 24' 07"	70	48° 24' 21"	37° 27' 55"	1	48° 23' 22"	37° 24' 47"
2	48° 23' 01"	37° 24' 05"	71	48° 24' 18"	37° 27' 54"	2	48° 23' 30"	37° 24' 35"
3	48° 23' 05"	37° 24' 08"	72	48° 24' 14"	37° 28' 01"	3	48° 23' 42"	37° 24' 31"
4	48° 23' 06"	37° 24' 19"	73	48° 24' 08"	37° 28' 02"	4	48° 23' 23"	37° 25' 00"
5	48° 23' 09"	37° 24' 19"	74	48° 24' 10"	37° 28' 08"	5	48° 23' 22"	37° 24' 59"
6	48° 23' 16"	37° 24' 12"	75	48° 24' 02"	37° 28' 21"	6	48° 23' 27"	37° 24' 50"
7	48° 23' 26"	37° 24' 15"	76	48° 23' 57"	37° 28' 17"	7	48° 23' 23"	37° 24' 51"
8	48° 23' 27"	37° 24' 28"	77	48° 23' 54"	37° 28' 25"	Площа ділянки - 11,3 га		
9	48° 23' 09"	37° 25' 00"	78	48° 23' 46"	37° 28' 28"	Ділянка-3 Кар'єр № 10		
10	48° 23' 01"	37° 25' 02"	79	48° 23' 42"	37° 28' 44"	1	48° 23' 52"	37° 22' 45"
11	48° 23' 05"	37° 25' 13"	80	48° 23' 15"	37° 28' 46"	2	48° 24' 05"	37° 22' 48"
12	48° 22' 58"	37° 25' 19"	81	48° 23' 16"	37° 28' 55"	3	48° 24' 05"	37° 22' 59"
13	48° 23' 00"	37° 25' 29"	82	48° 23' 19"	37° 28' 57"	4	48° 24' 20"	37° 22' 55"
14	48° 22' 54"	37° 25' 38"	83	48° 23' 21"	37° 29' 22"	5	48° 24' 20"	37° 22' 56"
15	48° 22' 55"	37° 25' 55"	84	48° 23' 11"	37° 29' 25"	6	48° 23' 57"	37° 23' 09"
16	48° 23' 02"	37° 25' 51"	85	48° 23' 07"	37° 29' 11"	7	48° 24' 00"	37° 23' 22"
17	48° 23' 06"	37° 25' 54"	86	48° 23' 09"	37° 28' 55"	8	48° 24' 03"	37° 23' 52"
18	48° 23' 15"	37° 25' 41"	87	48° 23' 11"	37° 28' 54"	9	48° 23' 55"	37° 24' 06"
19	48° 23' 21"	37° 25' 50"	88	48° 23' 11"	37° 28' 48"	10	48° 23' 41"	37° 24' 11"
20	48° 23' 15"	37° 25' 59"	89	48° 23' 07"	37° 28' 48"	11	48° 23' 37"	37° 24' 06"
21	48° 23' 15"	37° 26' 04"	90	48° 23' 06"	37° 28' 36"	12	48° 23' 37"	37° 23' 57"
22	48° 23' 10"	37° 26' 07"	91	48° 23' 00"	37° 28' 38"	13	48° 23' 31"	37° 23' 46"
23	48° 23' 10"	37° 26' 15"	92	48° 22' 55"	37° 28' 13"	14	48° 23' 35"	37° 23' 36"
24	48° 23' 18"	37° 26' 13"	93	48° 23' 00"	37° 28' 04"	15	48° 23' 32"	37° 23' 27"
25	48° 23' 19"	37° 25' 58"	94	48° 22' 50"	37° 27' 53"	16	48° 23' 34"	37° 23' 14"
26	48° 23' 22"	37° 25' 59"	95	48° 22' 36"	37° 27' 51"	17	48° 23' 42"	37° 23' 10"
27	48° 23' 25"	37° 25' 52"	96	48° 22' 30"	37° 27' 18"	18	48° 23' 51"	37° 22' 52"
28	48° 23' 28"	37° 25' 53"	97	48° 22' 33"	37° 27' 08"	Площа ділянки - 122,7 га		
29	48° 23' 29"	37° 26' 07"	98	48° 22' 41"	37° 27' 12"	Ділянка Вірючеська блоки 125В; 126В;		
30	48° 23' 23"	37° 26' 13"	99	48° 22' 45"	37° 26' 59"	127В; 128С; 129С; 130С; 131С;		
31	48° 23' 21"	37° 26' 21"	100	48° 22' 41"	37° 26' 42"	132С; 133С; 134С; 135С		

AN № 005381



Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

на користування надрами

32	48° 23' 33"	37° 26' 09"	101	48° 22' 48"	37° 26' 28"			
33	48° 23' 36"	37° 26' 12"	102	48° 22' 40"	37° 26' 19"			
34	48° 23' 37"	37° 26' 26"	103	48° 22' 45"	37° 26' 16"	1	48° 25' 58"	37° 26' 04"
35	48° 23' 29"	37° 26' 28"	104	48° 22' 43"	37° 25' 45"	2	48° 26' 21"	37° 25' 59"
36	48° 23' 24"	37° 26' 39"	105	48° 22' 30"	37° 25' 50"	3	48° 26' 21"	37° 26' 09"
37	48° 23' 15"	37° 26' 43"	106	48° 22' 30"	37° 25' 31"	4	48° 26' 18"	37° 26' 07"
38	48° 23' 16"	37° 26' 50"	107	48° 22' 35"	37° 25' 15"	5	48° 26' 15"	37° 26' 13"
39	48° 23' 20"	37° 26' 49"	108	48° 22' 41"	37° 25' 19"	6	48° 26' 18"	37° 26' 18"
40	48° 23' 18"	37° 27' 03"	109	48° 22' 33"	37° 25' 02"	7	48° 26' 16"	37° 26' 29"
41	48° 23' 23"	37° 27' 01"	110	48° 22' 50"	37° 24' 26"	8	48° 26' 14"	37° 26' 31"
42	48° 23' 23"	37° 26' 51"	111	48° 22' 54"	37° 24' 22"	9	48° 26' 14"	37° 26' 42"
43	48° 23' 27"	37° 26' 49"	112	48° 22' 53"	37° 24' 13"	10	48° 26' 10"	37° 26' 47"
44	48° 23' 28"	37° 26' 40"						
45	48° 23' 40"	37° 26' 37"	Площа ділянки - 1095,4 га			11	48° 26' 11"	37° 26' 49"
46	48° 23' 43"	37° 27' 04"	Ділянка-3 Кар'єр № 8			12	48° 26' 15"	37° 26' 43"
47	48° 24' 06"	37° 26' 59"	№пп	ПнШ	СхД	13	48° 26' 16"	37° 26' 52"
48	48° 24' 07"	37° 27' 01"	1	48° 23' 38"	37° 26' 09"	14	48° 26' 15"	37° 26' 56"
49	48° 24' 43"	37° 26' 54"	2	48° 23' 36"	37° 25' 52"	15	48° 26' 09"	37° 26' 55"
50	48° 24' 43"	37° 26' 36"	3	48° 23' 42"	37° 25' 47"	16	48° 26' 05"	37° 27' 01"
51	48° 25' 35"	37° 27' 03"	4	48° 23' 45"	37° 25' 49"	17	48° 25' 59"	37° 26' 59"
52	48° 25' 20"	37° 27' 13"	5	48° 23' 46"	37° 25' 46"	18	48° 25' 57"	37° 26' 54"
53	48° 25' 20"	37° 27' 12"	6	48° 23' 58"	37° 25' 56"	19	48° 26' 01"	37° 26' 48"
54	48° 25' 23"	37° 27' 08"	7	48° 24' 00"	37° 25' 51"	20	48° 25' 59"	37° 26' 43"
55	48° 25' 16"	37° 27' 11"	8	48° 24' 06"	37° 25' 50"	21	48° 25' 56"	37° 26' 42"
56	48° 25' 16"	37° 27' 01"	9	48° 24' 07"	37° 25' 56"	22	48° 25' 54"	37° 26' 20"
57	48° 25' 05"	37° 27' 05"	10	48° 24' 17"	37° 25' 47"	23	48° 25' 54"	37° 26' 11"
58	48° 25' 03"	37° 26' 59"	11	48° 24' 20"	37° 26' 01"	24	48° 25' 55"	37° 26' 12"
59	48° 24' 58"	37° 26' 57"	12	48° 24' 27"	37° 26' 01"			
60	48° 25' 01"	37° 27' 12"	13	48° 24' 26"	37° 25' 49"	Площа ділянки - 73,0 га		
61	48° 24' 49"	37° 27' 23"	14	48° 24' 31"	37° 25' 52"	Ділянка Бірюцька		
62	48° 24' 42"	37° 27' 19"	15	48° 24' 35"	37° 25' 46"	блок 139С <sub>2</sub> позаб.		
63	48° 24' 36"	37° 27' 28"	16	48° 24' 36"	37° 25' 43"	1	48° 25' 43"	37° 26' 44"
64	48° 24' 31"	37° 27' 23"	17	48° 24' 37"	37° 25' 45"	2	48° 25' 49"	37° 26' 42"
65	48° 24' 28"	37° 27' 28"	18	48° 24' 38"	37° 25' 47"	3	48° 25' 50"	37° 26' 47"
66	48° 24' 34"	37° 27' 38"	19	48° 24' 38"	37° 26' 00"	4	48° 25' 41"	37° 26' 48"
67	48° 24' 33"	37° 27' 42"	20	48° 23' 45"	37° 26' 11"			
68	48° 24' 37"	37° 27' 42"	21	48° 23' 41"	37° 26' 12"	Площа ділянки - 2,0 га		
69	48° 24' 37"	37° 27' 43"	Площа ділянки - 57,0 га					
Ділянка Бірюцька блоки 136С <sub>2</sub> позаб.								
137С <sub>2</sub> позаб. 138С <sub>2</sub> позаб.								
№пп	ПнШ	СхД						
1	48° 26' 14"	37° 25' 26"						
2	48° 26' 21"	37° 25' 25"						
3	48° 26' 41"	37° 25' 33"						
4	48° 26' 53"	37° 25' 35"						
5	48° 26' 59"	37° 25' 31"						

