

**Бюлетень**  
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 249,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 12 липня 2019 року

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"	6 000	1	11 837,27	14 204,72	85 228 320,00	6 000,00	85 228 320,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 800	1	11 837,27	14 204,72	39 773 216,00	2 800,00	39 773 216,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 430	1	11 837,27	14 204,72	77 131 629,60	5 430,00	77 131 629,60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 040	1	11 837,27	14 204,72	57 387 068,80	4 040,00	57 387 068,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 750	1	11 837,27	14 204,72	95 881 860,00	6 750,00	95 881 860,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 750	1	11 837,27	14 204,72	95 881 860,00	6 750,00	95 881 860,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 150	1	11 837,27	14 204,72	87 359 028,00	6 150,00	87 359 028,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 150	1	11 837,27	14 204,72	87 359 028,00	6 150,00	87 359 028,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)

16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	5 700	1	11 837,27	14 204,72	80 966 904,00	5 700,00	80 966 904,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 550	1	11 837,27	14 204,72	78 836 196,00	5 550,00	78 836 196,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	4 500	1	11 837,27	14 204,72	63 921 240,00	4 500,00	63 921 240,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 999,10	1	11 837,27	14 204,72	28 396 655,75	1 999,10	28 396 655,75	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 200	1	11 837,27	14 204,72	31 250 384,00	2 200,00	31 250 384,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 099,30	1	11 837,27	14 204,72	15 615 248,70	1 099,30	15 615 248,70	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	9 140	1	11 837,27	14 204,72	129 831 140,80	9 140,00	129 831 140,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 492,10	1	11 837,27	14 204,72	63 809 022,71	4 492,10	63 809 022,71	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 490	1	11 837,27	14 204,72	63 779 192,80	4 490,00	63 779 192,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 995,60	1	11 837,27	14 204,72	113 575 259,23	7 995,60	113 575 259,23	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 944	1	11 837,27	14 204,72	41 818 695,68	2 944,00	41 818 695,68	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	10 350,20	1	11 837,27	14 204,72	147 021 692,94	10 350,20	147 021 692,94	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	8 140	1	11 837,27	14 204,72	115 626 420,80	8 140,00	115 626 420,80	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кіщевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4 094,60	1	11 837,27	14 204,72	58 162 646,51	4 094,60	58 162 646,51	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс липня 2019р.) *
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 837,27	14 204,72	102 273 984,00	7 200,00	102 273 984,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфота" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 837,27	14 204,72	102 273 984,00	7 200,00	102 273 984,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфота" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 837,27	14 204,72	102 273 984,00	7 200,00	102 273 984,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфота" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 500	1	11 837,27	14 204,72	78 125 960,00	5 500,00	78 125 960,00	"Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	5 897,40	1	11 837,27	14 204,72	83 770 915,73	5 897,40	83 770 915,73	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
40	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 497,80	1	11 837,27	14 204,72	49 685 269,62	3 497,80	49 685 269,62	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
41	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
42	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
43	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
44	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 636,30	1	11 837,27	14 204,72	37 447 903,34	2 636,30	37 447 903,34	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 837,27	14 204,72	113 637 760,00	8 000,00	113 637 760,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 989,50	1	11 837,27	14 204,72	42 465 010,44	2 989,50	42 465 010,44	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 842,30	1	11 837,27	14 204,72	97 192 955,66	6 842,30	97 192 955,66	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
52	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	8 179,26	1	11 837,27	14 204,72	116 184 098,11	8 179,26	116 184 098,11	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
53	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	3 205,64	1	11 837,27	14 204,72	45 535 218,62	3 205,64	45 535 218,62	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс червня 2019р.) *

54	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 000	1	11 837,27	14 204,72	99 433 040,00	7 000,00	99 433 040,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
55	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4 932,50	1	11 837,27	14 204,72	70 064 781,40	4 932,50	70 064 781,40	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
56	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	8 986,80	1	11 837,27	14 204,72	127 654 977,70	8 986,80	127 654 977,70	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс червня 2019р.) *
57	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	5 400,000	1	11 837,27	14 204,72	76 705 488,00	5 400,000	76 705 488,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
58	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 500	1	11 837,27	14 204,72	63 921 240,00	4 500,00	63 921 240,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2019р.) *
59	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 837,27	14 204,72	65 341 712,00	4 600,000	65 341 712,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
60	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 837,27	14 204,72	65 341 712,00	4 600,00	65 341 712,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
61	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 200	1	11 837,27	14 204,72	59 659 824,00	4 200,00	59 659 824,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
62	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 837,27	14 204,72	65 341 712,00	4 600,00	65 341 712,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
63	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	11 837,27	14 204,72	28 409 440,00	2 000,00	28 409 440,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
64	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	11 837,27	14 204,72	28 409 440,00	2 000,00	28 409 440,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
65	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500,000	1	11 837,27	14 204,72	35 511 800,00	2 500,000	35 511 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня-червня 2019р.)
66	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	400	1	11 837,27	14 204,72	5 681 888,00	400,000	5 681 888,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня-серпня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 386 832,400  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 5 494 845 928,93

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс серпня 2019р.; березня - квітня 2019р.; квітня - серпня 2019р.)	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.
ПАТ "Укрнафта" (Ресурс липня 2019р.; червня 2019р.)	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 відшкодовує всі витрати Продавця, які пов'язані з транспортуванням нафти, а також всі втрати нафти при транспортуванні згідно норм природних втрат, затверджених чинним законодавством України.
СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	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 відшкодовує всі витрати Продавця, пов'язані з транспортуванням нафти.

СП "Каштан Петролеум ЛТД"	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.
---------------------------	---

**Бюлетень**

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату №249,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 12 липня 2019 року

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"	399,800	1	12 608,61	15 130,33	6 049 105,93	399,800	6 049 105,93	З ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	400,000	1	12 608,61	15 130,33	6 052 132,00	400,000	6 052 132,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	800,000	1	12 608,61	15 130,33	12 104 264,00	800,000	12 104 264,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 599,800  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 24 205 501,93

ПАТ "Укрнафта"	<p>1) Продавець проводить продаж газового конденсату на умовах EXW-НГВУ, товарний парк.</p> <p>2) Транспортування 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, затверджених чинним законодавством України.</p>
----------------	---