

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 207,
що відбудуться на УМВБ 17 лютого 2016 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	К-сть лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону (без ПДВ), грн.	Стартова ціна за 1 тону (з ПДВ), грн.	Стартова вартість одного лоту, грн (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3,700	1	5,818.76	6,982.51	25,835,287.00	3,700	25,835,287.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3,200	1	5,818.76	6,982.51	22,344,032.00	3,200	22,344,032.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,340	1	5,818.76	6,982.51	30,304,093.40	4,340	30,304,093.40	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2016 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2,470	1	5,818.76	6,982.51	17,246,799.70	2,470	17,246,799.70	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)

14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2,350	1	5,818.76	6,982.51	16,408,898.50	2,350	16,408,898.50	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5,000	1	5,818.76	6,982.51	34,912,550.00	5,000	34,912,550.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4,900	1	5,818.76	6,982.51	34,214,299.00	4,900	34,214,299.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	5,280	1	5,818.76	6,982.51	36,867,652.80	5,280	36,867,652.80	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	6,000	1	5,818.76	6,982.51	41,895,060.00	6,000	41,895,060.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5,700	1	5,818.76	6,982.51	39,800,307.00	5,700	39,800,307.00	по трубопроводам:ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімія Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	400	1	5,818.76	6,982.51	2,793,004.00	400	2,793,004.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ"Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)
23	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		12,000	1	5,818.76	6,982.51	83,790,120.00	12,000	83,790,120.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс березня 2016 р.)
24	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		4,000	1	5,818.76	6,982.51	27,930,040.00	4,000	27,930,040.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс березня 2016 р.)
25	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		4,000	1	5,818.76	6,982.51	27,930,040.00	4,000	27,930,040.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс березня 2016 р.)
26	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		5,000	1	5,818.76	6,982.51	34,912,550.00	5,000	34,912,550.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс березня 2016 р.)
27	ПрАТ "Галс-К Угода про спільну діяльність"		500	1	5,818.76	6,982.51	3,491,255.00	500	3,491,255.00	По трубопроводу ПАТ "УН" (Ресурс березня 2016 р.)
28	ПрАТ "Галс-К Угода про спільну діяльність"		500	1	5,818.76	6,982.51	3,491,255.00	500	3,491,255.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс березня 2016 р.)
29	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	Леяківське родовище (Чернігівська обл.)	3,000	1	5,818.76	6,982.51	20,947,530.00	3,000	20,947,530.00	Транспортування нафти забезпечується покупцем (Ресурс березня 2016 р.)

Загальний обсяг, тонн: 138,340.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 965,960,433.40

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ "Укртранснафта" забезпечує покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4	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.
ПрАТ "Галс-К Угода про спільну діяльність"	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.
СП "Каштан Петролеум ЛТД"	1. Товарний парк НГВУ "Чернігівнафтогаз", відвантаження I - III декада квітня 2016 р.

Бюлетень

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 207,
що відбудуться на УМВБ 17 лютого 2016 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	К-сть лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону (без ПДВ), грн.	Стартова ціна за 1 тону (з ПДВ), грн.	Стартова вартість одного лоту, грн (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність №999/97	3,400	1	6,596.15	7,915.38	26,912,292.00	3,400	26,912,292.00	по трубопроводу: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2016 р.)

Загальний обсяг, тонн: 3,400.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 26,912,292.00

ПАТ "Укрнафта" 1) Продавець проводить продаж газового конденсату на умовах EXW-НГВУ, товарний парк.