7	48° 27' 02"	37° 25' 46"
8	48° 27' 00"	37° 25' 46"
9	48° 26' 59"	37° 25' 37"
10	48° 26' 53"	37° 25' 40"
11	48° 26' 49"	37° 25' 49"
12	48° 26' 45"	37° 25' 49"
13	48° 26' 40"	37° 25' 41"
14	48° 26' 36"	37° 25' 42"
15	48° 26' 37"	37° 25' 49"
16	48° 26' 33"	37° 25' 49"
17	48° 26' 32"	37° 25' 41"
18	48° 26' 26"	37° 25' 35"
19	48° 26' 14"	37° 25' 27"
Площа ділянки – 28,5 га		

місце знаходження:

Донецька область, Костянтинівський, Добропільський, Покровський райони

прив'язка на місцевості відповідно до адміністративно-територіального устрою України.

Ділянка 1 – між сс. Артема і Степанівка на сході і с. Русин Яр на заході;  
 Ділянка 2 – в 2,5 км на захід від с. Яблунівка;  
 Ділянка 3 – в 1,0 км на північ від с. Нова Полтавка і в 0,5 км на захід від с. Попів Яр;  
 Бірючеська ділянка – в 1,0 км на захід від с. Полтавка;  
 ділянка «Видне-2» – в 3,0 км на північ від с. Русин Яр

площа

3028,6 га

Обмеження щодо глибини використання (у разі потреби)

(визначається в додаткових вимірах)

Вид корисної копалини відповідно до переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. № 827.

вогнетривкі глини

Загальний обсяг запасів (ресурсів) на час надання спеціального дозволу на користування надрами (основні, супутні)

Ділянка № 1:  
 балансові: В – 9102.0; С<sub>1</sub> – 20182.0; В+С<sub>1</sub> – 29284.0 тис. т  
 позабалансові: С<sub>1</sub> – 19404.0  
 умовно балансові: В – 158.0; С<sub>1</sub> – 1154.0; В+С<sub>1</sub> – 1312.0 тис. т  
 Ділянка № 2: позабалансові: С<sub>1</sub> – 3766.0 тис. т  
 Ділянка № 3:  
 балансові: В – 8058.0; С<sub>1</sub> – 1058.0; В+С<sub>1</sub> – 9116.0 тис. т;  
 позабалансові: В – 3786.0; С<sub>1</sub> – 24202.0; В+С<sub>1</sub> – 27988.0 тис. т  
 Бірючеська ділянка:  
 балансові: В – 2848.0; С<sub>1</sub> – 712.0; В+С<sub>1</sub> – 3560.0 тис. т  
 позабалансові: С<sub>2</sub> – 282.0 тис. т  
 ділянка «Видне-2»:  
 балансові: В – 366.0; С<sub>1</sub> – 1722.0; В+С<sub>1</sub> – 2088.0 тис. т

Ступінь освоєння надр:

розроблялись Бірючеське родовище та «Видне-2»

Відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини (визначається у разі відобування)

протокол ДКЗ України від 03.12.2014 № 3279

А № 005332

дата складення, номер протоколу, найменування органу





Державна служба геології та надр України



# СПЕЦІАЛЬНИЙ ДОЗВІЛ

## на користування надрами недержавне

*державні або недержавні кошти*

1. Виконувати рекомендації ДКЗ України (пункт 3.8 протоколу від 03.12.2014 № 3279).
2. Щорічний радіаційний контроль видобутої сировини в кар'єрі та продукції з неї на відповідність вимогам НРБУ-97.
3. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати обов'язкові платежі до Державного бюджету згідно з чинним законодавством.
4. Щорічна звітність перед Державною службою геології та надр України згідно з формою 5-гр.

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВЕСКО»**

**КОД 00282049**

**84205, ДОНЕЦЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО ДРУЖКІВКА,  
ВУЛИЦЯ ІНДУСТРІАЛЬНА, БУДИНОК 2**

*(найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний номер, місцевих об'єктів)*

Донецька обласна військово-цивільна адміністрація Донецької обласної державної адміністрації - розпорядження від 22.07.2016 № 641  
Міністерство екології та природних ресурсів України - вважається погодженим згідно з абзацом десятим пункту 9 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615

*(найменування органу, який погодив надання дозволу, дата прийняття та номер документа про погодження)*

**20 (двадцять) років**

*(цифри та слова)*

*№ 6180 ЗУр 10.02.2017*

**ГЕОЛОГІЯ**

*(підпис старшого спеціаліста держслужби про умови користування надрами)*

Строк дії спеціального дозволу на користування надрами (кількість років)

Угода про умови користування ділянкою надр є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами і визначає умови користування ділянкою надр

Особа, уповноважена підписати спеціальний дозвіл на користування надрами

Начальник Управління  
надрокористування  
міжнародний код

Д.В. Абрамович

Додаток до спеціального дозволу  
на користування надрами,  
наданого з метою видобування корисних копалин  
**вогнетривких глин Ділянки-1, 2, 3,**  
**ділянка Бірючська, ділянка Видна-2**  
**Костянтинівського родовища**  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№ 6180 від «10» березня 2017 року

**Угода № 6180**  
**про умови користування надрами**  
**з метою видобування корисних копалин**

м. Київ

10 березня 2017  
(дата укладення)

Державна служба геології та надр України, в особі начальника Управління надрокористування та міжнародного співробітництва Абрамовича Дмитра Васильовича, який діє на підставі наказу Держгеонадр від 18.12.2015 № 430 та довіреності від 10.01.2017 № 11 (далі - Держгеонадра), з однієї сторони, та Публічне акціонерне товариство «Веско», яке зареєстроване виконавчим комітетом Дружківської міської ради Донецької області від 20.04.1994 р. за номером 1267120000000020, в особі генерального директора Цимармана Євгенія Віталійовича, який діє на підставі Статуту підприємства (далі - Надрокористувач), з іншої сторони, разом - Сторони, уклали цю Угоду, яка є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами № \_\_\_\_\_ від «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ року (далі - Дозвіл), про нижчевикладене,

### 1. Предмет Угоди

1.1. Держгеонадра надає Надрокористувачу право користування ділянкою надр з метою видобування корисних копалин, а Надрокористувач зобов'язується виконувати та дотримуватись умов користування ділянкою надр, передбачених Дозволом, цією Угодою та нормами діючого законодавства.

### 2. Відомості про ділянку надр, яка надана в користування

2.1. Місцезнаходження ділянки надр: **Костянтинівський, Добропільський та Покровський райони Донецької області (ділянка 1 – між сс. Артема і Степанівка на сході і с. Русин Яр на заході, Ділянка 2 – в 2,5 км на захід від с. Яблунівка, Ділянка 3 – в 1,0 км на північ від с. Нова Полтавка і в 0,5 км на захід від с. Попів Яр, Бірючська ділянка – в 1,0 км на захід від с. Полтавка, ділянка Видна-2 – в 3,0 км на північ від с. Русин Яр.**

2.2. Просторові межі ділянки надр, яка є предметом цієї Угоди, ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування, відомості про затвердження (апробацію) запасів корисної копалини та загальна кількість запасів на час надання Дозволу на користування надрами вказуються Надрокористувачем у характеристиці ділянки надр і є Додатком 1 та невід'ємною частиною цієї Угоди.

### 3. Умови користування ділянкою надр, яка надана в користування

3.1. Умови користування надрами, види та строки виконання Надрокористувачем робіт з метою видобування корисних копалин **вогнетривка глина**  
(назва корисної копалини)

протягом строку дії Дозволу визначається в Програмі робіт з видобування корисних копалин, яка підписується Сторонами і є Додатком 2 та невід'ємною частиною цієї Угоди (далі – Програма робіт).

