

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 247Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 22 травня 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"	5 500	1	13 913,76	16 696,51	91 830 805,00	5 500,00	91 830 805,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 500	1	13 913,76	16 696,51	58 437 785,00	3 500,00	58 437 785,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 260	1	13 913,76	16 696,51	37 734 112,60	2 260,00	37 734 112,60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 900	1	13 913,76	16 696,51	81 812 899,00	4 900,00	81 812 899,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 425	1	13 913,76	16 696,51	107 275 076,75	6 425,00	107 275 076,75	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 425	1	13 913,76	16 696,51	107 275 076,75	6 425,00	107 275 076,75	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5 700	1	13 913,76	16 696,51	95 170 107,00	5 700,00	95 170 107,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5 700	1	13 913,76	16 696,51	95 170 107,00	5 700,00	95 170 107,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 000	1	13 913,76	16 696,51	116 875 570,00	7 000,00	116 875 570,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)

16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 000	1	13 913,76	16 696,51	116 875 570,00	7 000,00	116 875 570,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	6 950	1	13 913,76	16 696,51	116 040 744,50	6 950,00	116 040 744,50	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 400	1	13 913,76	16 696,51	90 161 154,00	5 400,00	90 161 154,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванфтогаз"	3 998,200	1	13 913,76	16 696,51	66 755 986,28	3 998,200	66 755 986,28	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванфтогаз"	2 900	1	13 913,76	16 696,51	48 419 879,00	2 900,00	48 419 879,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванфтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванфтогаз"	1 698,900	1	13 913,76	16 696,51	28 365 700,84	1 698,900	28 365 700,84	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванфтогаз"	900	1	13 913,76	16 696,51	15 026 859,00	900,00	15 026 859,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс травня 2019р.)
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 913,76	16 696,51	133 572 080,00	8 000,00	133 572 080,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 986	1	13 913,76	16 696,51	99 945 308,86	5 986,00	99 945 308,86	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6 920	1	13 913,76	16 696,51	115 539 849,20	6 920,00	115 539 849,20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс травня 2019р.)
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6 920	1	13 913,76	16 696,51	115 539 849,20	6 920,00	115 539 849,20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс травня 2019р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 496	1	13 913,76	16 696,51	125 157 038,96	7 496,00	125 157 038,96	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 496	1	13 913,76	16 696,51	125 157 038,96	7 496,00	125 157 038,96	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 000	1	13 913,76	16 696,51	116 875 570,00	7 000,00	116 875 570,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 746,300	1	13 913,76	16 696,51	112 639 665,41	6 746,300	112 639 665,41	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 746,300	1	13 913,76	16 696,51	112 639 665,41	6 746,300	112 639 665,41	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4 598,800	1	13 913,76	16 696,51	76 783 910,19	4 598,800	76 783 910,19	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	7 245,100	1	13 913,76	16 696,51	120 967 884,60	7 245,100	120 967 884,60	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)

35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	6 905,650	1	13 913,76	16 696,51	115 300 254,28	6 905,65	115 300 254,28	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансффта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	6 905,650	1	13 913,76	16 696,51	115 300 254,28	6 905,65	115 300 254,28	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансффта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	6 579	1	13 913,76	16 696,51	109 846 339,29	6 579,00	109 846 339,29	3 ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	459,854	1	13 913,76	16 696,51	7 677 956,91	459,854	7 677 956,91	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс травня 2019р.) *
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 320,250	1	13 913,76	16 696,51	22 043 567,33	1 320,250	22 043 567,33	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
40	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3 719,896	1	13 913,76	16 696,51	62 109 280,76	3 719,896	62 109 280,76	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
41	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	123,141	1	13 913,76	16 696,51	2 056 024,94	123,141	2 056 024,94	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс квітня 2019р.) *
42	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 376,859	1	13 913,76	16 696,51	73 078 270,06	4 376,859	73 078 270,06	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2019р.) *
43	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	13 913,76	16 696,51	76 803 946,00	4 600,00	76 803 946,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
44	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 200	1	13 913,76	16 696,51	70 125 342,00	4 200,00	70 125 342,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	13 913,76	16 696,51	33 393 020,00	2 000,00	33 393 020,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансффта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2019р.)
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна дільність № 35/21	1 000,000	1	13 913,76	16 696,51	16 696 510,00	1 000,000	16 696 510,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансффта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня - квітня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 249 601,900
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 167 480 619,37

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс червня 2019р.; березня - квітня 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 травня 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 №247Д,
що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 22 травня 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"	700,000	1	14 704,98	17 645,98	12 352 186,00	700,000	12 352 186,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	400,000	1	14 704,98	17 645,98	7 058 392,00	400,000	7 058 392,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 100,000
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 19 410 578,00

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.
----------------	---