

**Бюлетень**  
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 231Д,  
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 31 січня 2018 р.

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	Кількість лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону, грн. (без ПДВ)	Стартова ціна за 1 тону, грн. (з ПДВ)	Стартова вартість одного лоту, грн. (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 200	1	14 546,56	17 455,87	38 402 914,00	2 200,00	38 402 914,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2018р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2018р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 253	1	14 546,56	17 455,87	21 872 205,11	1 253,00	21 872 205,11	

15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 235	1	14 546,56	17 455,87	21 557 999,45	1 235,00	21 557 999,45	
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 455	1	14 546,56	17 455,87	25 398 290,85	1 455,00	25 398 290,85	
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	

31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	1 000	1	14 546,56	17 455,87	17 455 870,00	1 000,00	17 455 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 800	1	14 546,56	17 455,87	31 420 566,00	1 800,00	31 420 566,00	
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
40	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
41	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
42	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
43	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	1 100	1	14 546,56	17 455,87	19 201 457,00	1 100,00	19 201 457,00	
44	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 100	1	14 546,56	17 455,87	36 657 327,00	2 100,00	36 657 327,00	
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 936,100	1	14 546,56	17 455,87	33 796 309,91	1 936,100	33 796 309,91	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс січня 2018р.) *

47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 386,800	1	14 546,56	17 455,87	41 663 670,52	2 386,800	41 663 670,52	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2018р.) *
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс січня 2018р.)
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 000	1	14 546,56	17 455,87	17 455 870,00	1 000,00	17 455 870,00	
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 451,300	1	14 546,56	17 455,87	42 789 574,13	2 451,300	42 789 574,13	
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" знаходиться на ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс січня 2018р.) *
52	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
53	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	1 000	1	14 546,56	17 455,87	17 455 870,00	1 000,00	17 455 870,00	
54	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	1 964,623	1	14 546,56	17 455,87	34 294 203,69	1 964,623	34 294 203,69	
55	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 354,377	1	14 546,56	17 455,87	41 097 698,84	2 354,377	41 097 698,84	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2018р.) *
56	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс січня 2018р.)
57	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
58	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
59	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 165,800	1	14 546,56	17 455,87	37 805 923,25	2 165,800	37 805 923,25	
60	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2018р.) *
61	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 027,393	1	14 546,56	17 455,87	35 389 908,65	2 027,393	35 389 908,65	
62	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 122,607	1	14 546,56	17 455,87	19 596 081,85	1 122,607	19 596 081,85	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс січня 2018р.)

63	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
64	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 500	1	14 546,56	17 455,87	26 183 805,00	1 500,00	26 183 805,00	
65	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 146,500	1	14 546,56	17 455,87	20 013 154,96	1 146,500	20 013 154,96	
66	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.)*
67	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
68	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
69	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
70	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
71	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
72	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
73	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
74	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
75	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 400	1	14 546,56	17 455,87	24 438 218,00	1 400,00	24 438 218,00	
76	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2017р.) *
77	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
78	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	

79	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2017р.) *
80	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 083,900	1	14 546,56	17 455,87	36 376 287,49	2 083,900	36 376 287,49	
81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2017р.) *
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 469,900	1	14 546,56	17 455,87	25 658 383,31	1 469,900	25 658 383,31	
90	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
91	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	
92	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 550	1	14 546,56	17 455,87	27 056 598,50	1 550,00	27 056 598,50	
93	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс жовтня 2017р.) *
94	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 400	1	14 546,56	17 455,87	41 894 088,00	2 400,00	41 894 088,00	

95	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс січня 2018р.)
96	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 600	1	14 546,56	17 455,87	45 385 262,00	2 600,00	45 385 262,00	
97	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 546,56	17 455,87	34 911 740,00	2 000,00	34 911 740,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
98	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД" НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 300	1	14 546,56	17 455,87	40 148 501,00	2 300,00	40 148 501,00	
99	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 500	1	14 546,56	17 455,87	26 183 805,00	1 500,00	26 183 805,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
100	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 500	1	14 546,56	17 455,87	26 183 805,00	1 500,00	26 183 805,00	
101	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 200	1	14 546,56	17 455,87	20 947 044,00	1 200,00	20 947 044,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс грудня 2017р. - січня 2018р.) *
102	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс грудня 2017р.)
103	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 500	1	14 546,56	17 455,87	43 639 675,00	2 500,00	43 639 675,00	по трубопроводам: філії "ПМН" "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2018р.)
104	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 100	1	14 546,56	17 455,87	19 201 457,00	1 100,00	19 201 457,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня - грудня 2017р.)
105	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	1 500	1	14 546,56	17 455,87	26 183 805,00	1 500,00	26 183 805,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня - грудня 2017р.)
106	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	1 500	1	14 546,56	17 455,87	26 183 805,00	1 500,00	26 183 805,00	
107	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 600	1	14 546,56	17 455,87	45 385 262,00	2 600,00	45 385 262,00	

Загальний обсяг, тонн: 231 402,300  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 039 328 466,50

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс лютого 2018р., січня 2018р., листопада 2017р., липня 2017р.)	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.</p> <p>2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.</p> <p>* 3) Покупець відшкодовує всі витрати Продавця, які пов'язані з транспортуванням нафти, а також всі втрати нафти при транспортуванні, згідно норм природних втрат наведених в договорі про надання послуг з транспортування нафти № 45-18К/05.1/1325-Н від 22.12.2017р.</p>
---	---

ПАТ "Укрнафта" СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.  2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.  * 3) Покупець відшкодує всі витрати Продавця, пов'язані з транспортуванням нафти.</p>
ПАТ "Укрнафта" СП "Бориславська нафтова компанія"	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.  2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.  * 3) Покупець відшкодує всі витрати Продавця, пов'язані з транспортуванням нафти.</p>
ПАТ "Укрнафта" СП "Каштан Петролеум ЛТД"	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.  2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.  * 3) Покупець відшкодує всі витрати Продавця, пов'язані з транспортуванням нафти.</p>
ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.  2) Транспортування нафти забезпечує покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.</p>
ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	<p>1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ.  2) Транспортування нафти забезпечує покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.</p>