3.2. Програма робіт у цілому або окремі її показники, у разі потреби можуть уточнюватися або змінюватися за взаємною згодою Сторін у межах дії Дозволу та цієї Угоди

за наявності інформації, одержаної за результатами перевірки органом державного геологічного контролю, яка була здійснена протягом одного календарного року до моменту звернення про внесення змін до Програми робіт.

3.3. Сторона, яка ініціює внесення змін та/або доповнень до Програми робіт, зобов'язана надати іншій Стороні відповідні письмові обґрунтування.

3.4. Сторона, яка одержала від іншої Сторони письмові обґрунтування та пропозиції щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт зобов'язана в місячний термін надати іншій Стороні письмову вмотивовану відповідь щодо прийняття (відмови) пропозицій щодо внесення змін та/або доповнень до Програми робіт.

3.5. Строк виконання робіт з метою видобування корисних копалин може бути продовжений за умови продовження строку дії Дозволу та цієї Угоди, із внесенням відповідних змін до Програми робіт.

3.6. Особливі умови користування надрами визначаються в Дозволі та цією Угодою і є обов'язковими до виконання Надрокористувачем.

#### **4. Права Сторін на геологічну інформацію про надра**

4.1. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету є державною власністю.

4.2. Геологічна інформація про надра, створена (придбана) на кошти державного бюджету, надається Надрокористувачу на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі.

4.3. Геологічна інформація про надра, створена Надрокористувачем під час дії Дозволу за власні кошти, є його власністю. Реалізація цієї інформації здійснюється за погодженням з Держгеонадрами.

4.4. Порядок використання та розпорядження геологічною інформацією про надра визначений постановою Кабінету Міністрів «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» від 13 червня 1995 року № 423.

#### **5. Інші права та обов'язки Сторін**

5.1. Держгеонадра має право:

- витребувати у Надрокористувача звітні дані та інформацію про виконання цієї Угоди;

- видавати та направляти Надрокористувачу в межах своєї компетенції відповідні приписи, розпорядження та/або повідомлення;

- проводити державний геологічний контроль відповідно до діючого законодавства;

- притягувати Надрокористувача відповідно до діючого законодавства і умов цієї Угоди до відповідальності, в тому числі, зупиняти дію Дозволу або припиняти право користування надрами шляхом анулювання Дозволу в установленому порядку;

- в установленому законом порядку припиняти всі види робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупиняти діяльність підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

- направляти матеріали щодо виявлених порушень в інші уповноважені державні органи для проведення контрольних дій і перевірок, притягнення Надрокористувача до відповідальності та/або вжиття заходів реагування відповідно до компетенції.

5.2. Держгеонадра зобов'язані:

- своєчасно розглядати звернення Надрокористувача;

- своєчасно розглядати підготовлені Надрокористувачем програми, плани, звіти, різні матеріали та інші документи, які необхідні для виконання робіт, визначених цією Угодою.

5.3. При виконанні робіт відповідно до умов цієї Угоди Надрокористувач зобов'язаний:

- забезпечувати охорону надр та довкілля в межах ділянки надр, наданої в користування, а також забезпечувати приведення порушених земель у стан, придатний для використання, відповідно до Програми робіт;

- проводити та фінансувати роботи у терміни та в межах, зазначених у Програмі робіт;

- дотримуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням надрами;

- допускати посадових осіб Держгеонадр для здійснення заходів державного геологічного контролю за умови дотримання порядку здійснення державного геологічного контролю, передбаченого законодавством;

- відшкодовувати збитки, заподіяні підприємствам, установам, організаціям, громадянам та довкіллю в установленому законодавством порядку;

- використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано;

- забезпечувати безпеку людей, майна та навколишнього природного середовища;

- дотримуватися вимог, передбачених Дозволом та цією Угодою;

- надавати в установленому порядку Держгеонадрам інформацію щодо користування надрами;

- застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують повне, комплексне і раціональне використання надр;

- зберігати розвідувальні гірничі виробки і свердловини, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідувати у встановленому порядку виробки і свердловини, які не підлягають подальшому використанню;

- зберігати геологічну і виконавчо-технічну документацію, зразки гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр;

- дотримуватися протипожежної безпеки на родовищі та нести за неї персональну відповідальність;

- зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці робіт, передбачених Дозволом, після зупинення дії Дозволу або анулювання Дозволу;

- у разі зупинення дії Дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникнення аварійної ситуації або усунення її наслідків;

- проводити повторну державну експертизу та оцінку запасів родовищ корисних копалин через кожні п'ять років експлуатації ділянки надр, а також у разі:

- коли перегляд вимог стандартів і технічних умов щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки призводить до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством;

- коли різниця у розмірі становить понад 20 відсотків порівняно з фактичними техніко-економічними та фінансовими показниками господарської діяльності, пов'язаної з видобуванням корисних копалин, а також коли зміни в технологічних схемах призводять до такої різниці.

- після проведення повторної державної експертизи та оцінки запасів родовищ корисних копалин, внести зміни до Дозволу протягом трьох місяців з моменту затвердження протоколу Державної комісії України по запасах корисних копалин.

5.4. При ліквідації робіт по видобуванню корисних копалин Надрокористувач зобов'язаний:



- провести та здійснити фінансування ліквідаційних робіт відповідно до Проекту робіт;

- у випадку повної або часткової ліквідації чи консервації гірничодобувного об'єкта гірничі виробки привести у стан, який гарантує безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, а в разі консервації - зберегти родовища та гірничих виробок на весь період консервації;

- здійснювати за погодженням з органами державного гірничого нагляду та іншими заінтересованими органами у порядку, встановленому законодавством ліквідацію і консервацію гірничодобувних об'єктів або їх ділянок;

- за свій рахунок фінансувати усі ліквідаційні роботи

5.5. При виконанні робіт відповідно до Дозволу та умов цієї Угоди Надрокористувач має право укладати договори з підрядними організаціями.

Надрокористувач несе відповідальність за дотриманням підрядником умов користування надрами відповідно до вимог чинного законодавства.

## **6. Контроль за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди**

6.1. Контроль за виконанням умов користування надрами відповідно до діючого законодавства та положень цієї Угоди, здійснюється незалежно кожною із Сторін.

6.2. Надрокористувач при проведенні робіт здійснює різні види виробничого контролю, а також здійснює контроль за виконанням та якістю робіт, які проводить підрядник.

6.3. Держгеонадра проводить заходи державного геологічного контролю за виконанням умов користування надрами та положень цієї Угоди в межах повноважень відповідно до діючого законодавства.

6.4. Держгеонадра безпосередньо або за поданням органів державного гірничого та санітарно-епідеміологічного нагляду, державного геологічного і екологічного контролю, органів місцевого самоврядування, органів державної податкової служби у разі порушення Надрокористувачем умов користування надрами має право:

- зупинити дію Дозволу у випадках передбачених пунктом 22 Порядку;

- припинити право користування надрами шляхом анулювання Дозволу у випадках, передбачених пунктом 23 Порядку та в інших випадках, передбачених законодавством;

- звернутися з позовом до адміністративного суду з метою припинення всіх видів робіт із геологічного вивчення та використання надр, що проводяться з порушенням стандартів та правил і можуть спричинити псування родовищ, суттєве зниження ефективності робіт або призвести до значних збитків, а також зупинення діяльності підприємств, установ та організацій, що здійснюють геологічне вивчення та використання надр без спеціальних дозволів та ліцензій або з порушенням умов, передбачених цими дозволами чи ліцензіями;

6.5. Дія Дозволу поновлюється Держгеонадрами за умови:

- усунення Надрокористувачем причин, що призвели до зупинення дії Дозволу;

- сплати сум фінансових санкції, застосованих у зв'язку із зупиненням дії Дозволу.

6.6. Надрокористувач має право оскаржити в судовому порядку накази Держгеонадр про зупинення та припинення права користування шляхом анулювання Дозволу.

6.7. Держгеонадра продовжує строк дії Дозволу за умови надання Надрокористувачем позитивного висновку спеціалізованого державного геологічного підприємства, установи, організації, що належать до сфери управління Держгеонадр, за результатами проведення державної експертизи звітів щодо геологічних матеріалів.

## **7. Інформування Сторін. Щорічна звітність**

7.1. Надрокористувач зобов'язаний щороку подавати до Держгеонадр інформацію щодо стану виконання Програми робіт за формою згідно з законодавством та надавати відповідні пояснення з питань, що входять до компетенції Держгеонадр.

7.2. Надрокористувач зобов'язаний в установленому порядку подавати до Держгеонадр України щорічні звіти відповідно до форми державної статистичної звітності **5ГР**

( форми 5-гр, 6-гр або 7-гр)

7.3. Держгеонадра зобов'язана своєчасно інформувати Надрокористувача з питань, які віднесені до його компетенції і виникають стосовно виконання умов Дозволу та положень цієї Угоди.

