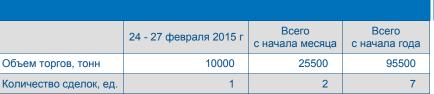
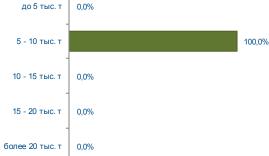
НЕФТЬ СЫРАЯ

24 - 27 февраля 2015 г

Структура сделок



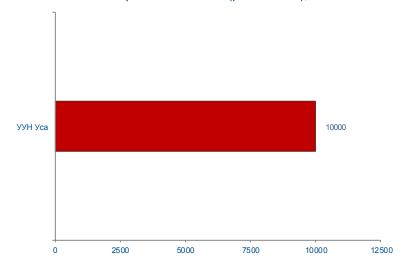


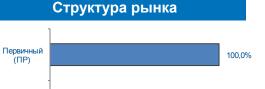
40%

40%

20%







60%

60%

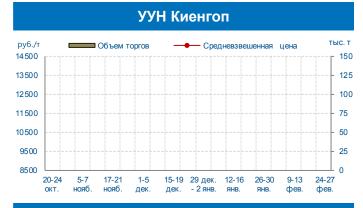
80%

80%

100%

100%

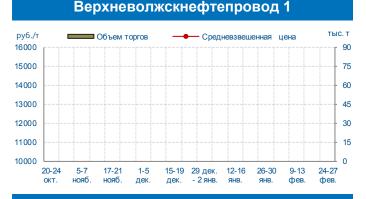
УУН Уса тыс. т руб./т ■ Объем торгов Средневзвешенная цена 20000 120 17950 18000 100 16000 80 13556 12956 13000 13000 14000 60 12083 12000 12000 40 10000 20 8000 0 20-24 OKT. 1-5 дек. 15-19 29 дек. дек. - 2 янв. 26-30 24-27 фев.



Вторичный (BP)

0.0%

20%















Черномортранснефть 3



Черномортранснефть 4



Уралсибнефтепровод 1



Уралсибнефтепровод 2



Сибнефтепровод



Варандейский терминал



УУН Южный Балык



INTOFIA	биржевых то	DEOD
	JVIIJKEBBIK III	
	TIPINODDIA IO	

Базис			MIN	МАХ спрос, руб./т	Сделки						
		Сегмент рынка	предл., руб./т		Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена		MIN	MAX	
							руб./т	руб./т	+/-	цена, руб./т	цена, руб./т
УУН Уса	труба	ПР	17950	17950	1	10000	17950	17950		17950	17950
		BP	-		0	-	-			-	-
УУН Южный Балык СИКН № 808	труба	ПР	20700		0	-	-			-	-
		BP	-	-	0	-	-	-	-	-	-