

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 244Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 20 лютого 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"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 600	1	12 347,12	14 816,54	38 523 004,00	2 600,00	38 523 004,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 320	1	12 347,12	14 816,54	19 557 832,80	1 320,00	19 557 832,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)

33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 210	1	12 347,12	14 816,54	32 744 553,40	2 210,00	32 744 553,40	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
40	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
41	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
42	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3 000	1	12 347,12	14 816,54	44 449 620,00	3 000,00	44 449 620,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
43	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 600	1	12 347,12	14 816,54	38 523 004,00	2 600,00	38 523 004,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
44	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 500	1	12 347,12	14 816,54	22 224 810,00	1 500,00	22 224 810,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 498,90	1	12 347,12	14 816,54	37 025 051,81	2 498,90	37 025 051,81	З ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 600	1	12 347,12	14 816,54	23 706 464,00	1 600,00	23 706 464,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2019р.)
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	899,40	1	12 347,12	14 816,54	13 325 996,08	899,40	13 325 996,08	З ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2019р.)
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2019р.)
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2019р.)
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 170	1	12 347,12	14 816,54	17 335 351,80	1 170,00	17 335 351,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс лютого 2019р.)

71	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
72	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
73	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
74	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
75	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	1 495,30	1	12 347,12	14 816,54	22 155 172,26	1 495,30	22 155 172,26	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
76	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
77	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 285,60	1	12 347,12	14 816,54	33 864 683,82	2 285,60	33 864 683,82	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
78	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
79	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 317,20	1	12 347,12	14 816,54	34 332 886,49	2 317,20	34 332 886,49	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
80	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 619,10	1	12 347,12	14 816,54	23 989 459,91	1 619,10	23 989 459,91	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,000	37 041 350,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 416,40	1	12 347,12	14 816,54	35 802 687,26	2 416,400	35 802 687,26	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 305,654	1	12 347,12	14 816,54	19 345 274,72	1 305,654	19 345 274,72	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.) *

111	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
112	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 347,12	14 816,54	34 078 042,00	2 300,00	34 078 042,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
113	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2018р.) *
114	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2018р.) *
115	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2018р.) *
116	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 347,12	14 816,54	34 078 042,00	2 300,00	34 078 042,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2018р.) *
117	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс грудня 2018р.) *
118	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс грудня 2018р.) *
119	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 347,12	14 816,54	37 041 350,00	2 500,00	37 041 350,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
120	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 423,309	1	12 347,12	14 816,54	21 088 514,73	1 423,309	21 088 514,73	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
121	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	776,691	1	12 347,12	14 816,54	11 507 873,27	776,691	11 507 873,27	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2019р.) *
122	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
123	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 200	1	12 347,12	14 816,54	32 596 388,00	2 200,00	32 596 388,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
124	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 347,12	14 816,54	34 078 042,00	2 300,00	34 078 042,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
125	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 347,12	14 816,54	34 078 042,00	2 300,00	34 078 042,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
126	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	12 347,12	14 816,54	29 633 080,00	2 000,00	29 633 080,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
127	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000	1	12 347,12	14 816,54	14 816 540,00	1 000,00	14 816 540,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2017р.)
128	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 100	1	12 347,12	14 816,54	16 298 194,00	1 100,00	16 298 194,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2018р.)

129	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	700	1	12 347,12	14 816,54	10 371 578,00	700,00	10 371 578,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня-березня 2019р.)
130	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 600	1	12 347,12	14 816,54	38 523 004,00	2 600,00	38 523 004,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-січня 2019р.)
131	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 600	1	12 347,12	14 816,54	38 523 004,00	2 600,00	38 523 004,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-січня 2019р.)
132	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 600	1	12 347,12	14 816,54	38 523 004,00	2 600,00	38 523 004,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-січня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 312 538,600
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 630 740 668,44

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс березня 2019р.; ресурс 2017р., 2018р., січня-березня 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 лютого 2019р.; січня 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 №244Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 20 лютого 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"	899,60	1	13 161,92	15 794,30	14 208 552,28	899,60	14 208 552,28	З ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	700	1	13 161,92	15 794,30	11 056 010,00	700,00	11 056 010,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 599,600
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 25 264 562,28

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. * 3) Покупець відшкодовує всі витрати Продавця, які пов'язані з транспортуванням газового конденсату, а також всі втрати газового конденсату при транспортуванні згідно норм природних втрат, затверджених чинним законодавством України.
----------------	--