## **8. Конфіденційність**

8.1. Уся інформація, отримана чи придбана Сторонами в процесі виконання робіт, є конфіденційною. Порядок і умови користування інформацією, встановлюється власником інформації відповідно до чинного законодавства.

8.2. Вимоги конфіденційності, передбачені статтею 8.1. цієї Угоди, залишаються в силі після припинення строку дії цієї Угоди, якщо інше не передбачено чинним законодавством.

## **9. Обставини непереборної сили**

9.1. Невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цією Угодою є виправданим і не спричиняє відповідальності у тому разі, якщо таке невиконання чи неналежне виконання викликані обставинами непереборної сили (надзвичайна або невідворотна за даних умов непереборна подія, випадок).

9.2. Обставинами непереборної сили вважаються такі події: війна, воєнні дії, повстання, мобілізація, страйк, епідемія, пожежа, вибухи, природні катастрофи та інші події, що не залежать від волі Сторін.

9.3. У разі виникнення обставин непереборної сили Сторона, для якої виникли такі обставини, зобов'язана протягом 7 (семи) днів з моменту їхнього виникнення, повідомити іншу Сторону про такі обставини та надати документи, що підтверджують їх настання. У випадку невчасного повідомлення Сторона, для якої виникли форс-мажорні обставини, позбавляється права посилаючись на їх дію.

9.4. Після повідомлення про виникнення обставин непереборної сили Сторони, у найкоротший термін, зобов'язані провести зустріч із метою прийняття спільного рішення щодо подальшого виконання умов цієї Угоди.

## **10. Використання українського потенціалу**

10.1. У процесі надрокористування на ділянці надр, Надрокористувач використовуватиме переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними, та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

## **11. Набуття чинності, зміни, розірвання та припинення Угоди**

11.1. Ця Угода набирає чинності з дня реєстрації Дозволу та припиняє свою дію з моменту припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу або закінчення строку дії Дозволу.

11.2. Дія цієї Угоди автоматично зупиняється, в частині виконання робіт, передбачених дозволом, або поновлюється у випадку зупинення або поновлення дії Дозволу.

11.3. У разі продовження строку дії Дозволу Сторони вносять зміни до Програми робіт та до цієї Угоди.

11.4. Внесення змін до цієї Угоди здійснюється за взаємною згодою Сторін шляхом укладання додаткових угод до цієї Угоди, які підписуються уповноваженими особами Сторін і засвідчуються печатками.

11.5. Одностороння відмова від виконання умов цієї Угоди повністю або частково не допускається. Право односторонньої відмови від цієї Угоди надається Держгеонадрам у випадку припинення права користування надрами шляхом анулювання Дозволу.

11.6. Ця Угода складена українською мовою у двох примірниках, по одному для кожної зі Сторін, які мають однакову юридичну силу.

## **12. Додатки до Угоди**

12.1. Невід'ємною частиною цієї Угоди є:

- Додаток 1 - Характеристика ділянки надр;
- Додаток 2 – Програма робіт з видобування корисних копалин.

## **13. Юридичні адреси та реквізити Сторін**

**Державна служба  
геології та надр України**

03680, м. Київ,  
вул. Ежена Потьє, 16  
Ідентифікаційний номер 37536031  
тел. (044) 536-13-20

Начальник Управління  
надрокористування  
та міжнародних співробітництва

**Надрокористувач**

Публічне акціонерне товариство «Веско»

84205, Донецька обл., м. Дружківка  
вул. Індустріальна, буд. 2  
Ідентифікаційний номер 00282049  
тел. (06267) 3-45-42  
факс (06267) 3-29-16

Генеральний директор ПАТ «Веско»

## Х А Р А К Т Е Р И С Т И К А

### Костянтинівського родовища вогнетривких глин Ділянки-1, 2, 3, ділянка Бірючська, ділянка Видна-2

#### 1. Загальні відомості про ділянку надр:

##### 1.1. Місце розташування родовища, прив'язка;

Костянтинівське родовище вогнетривких глин розташоване на території Костянтинівського, Добропільського та Покровського районів Донецької області. Географічні координати центру родовища  $48^{\circ} 26' 12''$  ПнШ і  $37^{\circ} 21' 13''$  СхД. Номенклатура планшетів М-37-123, М-37-124 (м-б 1:100000).

Зал.станція Мерцалово знаходиться в 28 км на північний захід від родовища; м. Костянтинівка - близько 18 км на північний схід, м. Дружківка близько 20 км на північ-північний схід. У безпосередній близькості від родовища розташоване с. Артема, Степанівка, Новооленівка на сході, Новоторецьке, Володимирівка, Октябрьське на заході від родовища. Усі населені пункти району зв'язані асфальтованими дорогами.

##### 1.2. Відомості про затвердження (апробування) запасів корисної копалини;

ПАТ «Веско» виконало геологічне вивчення, та здійснило підрахунок запасів з геолого-економічну оцінку Костянтинівського родовища вогнетривких глин (ділянка 1, ділянка 2, ділянка 3) та повторну геолого-економічну оцінку Бірючського та Видного-2 родовищ з метою приросту запасів родовищ Бірючського та Видного-2 та об'єднання цих ділянок в єдиний об'єкт надрокористування під загальною назвою Костянтинівське родовище вогнетривких глин.

##### 1.3. Загальна кількість запасів на час надання спеціального дозволу на користування надрами.

1. Підрахунок запасів родовища проведений в межах ліцензійної площі за параметрами кондицій, які обґрунтовані у ТЕО кондицій :

2. До корисної копалини віднести вогнетривкі глини новопетрівської світи нижнього неогену.

3. В контур підрахунку балансових запасів включити вогнетривкі глини якості яких у пробі відповідає вимогам ТУ У 08.1-00282049-010:2013 «Глини вогнетривкі та тугоплавкі Костянтинівського родовища (ПАТ «ВЕСКО»). Технічні умови».

4. В контур підрахунку позабалансових за якістю запасів вогнетривких глин продуктивної товщі включити глини, масова частка оксиду алюмінію в пробі яких на прожарену речовину менше 16%, та (або) залишок на ситі № 0063 – більше 15%.

5. В контур підрахунку позабалансових за гірничо-технічними і техніко-економічними умовами запасів включити глини, які у пробі відповідає вимогам ТУ У 08.1-00282049-010:2013 «Глини вогнетривкі та тугоплавкі Костянтинівського родовища (ПАТ «ВЕСКО»). Технічні умови».

6. Мінімальна потужність корисної копалини у крайовому перетині, що включається до підрахунку запасів – 0,5 м.

7. Максимальна потужність прошарку некондиційних глин або піску в середині шару вогнетривких глин, що включається в підрахунок запасів – 0,1м.

8. Мінімальна потужність окремої марки вогнетривкої глини для селективної розробки – 0,3 м.

9. Максимальний коефіцієнт розкриття по окремому кар'єру-7,71 м<sup>3</sup>/т.

10. Підрахунок марочного складу глин провести статистично.

11. Допускається включення до підрахунку запасів перетинів вогнетривких глин в середині блоків підрахунку запасів з потужністю вогнетривких глин менше 0,5м.

12. Максимальна сумарна питома активність природних радіонуклідів у пробі – 370 Бк/кг (НРБУ -97).

13. Підрахунок запасів виконати в контурі проектного кар'єру, що обгрунтований ТЕО постійних кондицій.

Підраховані запаси вогнетривких глин Костянтинівського родовища станом на 01.01.2014 року представлені на розгляд ДКЗ в наступній кількості:

Категорія запасів	Запаси глин, тис. т / %	К-1 тис. т / %	К-2 тис. т / %	К-3 тис. т / %	К-4 тис. т / %	К-5 тис. т / %	К-6 тис. т / %	Позабалансові запаси глин (за якістю)
<b>Балансові запаси</b>								
В	20374	1050	3520	5166	348	1727	8563	4046
	100	5,2	17,3	25,4	1,7	8,5	42,0	
С <sub>1</sub>	23674	1549	3741	5830	773	2183	9598	3592
	100	6,5	15,8	24,6	3,3	9,2	40,5	
В+С <sub>1</sub>	44048	2599	7261	10996	1121	3910	18161	7368
	100	5,9	16,5	25,0	2,5	8,9	41,3	
<b>Позабалансові запаси (за економічними показниками)</b>								
В <sub>позаб.</sub>	3786	153	472	1041	40	323	1757	724
	100	4,0	12,5	27,5	1,1	8,5	46,4	
С <sub>1позаб.</sub>	47372	1677	5196	10268	1319	5243	23669	9442
	100	3,5	11,0	21,7	2,8	11,1	50,0	
В+С <sub>1позаб.</sub>	51158	1830	5668	11309	1359	5566	25426	10166
	100	3,6	11,1	22,1	2,7	10,9	49,7	
С <sub>2позаб.</sub>	282		64	32	1	72	113	58
	100	0	22,7	11,3	0,4	25,5	40,1	
<b>Умовно балансові запаси (охоронна зона аміакопроводу)</b>								
В <sub>ум.бал.</sub>	158	0	30	81	0	3	44	16
	100	0	19,0	51,3	0	1,9	27,8	
С <sub>1ум.бал.</sub>	1154	207	233	235	60	86	333	76
	100	17,9	20,2	20,4	5,2	7,5	28,9	
В+С <sub>1ум.бал.</sub>	1312	207	263	316	60	89	377	92
	100	15,8	20,0	24,1	4,6	6,8	28,7	

Запаси у таблиці представлені з врахуванням відробки на Бірючському родовищі у 2014р.

