

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 233,
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 14 березня 2018 р.

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, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,000	29 470 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 500	1	12 279,41	14 735,29	22 102 935,00	1 500,000	22 102 935,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 070	1	12 279,41	14 735,29	30 502 050,30	2 070,00	30 502 050,30	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)

94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 414,119	1	12 279,41	14 735,29	35 572 743,56	2 414,119	35 572 743,56	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	1 000	1	12 279,41	14 735,29	14 735 290,00	1 000,00	14 735 290,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс лютого 2018р.) *
97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	1 621,581	1	12 279,41	14 735,29	23 894 466,29	1 621,581	23 894 466,29	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс лютого 2018р.) *
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 500	1	12 279,41	14 735,29	36 838 225,00	2 500,00	36 838 225,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс лютого 2018р.) *
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 100	1	12 279,41	14 735,29	30 944 109,00	2 100,00	30 944 109,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс лютого 2018р.) *
100	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2017р.) *
101	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 735,818	1	12 279,41	14 735,29	25 577 781,62	1 735,818	25 577 781,62	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2017р.) *
102	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	664,182	1	12 279,41	14 735,29	9 786 914,38	664,182	9 786 914,38	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс жовтня 2017р.) *
103	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	12 279,41	14 735,29	38 311 754,00	2 600,00	38 311 754,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2018р.) *
104	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2018р.) *
105	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	12 279,41	14 735,29	33 891 167,00	2 300,00	33 891 167,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
106	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
107	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	12 279,41	14 735,29	38 311 754,00	2 600,00	38 311 754,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
108	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
109	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	12 279,41	14 735,29	36 838 225,00	2 500,00	36 838 225,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
110	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
111	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 500	1	12 279,41	14 735,29	22 102 935,00	1 500,00	22 102 935,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
112	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 500	1	12 279,41	14 735,29	22 102 935,00	1 500,00	22 102 935,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
113	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 200	1	12 279,41	14 735,29	17 682 348,00	1 200,00	17 682 348,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс грудня 2017р.-січня 2018р.) *

114	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
115	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000	1	12 279,41	14 735,29	14 735 290,00	1 000,00	14 735 290,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПНН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2017р.)
116	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	200	1	12 279,41	14 735,29	2 947 058,00	200,00	2 947 058,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПНН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня-квітня 2018р.)
117	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500	1	12 279,41	14 735,29	36 838 225,00	2 500,00	36 838 225,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс 2017р.)
118	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000	1	12 279,41	14 735,29	29 470 580,00	2 000,00	29 470 580,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс 2017р.)
119	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	3 000	1	12 279,41	14 735,29	44 205 870,00	3 000,00	44 205 870,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня-квітня 2018р.)
120	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" спільна діяльність за Договором №35/4		5 000	1	12 279,41	14 735,29	73 676 450,00	5 000,00	73 676 450,00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс квітня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 288 976,100
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 258 146 636,57

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс квітня 2018р., ресурс 2017р., січня-квітня 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.
ПАТ "Укрнафта" (Ресурс березня 2018р., лютого 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 наведених в договорі про надання послуг з транспортування нафти № 45-18К/05.1/1325-Н від 22.12.2017р.
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.
ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" діяльність за Договором №35/4	спільна 1) Продавець проводить продаж нафти на умовах франко-резервуар нафтозбірному пункту НГВУ. 2) Оплату за транспортування нафти трубопроводним транспортом здійснює покупець. 3) При транспортуванні нафти залізницею поставку цистерн та оплату за налив нафти в цистерни здійснює покупець.

Бюлетень

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату №233,
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 14 березня 2018 р.

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"	400	1	13 073,87	15 688,64	6 275 456,00	400,00	6 275 456,00	по трубопроводам філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться на ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 400,00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 6 275 456,00

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