

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 246,
що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 05 квітня 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"	2 250	1	13 369,71	16 043,65	36 098 212,50	2 250,00	36 098 212,50	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 250	1	13 369,71	16 043,65	36 098 212,50	2 250,00	36 098 212,50	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 400	1	13 369,71	16 043,65	38 504 760,00	2 400,00	38 504 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 260	1	13 369,71	16 043,65	20 214 999,00	1 260,00	20 214 999,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 700	1	13 369,71	16 043,65	43 317 855,00	2 700,00	43 317 855,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2019р.)

93	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	2 500	1	13 369,71	16 043,65	40 109 125,00	2 500,00	40 109 125,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2019р.)*
94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	1 973,60	1	13 369,71	16 043,65	31 663 747,64	1 973,60	31 663 747,64	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2019р.)*
95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	993,980	1	13 369,71	16 043,65	15 947 067,23	993,980	15 947 067,23	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс березня 2019р.)*
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	2 000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2019р.)*
97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	2 606,020	1	13 369,71	16 043,65	41 810 072,77	2 606,02	41 810 072,77	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2019р.)*
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтотгаз"	2 497,400	1	13 369,71	16 043,65	40 067 411,51	2 497,400	40 067 411,51	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтотгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	2 500,000	1	13 369,71	16 043,65	40 109 125,00	2 500,000	40 109 125,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
100	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	2 500,000	1	13 369,71	16 043,65	40 109 125,00	2 500,000	40 109 125,00	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
101	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	1 609,400	1	13 369,71	16 043,65	25 820 650,31	1 609,400	25 820 650,31	З ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
102	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,000	32 087 300,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
103	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	1 805,654	1	13 369,71	16 043,65	28 969 280,80	1 805,654	28 969 280,80	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2019р.)*
104	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанافتогаз"	400,000	1	13 369,71	16 043,65	6 417 460,00	400,000	6 417 460,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс січня 2019р.)*
105	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" (Ресурс квітня 2019р.)
106	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500,000	1	13 369,71	16 043,65	40 109 125,00	2 500,00	40 109 125,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанافتогаз" (Ресурс квітня 2019р.)
107	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтотгаз" (Ресурс березня 2019р.)
108	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванافتогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000,000	1	13 369,71	16 043,65	16 043 650,00	1 000,00	16 043 650,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванافتогаз" (Ресурс 2017р.)
109	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванافتогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 100,000	1	13 369,71	16 043,65	17 648 015,00	1 100,00	17 648 015,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванافتогаз" (Ресурс 2018р.)
110	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванافتогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000,000	1	13 369,71	16 043,65	16 043 650,00	1 000,00	16 043 650,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванافتогаз" (Ресурс січня-квітня 2019р.)
111	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтотгаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтотгаз" (Ресурс березня 2018р.-лютого 2019р.)

112	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-лютого 2019р.)
113	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-лютого 2019р.)
114	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000,000	1	13 369,71	16 043,65	32 087 300,00	2 000,00	32 087 300,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.-лютого 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 274 930,554
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 410 889 582,68

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс квітня 2019р.; ресурс 2017р., 2018р., січня-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 березня 2019р.; 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.
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 №246,
що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 05 квітня 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"	699,700	1	14 185,98	17 023,18	11 911 119,05	699,700	11 911 119,05	З ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2019р.)*
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	600	1	14 185,98	17 023,18	10 213 908,00	600,00	10 213 908,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 299,700
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 22 125 027,05

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