

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 200,
що відбудуться на УМББ 15 липня 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"	3,700	1	9,431.80	11,318.16	41,877,192.00	3,700	41,877,192.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3,870	1	9,431.80	11,318.16	43,801,279.20	3,870	43,801,279.20	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2015 р.)

27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2,500	1	9,431.80	11,318.16	28,295,400.00	2,500	28,295,400.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	4,000	1	9,431.80	11,318.16	45,272,640.00	4,000	45,272,640.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3,000	1	9,431.80	11,318.16	33,954,480.00	3,000	33,954,480.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3,000	1	9,431.80	11,318.16	33,954,480.00	3,000	33,954,480.00	по трубопроводам:ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3,000	1	9,431.80	11,318.16	33,954,480.00	3,000	33,954,480.00	по трубопроводам:ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	100	1	9,431.80	11,318.16	1,131,816.00	100	1,131,816.00	по трубопроводам:філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	700	1	9,431.80	11,318.16	7,922,712.00	700	7,922,712.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
37	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	Лесяківське родовище (Чернігівська обл.)	2,500	1	9,431.80	11,318.16	28,295,400.00	2,500	28,295,400.00	Транспортування нафти забезпечується покупцем (Ресурс серпня 2015 р.)
38	СП "УкрКАРПАТОЙЛ Лтд"	Битків-Бабчинське родовище (м.Надвірна)	4,200	1	9,431.80	11,318.16	47,536,272.00	4,200	47,536,272.00	По трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)
39	СП "Бориславська нафтова компанія"	Стинавське нафтове родовище	1,000	1	9,431.80	11,318.16	11,318,160.00	1,000	11,318,160.00	Нафта знаходиться на зберіганні у ВАТ "НПК-Галичина" (Ресурс серпня 2015 р.)
40	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		3,500	1	9,431.80	11,318.16	39,613,560.00	3,500	39,613,560.00	По трубопроводу ПАТ "Укрнафта" з подальш. відвант. по зал. зі ст. Прилуки (Ресурс серпня 2015 р.)
41	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		3,000	1	9,431.80	11,318.16	33,954,480.00	3,000	33,954,480.00	По трубопроводу ПАТ "Укрнафта" з подальш. відвант. по зал. зі ст. Прилуки (Ресурс серпня 2015 р.)

42	ПрАТ "Галс - К Угода про спільну діяльність"		500	1	9,431.80	11,318.16	5,659,080.00	500	5,659,080.00	По трубопроводу ПАТ "Укрнафта" з подальш. відвант. по зал. зі ст. Прилуки (Ресурс серпня 2015 р.)
----	--	--	-----	---	----------	-----------	--------------	-----	--------------	---

Загальний обсяг, тонн: 144,060.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 1,630,494,129.60

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 "Каштан Петролеум ЛТД"	1. Товарний парк НГВУ "Чернігівнафтогаз", відвантаження I - III вересня 2015 р.
СП "УкрКАРПАТОЙЛ Лтд"	Резервуарний парк ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз"
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.

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 200,
 що відбудуться на УМВБ 15 липня 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	2,500	1	10,062.35	12,074.82	30,187,050.00	2,500	30,187,050.00	по трубопроводу: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 2,500.00
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 30,187,050.00

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