Дані таблиці підтверджують, що розвідані балансові запаси вогнетривких глин Костянтинівського родовища промислової категорії В складають 46,3%, а категорії С<sub>1</sub> – 53,7%.

Об'єм розкривних порід в контурі кар'єру склав 219 145,0 тис. м<sup>3</sup>, у тому числі ґрунтово-рослинного шару – 4 476 тис. м<sup>3</sup>. Об'єм внутрішньопластових прошарків – 19 313 тис. м<sup>3</sup>, у тому числі некондиційної глини – 3 791 тис. м<sup>3</sup>, піску міжглиняного – 15 522 тис. м<sup>3</sup>.

Загальний коефіцієнт розкриття в межах родовища складає -4,98 м<sup>3</sup>/т.



2. Географічні координати кутових точок та площа ділянки надр.

Географічні координати кутових точок ділянки 1 та ділянки Видна-2

Ділянка-1 (Кар'єр № 1) та ділянка Видна-2			Ділянка-1 (Кар'єр № 1) та ділянка Видна-2			Ділянка-1 Кар'єр № 2		
№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД
1	48° 26' 41"	37° 33' 50"	49	48° 29' 09"	37° 33' 15"	2	48° 27' 04"	37° 31' 55"
2	48° 26' 41"	37° 33' 48"	50	48° 29' 10"	37° 33' 47"	3	48° 27' 23"	37° 31' 58"
3	48° 26' 44"	37° 33' 48"	51	48° 29' 02"	37° 33' 42"	4	48° 27' 25"	37° 32' 07"
4	48° 26' 53"	37° 33' 31"	52	48° 28' 51"	37° 33' 52"	5	48° 27' 28"	37° 31' 59"
5	48° 26' 59"	37° 33' 34"	53	48° 28' 51"	37° 33' 52"	6	48° 27' 34"	37° 32' 27"
6	48° 27' 00"	37° 33' 11"	54	48° 28' 42"	37° 33' 45"	7	48° 27' 32"	37° 32' 27"
7	48° 27' 00"	37° 33' 11"	54	48° 28' 41"	37° 34' 10"	8	48° 27' 28"	37° 32' 21"
8	48° 27' 11"	37° 33' 05"	55	48° 28' 23"	37° 34' 16"	9	48° 27' 18"	37° 32' 34"
9	48° 27' 12"	37° 32' 48"	56	48° 28' 23"	37° 34' 27"	10	48° 27' 12"	37° 32' 33"
10	48° 27' 20"	37° 32' 42"	57	48° 28' 14"	37° 34' 30"	11	48° 27' 13"	37° 32' 27"
11	48° 27' 24"	37° 32' 46"	58	48° 28' 08"	37° 34' 45"	12	48° 27' 09"	37° 32' 23"
12	48° 27' 28"	37° 32' 41"	59	48° 28' 04"	37° 34' 39"	13	48° 27' 10"	37° 32' 16"
13	48° 27' 38"	37° 32' 44"	60	48° 28' 02"	37° 34' 24"	14	48° 27' 07"	37° 32' 17"
14	48° 27' 27"	37° 33' 21"	61	48° 27' 58"	37° 34' 47"	15	48° 27' 09"	37° 32' 25"
15	48° 27' 36"	37° 33' 27"	62	48° 28' 00"	37° 35' 02"	16	48° 27' 05"	37° 32' 27"
16	48° 27' 54"	37° 33' 29"	63	48° 27' 51"	37° 35' 04"	17	48° 27' 11"	37° 32' 33"
17	48° 27' 55"	37° 33' 20"	64	48° 27' 36"	37° 34' 47"	18	48° 27' 02"	37° 32' 44"
18	48° 28' 28"	37° 33' 14"	65	48° 27' 38"	37° 35' 01"	19	48° 27' 06"	37° 32' 46"
19	48° 28' 41"	37° 31' 20"	66	48° 27' 29"	37° 35' 02"	20	48° 27' 07"	37° 32' 58"
20	48° 28' 41"	37° 31' 10"	67	48° 27' 30"	37° 34' 55"	21	48° 26' 58"	37° 33' 03"
21	48° 28' 46"	37° 30' 56"	68	48° 27' 20"	37° 34' 29"	22	48° 26' 57"	37° 33' 07"
22	48° 28' 50"	37° 30' 54"	69	48° 27' 14"	37° 34' 28"	23	48° 26' 52"	37° 33' 06"
23	48° 28' 58"	37° 30' 02"	70	48° 27' 16"	37° 34' 42"	24	48° 26' 48"	37° 33' 08"
24	48° 28' 44"	37° 30' 15"	71	48° 27' 00"	37° 34' 47"	25	48° 26' 51"	37° 32' 49"
25	48° 28' 41"	37° 29' 51"	72	48° 26' 51"	37° 34' 40"	26	48° 26' 55"	37° 32' 45"
26	48° 28' 56"	37° 29' 23"	73	48° 26' 46"	37° 34' 50"	27	48° 26' 52"	37° 32' 44"
27	48° 28' 59"	37° 29' 44"	74	48° 26' 40"	37° 34' 51"	28	48° 26' 55"	37° 32' 27"
28	48° 29' 08"	37° 29' 39"	75	48° 26' 41"	37° 35' 02"	29	48° 27' 04"	37° 32' 11"
29	48° 29' 18"	37° 29' 20"	76	48° 26' 57"	37° 35' 00"	Площа ділянки – 93,9 га		
30	48° 29' 19"	37° 29' 21"	77	48° 26' 55"	37° 35' 14"	<b>Ділянка-1 Кар'єр № 3</b>		
31	48° 29' 12"	37° 29' 44"	78	48° 26' 58"	37° 35' 34"	1	48° 30' 17"	37° 29' 26"
32	48° 29' 13"	37° 29' 57"	79	48° 26' 52"	37° 35' 36"	2	48° 30' 24"	37° 29' 27"
33	48° 29' 07"	37° 30' 01"	80	48° 26' 50"	37° 35' 20"	3	48° 30' 30"	37° 29' 41"
34	48° 29' 06"	37° 30' 10"	81	48° 26' 37"	37° 35' 21"	4	48° 30' 43"	37° 29' 51"
35	48° 29' 13"	37° 30' 11"	82	48° 26' 38"	37° 35' 32"	5	48° 30' 38"	37° 30' 06"
36	48° 29' 14"	37° 30' 17"	83	48° 26' 27"	37° 35' 37"	6	48° 30' 40"	37° 30' 21"
37	48° 29' 06"	37° 30' 21"	84	48° 26' 23"	37° 35' 23"	7	48° 30' 39"	37° 30' 21"
38	48° 29' 06"	37° 30' 27"	85	48° 26' 35"	37° 35' 09"	8	48° 30' 37"	37° 30' 15"
39	48° 29' 19"	37° 30' 42"	86	48° 26' 30"	37° 35' 00"	9	48° 30' 30"	37° 30' 19"
40	48° 29' 15"	37° 30' 51"	87	48° 26' 36"	37° 34' 35"	10	48° 30' 30"	37° 30' 19"
41	48° 29' 19"	37° 31' 32"	88	48° 26' 36"	37° 34' 35"	11	48° 30' 19"	37° 30' 04"
42	48° 29' 19"	37° 31' 32"	88	48° 26' 43"	37° 34' 23"	12	48° 30' 15"	37° 29' 40"
43	48° 29' 25"	37° 31' 40"	89	48° 26' 44"	37° 34' 32"	13	48° 30' 06"	37° 29' 50"
44	48° 29' 24"	37° 31' 55"	90	48° 27' 00"	37° 34' 28"	14	48° 30' 09"	37° 30' 12"
45	48° 29' 17"	37° 31' 48"	91	48° 26' 59"	37° 34' 22"	15	48° 30' 06"	37° 30' 27"
46	48° 29' 23"	37° 32' 12"	92	48° 27' 01"	37° 34' 18"	16	48° 29' 52"	37° 30' 14"
47	48° 29' 22"	37° 32' 35"	93	48° 26' 54"	37° 33' 57"	17	48° 29' 59"	37° 30' 03"

