

**Бюлетень**  
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 201,  
що відбудуться на УМВБ 19 серпня 2015 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, тони	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3,000	1	7,707.90	9,249.48	27,748,440.00	3,000	27,748,440.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2,300	1	7,707.90	9,249.48	21,273,804.00	2,300	21,273,804.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3,800	1	7,707.90	9,249.48	35,148,024.00	3,800	35,148,024.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)

13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2,230	1	7,707.90	9,249.48	20,626,340.40	2,230	20,626,340.40	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2015 р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1,670	1	7,707.90	9,249.48	15,446,631.60	1,670	15,446,631.60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	4,300	1	7,707.90	9,249.48	39,772,764.00	4,300	39,772,764.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)

27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2,600	1	7,707.90	9,249.48	24,048,648.00	2,600	24,048,648.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	4,000	1	7,707.90	9,249.48	36,997,920.00	4,000	36,997,920.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	2,000	1	7,707.90	9,249.48	18,498,960.00	2,000	18,498,960.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3,000	1	7,707.90	9,249.48	27,748,440.00	3,000	27,748,440.00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3,000	1	7,707.90	9,249.48	27,748,440.00	3,000	27,748,440.00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	500	1	7,707.90	9,249.48	4,624,740.00	500	4,624,740.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз" Спільна діяльність №999/97	300	1	7,707.90	9,249.48	2,774,844.00	300	2,774,844.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)
38	СП "Бориславська нафтова компанія"	Стинавське нафтове родовище	1,000	1	7,707.90	9,249.48	9,249,480.00	1,000	9,249,480.00	Нафта знаходиться на зберіганні у ВАТ "НПК-Галичина" (Ресурс вересня 2015 р.)
39	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		2,000	15	7,707.90	9,249.48	18,498,960.00	30,000	277,484,400.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвант. по зал. зі ст. Прилуки (Ресурс вересня 2015 р.)
40	ПрАТ "Галс - К Угода про спільну діяльність"		500	1	7,707.90	9,249.48	4,624,740.00	500	4,624,740.00	По трубопроводу ПАТ "УТН" (Ресурс вересня 2015 р.)

41	ПрАТ "Галс - К Угода про спільну діяльність"		1,000	1	7,707.90	9,249.48	9,249,480.00	1,000	9,249,480.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс вересня 2015 р.)
42	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	Лесяківське родовище (Чернігівська обл.)	3,000	1	7,707.90	9,249.48	27,748,440.00	3,000	27,748,440.00	Транспортування нафти забезпечується покупцем (Ресурс вересня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 164,200.00  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 1,518,764,616.00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-НГВУ, товарний парк. 2) Транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ "Укртранснафта", забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
СП "Бориславська нафтова компанія"	Запропонована для реалізації кількість нафти знаходиться на зберіганні у ПАТ "НПК-Галичина". Характеристика нафти додається в Додатку 1.
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 III декада вересня-II жовтня 2015 р.

**Бюлетень**  
 аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 201,  
 що відбудуться на УМВБ 19 серпня 2015 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тони	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	3,800	1	8,340.60	10,008.72	38,033,136.00	3,800	38,033,136.00	по трубопроводу: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 3,800.00  
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 38,033,136.00

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