

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 244,
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 13 лютого 2019 року

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тони	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, тони	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 600	1	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 320	1	12 181,91	14 618,29	19 296 142,80	1 320,00	19 296 142,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2019р.)

63	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
64	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
65	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 480	1	12 181,91	14 618,29	21 635 069,20	1 480,00	21 635 069,20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
66	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
67	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
68	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 995,60	1	12 181,91	14 618,29	43 790 549,52	2 995,60	43 790 549,52	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
69	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
70	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
71	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
72	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	1 000	1	12 181,91	14 618,29	14 618 290,00	1 000,00	14 618 290,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
73	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
74	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 497,50	1	12 181,91	14 618,29	36 509 179,28	2 497,50	36 509 179,28	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.) *
75	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
76	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	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"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	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"	1 116,50	1	12 181,91	14 618,29	16 321 320,79	1 116,50	16 321 320,79	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
79	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 491,50	1	12 181,91	14 618,29	21 803 179,54	1 491,50	21 803 179,54	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "НПК Галичина" (Ресурс лютого 2019р.) *
80	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,000	36 545 725,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 550	1	12 181,91	14 618,29	22 658 349,50	1 550,000	22 658 349,50	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 550	1	12 181,91	14 618,29	37 276 639,50	2 550,00	37 276 639,50	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 550	1	12 181,91	14 618,29	37 276 639,50	2 550,00	37 276 639,50	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
90	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
91	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
92	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 988	1	12 181,91	14 618,29	43 679 450,52	2 988,00	43 679 450,52	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
93	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *

95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	1 500	1	12 181,91	14 618,29	21 927 435,00	1 500,00	21 927 435,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	1 740	1	12 181,91	14 618,29	25 435 824,60	1 740,00	25 435 824,60	З ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	348,251	1	12 181,91	14 618,29	5 090 834,11	348,251	5 090 834,11	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	51,749	1	12 181,91	14 618,29	756 481,89	51,749	756 481,89	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2019р.) *
100	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 300	1	12 181,91	14 618,29	19 003 777,00	1 300,00	19 003 777,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
101	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
102	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	3 000	1	12 181,91	14 618,29	43 854 870,00	3 000,00	43 854 870,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2018р.) *
103	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
104	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
105	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
106	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	12 181,91	14 618,29	30 698 409,00	2 100,00	30 698 409,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
107	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
108	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 594,556	1	12 181,91	14 618,29	37 927 972,03	2 594,556	37 927 972,03	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
109	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
110	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
111	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
112	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 181,91	14 618,29	33 622 067,00	2 300,00	33 622 067,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *

113	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2018р.) *
114	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2018р.) *
115	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2018р.)*
116	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 181,91	14 618,29	33 622 067,00	2 300,00	33 622 067,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2018р.)*
117	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс грудня 2018р.)*
118	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 181,91	14 618,29	36 545 725,00	2 500,00	36 545 725,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс грудня 2018р.)*
119	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 700	1	12 181,91	14 618,29	24 851 093,00	1 700,00	24 851 093,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс січня 2019р.)
120	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 545,792	1	12 181,91	14 618,29	37 215 125,74	2 545,792	37 215 125,74	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.) *
121	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	454,208	1	12 181,91	14 618,29	6 639 744,26	454,208	6 639 744,26	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2019р.) *
122	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
123	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 200	1	12 181,91	14 618,29	32 160 238,00	2 200,00	32 160 238,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
124	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 181,91	14 618,29	33 622 067,00	2 300,00	33 622 067,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
125	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 181,91	14 618,29	33 622 067,00	2 300,00	33 622 067,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)
126	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	12 181,91	14 618,29	29 236 580,00	2 000,00	29 236 580,00	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	12 181,91	14 618,29	14 618 290,00	1 000,00	14 618 290,00	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	12 181,91	14 618,29	16 080 119,00	1 100,00	16 080 119,00	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	12 181,91	14 618,29	10 232 803,00	700,00	10 232 803,00	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	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	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	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	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	12 181,91	14 618,29	38 007 554,00	2 600,00	38 007 554,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-січня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 312 565,956
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 569 179 788,94

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 №244,
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 13 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"	900	1	12 990,83	15 589,00	14 030 100,00	900,00	14 030 100,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс лютого 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	700	1	12 990,83	15 589,00	10 912 300,00	700,00	10 912 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 600,000
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 24 942 400,00

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