46	48° 29' 30"	37° 32' 34"	94	48° 26' 44"	37° 34' 07"	17	48° 29' 50"	37° 29' 55"
47	48° 29' 32"	37° 32' 50"	95	48° 26' 43"	37° 33' 50"	18	48° 30' 00"	37° 29' 39"
48	48° 29' 23"	37° 33' 10"	Площа ділянки – 1264,6 га			19	48° 30' 14"	37° 29' 36"
						Площа ділянки – 88,9 га		

**Географічні координати кутових точок ділянки 2**

Ділянка-2 Кар'єр № 4			Ділянка-2 Кар'єр № 5			Ділянка-2 Кар'єр № 6		
№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД
1	48° 25' 22"	37° 30' 43"	1	48° 25' 07"	37° 30' 56"	1	48° 23' 54"	37° 30' 39"
2	48° 25' 45"	37° 30' 38"	2	48° 25' 15"	37° 30' 51"	2	48° 24' 04"	37° 30' 38"
3	48° 25' 45"	37° 30' 55"	3	48° 25' 18"	37° 31' 01"	3	48° 24' 10"	37° 30' 44"
4	48° 25' 37"	37° 31' 07"	4	48° 25' 24"	37° 31' 03"	4	48° 24' 17"	37° 30' 43"
5	48° 25' 38"	37° 31' 15"	5	48° 25' 25"	37° 31' 30"	5	48° 24' 22"	37° 30' 54"
6	48° 25' 45"	37° 31' 25"	6	48° 25' 07"	37° 31' 31"	6	48° 24' 29"	37° 30' 57"
7	48° 25' 36"	37° 31' 40"	7	48° 25' 04"	37° 31' 48"	7	48° 24' 30"	37° 31' 02"
8	48° 25' 32"	37° 31' 39"	8	48° 24' 52"	37° 31' 52"	8	48° 24' 25"	37° 31' 13"
9	48° 25' 32"	37° 31' 59"	9	48° 24' 47"	37° 31' 46"	9	48° 24' 14"	37° 31' 12"
10	48° 25' 26"	37° 32' 00"	10	48° 24' 46"	37° 31' 35"	10	48° 24' 07"	37° 31' 20"
11	48° 25' 26"	37° 31' 33"	11	48° 24' 49"	37° 31' 27"	11	48° 24' 06"	37° 31' 31"
12	48° 25' 33"	37° 31' 28"	12	48° 24' 58"	37° 31' 31"	12	48° 23' 57"	37° 31' 25"
13	48° 25' 32"	37° 30' 45"	13	48° 25' 00"	37° 31' 05"	Площа ділянки – 70,2 га		
14	48° 25' 22"	37° 30' 44"	14	48° 25' 07"	37° 31' 05"			
Площа ділянки – 47,7 га			Площа ділянки – 73,4 га					

**Географічні координати кутових точок ділянки 3**

Ділянка-3 Кар'єр № 7			Ділянка-3 Кар'єр № 7			Ділянка-3 Кар'єр № 8		
№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД
1	48° 22' 54"	37° 24' 07"	57	48° 25' 05"	37° 27' 05"	1	48° 23' 38"	37° 26' 09"
2	48° 23' 01"	37° 24' 05"	58	48° 25' 03"	37° 26' 59"	2	48° 23' 36"	37° 25' 52"
3	48° 23' 05"	37° 24' 08"	59	48° 24' 58"	37° 26' 57"	3	48° 23' 42"	37° 25' 47"
4	48° 23' 06"	37° 24' 19"	60	48° 25' 01"	37° 27' 12"	4	48° 23' 45"	37° 25' 49"
5	48° 23' 09"	37° 24' 19"	61	48° 24' 49"	37° 27' 23"	5	48° 23' 46"	37° 25' 46"
6	48° 23' 16"	37° 24' 12"	62	48° 24' 42"	37° 27' 19"	6	48° 23' 58"	37° 25' 56"
7	48° 23' 26"	37° 24' 15"	63	48° 24' 36"	37° 27' 28"	7	48° 24' 00"	37° 25' 51"
8	48° 23' 27"	37° 24' 28"	64	48° 24' 31"	37° 27' 23"	8	48° 24' 06"	37° 25' 50"
9	48° 23' 09"	37° 25' 00"	65	48° 24' 28"	37° 27' 28"	9	48° 24' 07"	37° 25' 56"
10	48° 23' 01"	37° 25' 02"	66	48° 24' 34"	37° 27' 38"	10	48° 24' 17"	37° 25' 47"
11	48° 23' 05"	37° 25' 13"	67	48° 24' 33"	37° 27' 42"	11	48° 24' 20"	37° 26' 01"
12	48° 22' 58"	37° 25' 19"	68	48° 24' 37"	37° 27' 42"	12	48° 24' 27"	37° 26' 01"
13	48° 23' 00"	37° 25' 29"	69	48° 24' 37"	37° 27' 43"	13	48° 24' 26"	37° 25' 49"
14	48° 22' 54"	37° 25' 38"	70	48° 24' 21"	37° 27' 55"	14	48° 24' 31"	37° 25' 52"
15	48° 22' 55"	37° 25' 55"	71	48° 24' 18"	37° 27' 54"	15	48° 24' 35"	37° 25' 46"
16	48° 23' 02"	37° 25' 51"	72	48° 24' 14"	37° 28' 01"	16	48° 24' 36"	37° 25' 43"
17	48° 23' 06"	37° 25' 54"	73	48° 24' 08"	37° 28' 02"	17	48° 24' 37"	37° 25' 43"
18	48° 23' 15"	37° 25' 41"	74	48° 24' 10"	37° 28' 08"	18	48° 24' 38"	37° 25' 47"
19	48° 23' 21"	37° 25' 50"	75	48° 24' 02"	37° 28' 21"	19	48° 24' 38"	37° 26' 00"
20	48° 23' 15"	37° 25' 59"	76	48° 23' 57"	37° 28' 17"	20	48° 23' 45"	37° 26' 11"
21	48° 23' 15"	37° 26' 04"	77	48° 23' 54"	37° 28' 25"	21	48° 23' 41"	37° 26' 12"
22	48° 23' 10"	37° 26' 07"	78	48° 23' 46"	37° 28' 28"	Площа ділянки – 57,0 га		
23	48° 23' 10"	37° 26' 15"	79	48° 23' 42"	37° 28' 44"	<b>Ділянка-3 Кар'єр № 9</b>		

24	48° 23' 18"	37° 26' 13"	80	48° 23' 15"	37° 28' 46"	№пп	<b>ПнШ</b>	<b>СхД</b>
25	48° 23' 19"	37° 25' 58"	81	48° 23' 16"	37° 28' 55"	1	48° 23' 22"	37° 24' 47"
26	48° 23' 22"	37° 25' 59"	82	48° 23' 19"	37° 28' 57"	2	48° 23' 30"	37° 24' 35"
27	48° 23' 25"	37° 25' 52"	83	48° 23' 21"	37° 29' 22"	3	48° 23' 42"	37° 24' 31"
28	48° 23' 28"	37° 25' 53"	84	48° 23' 11"	37° 29' 25"	4	48° 23' 23"	37° 25' 00"
29	48° 23' 29"	37° 26' 07"	85	48° 23' 07"	37° 29' 11"	5	48° 23' 22"	37° 24' 59"
30	48° 23' 23"	37° 26' 13"	86	48° 23' 09"	37° 28' 55"	6	48° 23' 27"	37° 24' 50"
31	48° 23' 28"	37° 26' 21"	87	48° 23' 11"	37° 28' 54"	7	48° 23' 23"	37° 24' 51"
32	48° 23' 33"	37° 26' 09"	88	48° 23' 11"	37° 28' 48"	Площа ділянки – 11,3 га		
33	48° 23' 36"	37° 26' 12"	89	48° 23' 07"	37° 28' 48"	<b>Ділянка-3 Кар'єр № 10</b>		
34	48° 23' 37"	37° 26' 26"	90	48° 23' 06"	37° 28' 36"	№пп	<b>ПнШ</b>	<b>СхД</b>
35	48° 23' 29"	37° 26' 28"	91	48° 23' 00"	37° 28' 38"	1	48° 23' 52"	37° 22' 45"
36	48° 23' 24"	37° 26' 39"	92	48° 22' 55"	37° 28' 13"	2	48° 24' 05"	37° 22' 48"
37	48° 23' 15"	37° 26' 43"	93	48° 23' 00"	37° 28' 04"	3	48° 24' 05"	37° 22' 59"
38	48° 23' 16"	37° 26' 50"	94	48° 22' 50"	37° 27' 53"	4	48° 24' 20"	37° 22' 55"
39	48° 23' 20"	37° 26' 49"	95	48° 22' 36"	37° 27' 51"	5	48° 24' 20"	37° 22' 56"
40	48° 23' 18"	37° 27' 03"	96	48° 22' 30"	37° 27' 18"	6	48° 23' 57"	37° 23' 09"
41	48° 23' 23"	37° 27' 01"	97	48° 22' 33"	37° 27' 08"	7	48° 24' 00"	37° 23' 22"
42	48° 23' 23"	37° 26' 51"	98	48° 22' 41"	37° 27' 12"	8	48° 24' 03"	37° 23' 52"
43	48° 23' 27"	37° 26' 49"	99	48° 22' 45"	37° 26' 59"	9	48° 23' 55"	37° 24' 06"
44	48° 23' 28"	37° 26' 40"	100	48° 22' 41"	37° 26' 42"	10	48° 23' 41"	37° 24' 11"
45	48° 23' 40"	37° 26' 37"	101	48° 22' 48"	37° 26' 28"	11	48° 23' 37"	37° 24' 06"
46	48° 23' 43"	37° 27' 04"	102	48° 22' 40"	37° 26' 19"	12	48° 23' 37"	37° 23' 57"
47	48° 24' 06"	37° 26' 59"	103	48° 22' 45"	37° 26' 16"	13	48° 23' 31"	37° 23' 46"
48	48° 24' 07"	37° 27' 01"	104	48° 22' 43"	37° 25' 45"	14	48° 23' 35"	37° 23' 36"
49	48° 24' 43"	37° 26' 54"	105	48° 22' 30"	37° 25' 50"	15	48° 23' 32"	37° 23' 27"
50	48° 24' 43"	37° 26' 36"	106	48° 22' 30"	37° 25' 31"	16	48° 23' 34"	37° 23' 14"
51	48° 25' 35"	37° 27' 03"	107	48° 22' 35"	37° 25' 15"	17	48° 23' 42"	37° 23' 10"
52	48° 25' 20"	37° 27' 13"	108	48° 22' 41"	37° 25' 19"	18	48° 23' 51"	37° 22' 52"
53	48° 25' 20"	37° 27' 12"	109	48° 22' 33"	37° 25' 02"	Площа ділянки – 122,7 га		
54	48° 25' 23"	37° 27' 08"	110	48° 22' 50"	37° 24' 26"			
55	48° 25' 16"	37° 27' 11"	111	48° 22' 54"	37° 24' 22"			
56	48° 25' 16"	37° 27' 01"	112	48° 22' 53"	37° 24' 13"			
				Площа ділянки – 1095,4 га				

