

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 248Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 19 червня 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"	6 500	1	12 289,48	14 747,38	95 857 970,00	6 500,00	95 857 970,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 300	1	12 289,48	14 747,38	48 666 354,00	3 300,00	48 666 354,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 640	1	12 289,48	14 747,38	83 175 223,20	5 640,00	83 175 223,20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 490	1	12 289,48	14 747,38	66 215 736,20	4 490,00	66 215 736,20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 650	1	12 289,48	14 747,38	98 070 077,00	6 650,00	98 070 077,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 650	1	12 289,48	14 747,38	98 070 077,00	6 650,00	98 070 077,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 120	1	12 289,48	14 747,38	90 253 965,60	6 120,00	90 253 965,60	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 120	1	12 289,48	14 747,38	90 253 965,60	6 120,00	90 253 965,60	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	7 200	1	12 289,48	14 747,38	106 181 136,00	7 200,00	106 181 136,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 200	1	12 289,48	14 747,38	106 181 136,00	7 200,00	106 181 136,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 200	1	12 289,48	14 747,38	106 181 136,00	7 200,00	106 181 136,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 500	1	12 289,48	14 747,38	81 110 590,00	5 500,00	81 110 590,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 500	1	12 289,48	14 747,38	51 615 830,00	3 500,00	51 615 830,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 999,10	1	12 289,48	14 747,38	29 481 487,36	1 999,10	29 481 487,36	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 600	1	12 289,48	14 747,38	23 595 808,00	1 600,00	23 595 808,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 898,80	1	12 289,48	14 747,38	28 002 325,14	1 898,80	28 002 325,14	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 160,80	1	12 289,48	14 747,38	61 360 898,70	4 160,80	61 360 898,70	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 089	1	12 289,48	14 747,38	119 291 556,82	8 089,00	119 291 556,82	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 550	1	12 289,48	14 747,38	81 847 959,00	5 550,00	81 847 959,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 550	1	12 289,48	14 747,38	81 847 959,00	5 550,00	81 847 959,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 895,10	1	12 289,48	14 747,38	131 179 419,84	8 895,10	131 179 419,84	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	8 000	1	12 289,48	14 747,38	117 979 040,00	8 000,00	117 979 040,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	4 842,90	1	12 289,48	14 747,38	71 420 086,60	4 842,90	71 420 086,60	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	7 100	1	12 289,48	14 747,38	104 706 398,00	7 100,00	104 706 398,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4 294,30	1	12 289,48	14 747,38	63 329 673,93	4 294,30	63 329 673,93	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *

35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 000	1	12 289,48	14 747,38	103 231 660,00	7 000,00	103 231 660,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 000	1	12 289,48	14 747,38	103 231 660,00	7 000,00	103 231 660,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	6 950	1	12 289,48	14 747,38	102 494 291,00	6 950,00	102 494 291,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3 740,255	1	12 289,48	14 747,38	55 158 961,78	3 740,255	55 158 961,78	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 659,745	1	12 289,48	14 747,38	24 476 890,22	1 659,745	24 476 890,22	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс червня 2019р.) *
40	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 500	1	12 289,48	14 747,38	66 363 210,00	4 500,000	66 363 210,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2019р.) *
41	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 940,023	1	12 289,48	14 747,38	28 610 256,39	1 940,023	28 610 256,39	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс травня 2019р.) *
42	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 659,977	1	12 289,48	14 747,38	39 227 691,61	2 659,977	39 227 691,61	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
43	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 200	1	12 289,48	14 747,38	61 938 996,00	4 200,00	61 938 996,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
44	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	12 289,48	14 747,38	67 837 948,00	4 600,00	67 837 948,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	12 289,48	14 747,38	29 494 760,00	2 000,00	29 494 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500,000	1	12 289,48	14 747,38	36 868 450,00	2 500,000	36 868 450,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня - квітня 2019р.)
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	200	1	12 289,48	14 747,38	2 949 476,00	200,000	2 949 476,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня-липня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 259 000,000
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 3 819 571 420,00

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс липня 2019р.; березня - квітня 2019р.; червня - липня 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 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 №248Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 19 червня 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"	400,000	1	13 081,54	15 697,85	6 279 140,00	400,000	6 279 140,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	400,000	1	13 081,54	15 697,85	6 279 140,00	400,000	6 279 140,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 800,000
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 12 558 280,00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж газового конденсату на умовах EXW-НГВУ, товарний парк. 2) Транспортування забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
----------------	---