

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 239Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 19 вересня 2018 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"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 700	1	15 855,09	19 026,11	32 344 387,00	1 700,00	32 344 387,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 400	1	15 855,09	19 026,11	45 662 664,00	2 400,00	45 662 664,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс жовтня 2018р.)

47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 400	1	15 855,09	19 026,11	45 662 664,00	2 400,00	45 662 664,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
52	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
53	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 000	1	15 855,09	19 026,11	19 026 110,00	1 000,00	19 026 110,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
54	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 499,30	1	15 855,09	19 026,11	28 525 846,72	1 499,30	28 525 846,72	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
55	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 700	1	15 855,09	19 026,11	32 344 387,00	1 700,00	32 344 387,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
56	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	799,500	1	15 855,09	19 026,11	15 211 374,95	799,50	15 211 374,95	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
57	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
58	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
59	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
60	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
61	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
62	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
63	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)

81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 995	1	15 855,09	19 026,11	37 957 089,45	1 995,00	37 957 089,45	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	1 142,70	1	15 855,09	19 026,11	21 741 135,90	1 142,700	21 741 135,90	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.) *
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
90	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 116,30	1	15 855,09	19 026,11	21 238 846,59	1 116,30	21 238 846,59	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
91	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня 2018р.) *
92	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня 2018р.) *
93	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 346,80	1	15 855,09	19 026,11	25 624 364,95	1 346,80	25 624 364,95	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня 2018р.) *
94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансгаз" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)

97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
100	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
101	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
102	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	1 990	1	15 855,09	19 026,11	37 861 958,90	1 990,00	37 861 958,90	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
103	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	1 308,504	1	15 855,09	19 026,11	24 895 741,04	1 308,504	24 895 741,04	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс вересня 2018р.)*
104	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	524,977	1	15 855,09	19 026,11	9 988 270,15	524,977	9 988 270,15	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс вересня 2018р.)*
105	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
106	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
107	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 166,519	1	15 855,09	19 026,11	41 220 428,81	2 166,519	41 220 428,81	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
108	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*
109	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*
110	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*
111	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*
112	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 344,90	1	15 855,09	19 026,11	25 588 215,34	1 344,90	25 588 215,34	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*
113	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.)*

133	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
134	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	15 855,09	19 026,11	43 760 053,00	2 300,00	43 760 053,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
135	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	15 855,09	19 026,11	39 954 831,00	2 100,00	39 954 831,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
136	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
137	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2018р.) *
138	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2018р.) *
139	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
140	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
141	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
142	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	15 855,09	19 026,11	39 954 831,00	2 100,00	39 954 831,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
143	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	15 855,09	19 026,11	39 954 831,00	2 100,00	39 954 831,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
144	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	15 855,09	19 026,11	47 565 275,00	2 500,00	47 565 275,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
145	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
146	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 082,355	1	15 855,09	19 026,11	20 593 005,29	1 082,355	20 593 005,29	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
147	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 517,645	1	15 855,09	19 026,11	28 874 880,71	1 517,645	28 874 880,71	3 ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс серпня 2018р.) *
148	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	15 855,09	19 026,11	39 954 831,00	2 100,00	39 954 831,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
149	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 200	1	15 855,09	19 026,11	41 857 442,00	2 200,00	41 857 442,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)

150	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 250	1	15 855,09	19 026,11	42 808 747,50	2 250,00	42 808 747,50	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
151	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 250	1	15 855,09	19 026,11	42 808 747,50	2 250,00	42 808 747,50	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)
152	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	3 ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
153	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 000	1	15 855,09	19 026,11	19 026 110,00	1 000,00	19 026 110,00	3 ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
154	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 412,600	1	15 855,09	19 026,11	26 876 282,99	1 412,600	26 876 282,99	3 ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс грудня 2017р.-січня 2018р.) *
155	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
156	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000	1	15 855,09	19 026,11	19 026 110,00	1 000,00	19 026 110,00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2017р.)
157	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	400	1	15 855,09	19 026,11	7 610 444,00	400,00	7 610 444,00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня-червня 2018р.)
158	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня-вересня 2018р.)
159	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000	1	15 855,09	19 026,11	38 052 220,00	2 000,00	38 052 220,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня-вересня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 344 628,800
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 6 556 945 457,97

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс жовтня 2018р.; січня-вересня 2018р., ресурс 2017р.)	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 вересня 2018р.; серпня 2018р.; липня 2018р.)	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 "Бориславська нафтова компанія"	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 №239Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМББ" 19 вересня 2018 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"	500	1	16 698,90	20 038,68	10 019 340,00	500,00	10 019 340,00	по трубопроводах філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться на ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	700	1	16 698,90	20 038,68	14 027 076,00	700,00	14 027 076,00	по трубопроводах філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться на ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс жовтня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 200,000
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 24 046 416,00

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