Географічні координати кутових точок ділянки **Бірючська**

Ділянка Бірючська блоки 125В; 126В; 127В; 128С <sub>1</sub> ; 129С <sub>1</sub> ; 130С <sub>1</sub> ; 131С <sub>1</sub> ; 132С <sub>1</sub> ; 133С <sub>1</sub> ; 134С <sub>1</sub> ; 135С <sub>1</sub>			Ділянка Бірючська блоки 136С <sub>2</sub> позаб; 137С <sub>2</sub> позаб; 138С <sub>2</sub> позаб;		
№пп	ПнШ	СхД	№пп	ПнШ	СхД
1	48° 25' 58"	37° 26' 04"	1	48° 26' 14"	37° 25' 26"
2	48° 26' 21"	37° 25' 59"	2	48° 26' 21"	37° 25' 25"
3	48° 26' 21"	37° 26' 09"	3	48° 26' 41"	37° 25' 33"
4	48° 26' 18"	37° 26' 07"	4	48° 26' 53"	37° 25' 35"
5	48° 26' 15"	37° 26' 13"	5	48° 26' 59"	37° 25' 31"
6	48° 26' 18"	37° 26' 18"	6	48° 27' 01"	37° 25' 32"
7	48° 26' 16"	37° 26' 29"	7	48° 27' 02"	37° 25' 46"
8	48° 26' 14"	37° 26' 31"	8	48° 27' 00"	37° 25' 46"
9	48° 26' 14"	37° 26' 42"	9	48° 26' 59"	37° 25' 37"
10	48° 26' 10"	37° 26' 47"	10	48° 26' 53"	37° 25' 40"

11	48° 26' 11"	37° 26' 49"	11	48° 26' 49"	37° 25' 49"
12	48° 26' 15"	37° 26' 43"	12	48° 26' 45"	37° 25' 49"
13	48° 26' 16"	37° 26' 52"	13	48° 26' 40"	37° 25' 41"
14	48° 26' 15"	37° 26' 56"	14	48° 26' 36"	37° 25' 42"
15	48° 26' 09"	37° 26' 55"	15	48° 26' 37"	37° 25' 49"
16	48° 26' 05"	37° 27' 01"	16	48° 26' 33"	37° 25' 49"
17	48° 25' 59"	37° 26' 59"	17	48° 26' 32"	37° 25' 41"
18	48° 25' 57"	37° 26' 54"	18	48° 26' 26"	37° 25' 35"
19	48° 26' 01"	37° 26' 48"	19	48° 26' 14"	37° 25' 27"
20	48° 25' 59"	37° 26' 43"	Площа ділянки – 28,5 га		
21	48° 25' 56"	37° 26' 42"	<b>Ділянка Бірючська</b> <b>блок 139С<sub>2</sub> позаб;</b>		
22	48° 25' 54"	37° 26' 20"			
23	48° 25' 54"	37° 26' 11"	1	48° 25' 43"	37° 26' 44"
24	48° 25' 55"	37° 26' 12"	2	48° 25' 49"	37° 26' 42"
Площа ділянки – 73,0 га			3	48° 25' 50"	37° 26' 47"
			4	48° 25' 41"	37° 26' 48"
			Площа ділянки – 2,0 га		

**Площа родовища – 3028,6 га**

3. Геологічна характеристика (ступінь геологічного вивчення та освоєння об'єкта надрокористування тощо)

Поклад вогнетривких глин складений звичайними для родовищ Дружківсько-Часівоярської групи літологічними типами і різновидами порід. В основному це-сіробарвні вогнетривкі глини, лише місцями у покрівлі (зрідка-всередині чи підосві) шару вони переходять в тугоплавкі різновиди. Поклад має монолітну будову або розчленований прошарком піску на 2 пачки. Зустрічаються місцями ділянки більш складної будови.

Загальна потужність пласта коливається від 0,5 до 25,7 м і в основному складає 3,5-5,0 м.

Продуктивність пласта складає 0,3-1,0. Спостерігаються повні та часткові розмиви пласта.

Потужності окремих прошарків піску змінюються в широких межах- від 0,1 м до 23,4 м. Але в більшості випадків складають 1,0-2,0 м. Відносно потужні (більш 3,0 м) лінзи пісків, як правило, мають невеликі розміри в плані і фіксуються 1-3 сусідніми свердловинами. Прошарки пісків потужністю до 1,0-2,0 м більш витримані як у розрізі, так і по площі в цілому. Нерідко вони простежуються до 600-700 м, а іноді до 1000 м без перерви.

Потужність кондиційних глин коливається від 0,3 до 9,4 м і складає в основному 2,0-4,0 м.

Костянтинівське родовище вогнетривких глин представляє собою пластовий поклад горизонтально залягаючих порід із мінливою будовою, потужністю і якістю корисної копалини.

Зважаючи на вищенаведене, а також на результати лабораторних досліджень (додаток Х.1 Книга 9-10), які показують мінливість основних показників якості корисної копалини (Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, залишок на ситі 0,063 мм) як по розрізу, так і по площині, можна зробити висновок, що за умовами залягання та витриманості якості корисної копалини (вогнетривких глин), Костянтинівське родовище відноситься до великих об'єктів II групи з невитриманою за потужністю та якістю корисною копалиною відповідно до «Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ глинистих порід» [2].

Всього на площі пробурено 3798 свердловин загальним обсягом 109464,8 пог. м, відібрано 10992 рядових проб, інтервал випробування від 0,2 до 1,0 м, переважає 0,4-0,8 м.

З метою вивчення гідрогеологічних умов на Костянтинівському родовищі вогнетривких глин при проведенні розвідувальних робіт було пробурене: на ділянці -1,

ділянці-2, ділянці-24 гідрогеологічні свердловини. Буріння свердловин здійснювалось колонковим способом, в якості промивної рідини використовувалась чиста вода. Після проведення дослідницьких робіт за даними свердловинами проводились режимні спостереження.

З метою вивчення гідрогеологічних умов на родовищі Видне-2 при проведенні розвідувальних робіт було пробурено три гідрогеологічні свердловини: № 1-В2 глибиною 23,0 м, № 2-В2 глибиною 36,5 м та № 3-В2 глибиною 40,0 м, загалом – 99,5 м, на водоносні горизонти четвертинних, неогенових та палеогенових відкладів відповідно.

З метою вивчення гідрогеологічних умов, на родовищі Бірюцьке при проведенні розвідувальних робіт було пройдено дві гідрогеологічні свердловини: № 1-Б глибиною 18,0 м та № 2-Б глибиною 30,0 м (загалом 48 п.м.) з ціллю досліджень водоносних горизонтів четвертинних та неогенових відкладів відповідно.

Для визначення природної радіоактивності глин та вміщуючих порід по геологічним свердловинам Костянтинівського родовища, яке складається з п'ятьох ділянок було проведено гамма-картаж. Роботи виконувалися Артемівською геофізичною партією Дніпропетровської геофізичної експедиції «Дніпрогеофізика» свердловинним прибором КУРА 2 (№ 1426), ТОВ « ЦГД «ДОНГЕО» та ТОВ УГК «Донбасгеологорозвідка» каротажним радіометром СРП-68-03 (завод. номер 067) за допомогою ручної лебідки, крапковим методом з кроком 1,0 м. Дослідження проводилися до глибини, яка дозволяла опускати радіоційний прийомник, в основному, з урахуванням часткового обвалу свердловин. Роботи виконувалися згідно «Технічної інструкції з проведення геофізичних досліджень у свердловинах».

Усього по родовищу було прокаровано 522 свердловин, загальним метражем 13061 м. Хімічний склад вогнетривких глин Костянтинівського родовища вивчався по всіх 10992 рядових пробах. У відповідності до вимог ТУ У 08.1-002820049-010:2013 «Глини вогнетривкі та тугоплавкі Костянтинівського родовища (ПАТ «ВЕСКО»). Технічні умови», проводилися скорочені (визначення вмісту  $Al_2O_3$ ,  $TiO_2$ ,  $Fe_2O_3$  і в.п.п.).

Хімічний склад вогнетривких глин Костянтинівського родовища по марках наведений у таблиці нижче:

Сорт глини	Межі вмістів	Кількість проб	Вміст компонентів у % на прожарену речовину				Залишок на ситі 0,063 мм, %	Вогнетривкість, °С
			в.п.п.	$Al_2O_3$	$Fe_2O_3$	$TiO_2$		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
К-1	мінімум	370	5,34	26,01	0,59	0,67	0,06	1620
	максимум		12,94	40,33	1,30	2,48	5,00	1700
	середнє		7,18	28,71	1,05	1,48	2,26	1650
К-2	мінімум	1155	4,95	23,0	0,61	0,82	0,04	1600
	максимум		10,67	39,52	1,50	2,88	8,00	1700
	середнє		6,38	25,23	1,13	1,50	3,67	1625
К-3	мінімум	1763	3,47	20,0	0,43	0,7	0,04	1580
	максимум		10,37	37,57	1,50	3,10	10,0	1680
	середнє		5,70	21,83	1,05	1,49	4,54	1600
К-4	мінімум	167	2,70	21,87	1,13	0,85	0,02	1610
	максимум		11,34	35,11	2,48	1,80	9,00	1700
	середнє		7,31	28,33	1,78	1,42	2,99	1640
К-5	мінімум	536	2,75	20,0	0,78	0,83	0,02	1580
	максимум		11,22	29,26	3,22	2,47	10,0	1660
	середнє		6,15	22,57	1,80	1,41	3,69	1605
К-6	мінімум	2943	2,66	16,0	0,1	0,58	0,04	1650
	максимум		10,72	33,65	8,2	3,16	14,42	1580
	середнє		5,21	19,01	1,28	1,43	6,68	1585



Сорт глини	Межі вмістів	Кількість проб	Вміст компонентів у % на прожарену речовину				Залишок на ситі 0,063 мм, %	Вогнетривкість, °С
			в.п.п.	Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	TiO <sub>2</sub>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
НК	мінімум	4058	1,04	4,92	0,12	0,31	0,06	1690
	максимум		13,50	33,74	21,74	11,65	50,0	1580
	середнє		4,50	14,59	1,13	1,46	14,30	1580

Відповідно до ДСТУ Б В.2.7-60-97 “Сировина глиниста для виробництва керамічних будівельних матеріалів” можливо зробити наступні висновки:

- За вмістом оксиду алюмінію (Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>) у прожареному стані глини: кислі (16,42 %), напівкислі (79,56 %) та основні (3,98 %) і висоосновні (0,04%).

- Розподіл глин за вмістом барвних оксидів (Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, TiO<sub>2</sub>) у прожареному стані наступний: глини з низьким вмістом Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub> складають 51,19 %, із середнім – 45,87 %; із високим – 2,94 %. Глини з низьким вмістом TiO<sub>2</sub> складають 4,38 %, середнім – 89,19 % та високим вмістом – 6,43 %.

За вогнетривкістю глини відповідно до ДСТУ Б В.2.7-60-97 “Сировина глиниста для виробництва керамічних будівельних матеріалів” глини родовища відносяться до вогнетривких.

Згідно із сертифікатами радіаційних випробувань 1940/3.3 від 03.07.2013 р. та 3150/3.3 від 26.09.2013р. глини Костянтинівського родовища відносяться до першого класу (Аэф.<370 Бк/кг) використання (п. 8.5.1 НРБУ-97) і можуть використовуватися у всіх видах будівництва без обмежень.

Технологічна характеристика глин надається за результатами досліджень глин на Октябрському родовищі вогнетривких глин, яке розташоване близько 15 км на захід від Костянтинівського родовища вогнетривких глин.

Підсумовуючи технологічну характеристику глин Октябрського родовища як керамічної сировини, можна зробити наступні висновки:

1. Глини придатні для промислового виробництва різних керамічних виробів.

2. Глини, що відповідають різним маркам, найбільше доцільно застосовувати в наступних напрямках:

- ВГО -2 (К-1 поодинокі проби) - для виробництва фаянсу санітарно-будівельних виробів, лицевальних і фасадних плиток;

- ВГП і ВГО-3 (К-2 і К-1) - для виробництва лицевальних і фасадних плиток; плиток для підлог, кислототривких виробів;

- ВГТ із підвищеним Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>+TiO<sub>2</sub> (більш 23%) (приблизно марки К-2 і К-3) - для того ж призначення і керамічних каналізаційних труб;

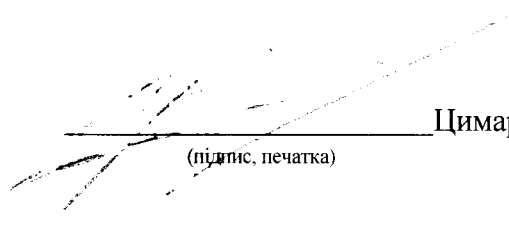
- ВГТ зі зниженим Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub>+TiO<sub>2</sub> (менш 23%) (приблизно марки К-3, К-5, К-6) - для виробництва фасадних плиток, плиток для підлог, у шихті з артемівською глиною - для кислотоупорів і каналізаційних труб;

В результаті проведених досліджень супутні корисні копалини, що мають промислову цінність, на Костянтинівському родовищі відсутні. Грунтово - рослинний шар представлений чорноземом. Чорнозем відпрацьовується селективно, відокремлено складається у тимчасові відвали і потім використовується для рекультивації порушених земель. Інші розкривні породи родовища рекомендуються для рекультивації відпрацьованого простору.

Загальне поступлення підземних вод та атмосферних опадів в кар'єр складе:

$$Q = 10,20 \text{ м}^3/\text{год} + 143,3 \text{ м}^3/\text{год} = 153,50 \text{ м}^3/\text{год}.$$

Генеральний директор ПАТ «Веско»  
(посада уповноваженої особи, ім'я, по батькові, прізвище)

  
Цимарман Є.В.  
(підпис, печатка)

Додаток 2

до Угоди про умови

користування надрами з метою

видобування корисних копалин

від « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ПРОГРАМА РОБІТ**  
**з видобування корисних копалин**  
**вогнетривких глин Ділянки-1, 2, 3,**  
**ділянка Бірючська, ділянка Видна-2 Костянтинівського родовища**  
(назва корисної копалини та ділянки надр)

№№ п/п	Види робіт	Обсяги робіт	Вартість робіт (тис. грн.)	Джерело фінансу- вання	Строк проведення робіт
1	Отримання спеціального дозволу на користування надрами	1	7480,3	Власні кошти	I кв 2017р
2	Складання проекту на розробку і рекультивацію родовища, ОВНС		500	Власні кошти	II кв 2017р - II кв 2018р
3	Підготовка матеріалів для отримання акту надання гірничого відводу і отримання його в установленому порядку	1	150	Власні кошти	III кв 2018р
4	Підготовка матеріалів на отримання земельної ділянки, для потреб, пов'язаних з користуванням надрами в установленому порядку		350	Власні кошти	III кв 2018р
5	Підготовка родовища до розробки: - проходка в'їзних, розрізних траншей та утворення площадок першочергової відробки; - проходження гірничих виробок		3 000	Власні кошти	IV кв 2018р
6	Початок видобування (тис.т /рік)	Від 10 до 20		Власні кошти	I кв 2019р
7	Вихід на проектну потужність кар'єру (тис.т/рік)	Від 50 до 400		Власні кошти	I кв 2020р

Начальник Управління надрокористування  
та міжнародного співробітництва

Генеральний директор ПАТ «Веско»