

Сведения об общей пропускной способности
магистрального нефтепровода

ОАО "АК "Транснефть"									
Отчетный период: 2015 год 1 квартал									
N п/п	Направление транспортировки нефти	Проектная пропускная способность, тыс. тонн	Объем транспортировки согласно поданным квартальным заявкам, тыс. тонн			Свободная пропускная способность с учетом заключенных договоров, тыс. тонн			Планируемый резерв пропускной способности на конец года, тыс. тонн
			январь	февраль	март	январь	февраль	март	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Сургут - Полоцк (Невель - Полоцк)	0,0	320,0	290,0	430,0	0,0	0,0	0,0	2 460,0
2.	Никольское - Унеча	0,0	7 530,0	7 185,0	7 520,0	0,0	0,0	0,0	69 065,0
2.1.	Унеча - Полоцк	0,0	630,0	560,0	520,0	0,0	0,0	0,0	5 590,0
2.2.	Унеча - Мозырь	0,0	4 900,0	4 725,0	4 900,0	0,0	0,0	0,0	46 475,0
2.3.	Унеча - Усть-Луга (БТС-2)	0,0	2 000,0	1 900,0	2 100,0	0,0	0,0	0,0	17 000,0
2.4.	Унеча - Андреаполь - Полоцк	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Куйбышев - Лисичанск	0,0	3 250,0	2 900,0	3 300,0	0,0	0,0	0,0	24 050,0
3.1.	Суходольная - Родионовская	0,0	2 650,0	2 300,0	2 700,0	0,0	0,0	0,0	19 850,0
4.	Куйбышев - Тихорецк	0,0	2 550,0	2 000,0	2 500,0	0,0	0,0	0,0	22 450,0
5.	Тихорецк, всего	0,0	3 210,0	2 950,0	3 210,0	0,0	0,0	0,0	28 630,0
5.1.	Тихорецк - Новороссийск 1,2	0,0	2 210,0	2 020,0	2 210,0	0,0	0,0	0,0	19 560,0
5.2.	Тихорецк - Туапсинский НПЗ 1,2	0,0	1 000,0	930,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	9 070,0
6.	Приморск, всего	0,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0	26 000,0
6.1.	Кириши - Приморск	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2.	Палкино - Приморск	0,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	0,0	0,0	0,0	26 000,0
7.	Омск - Павлодар	0,0	560,0	550,0	600,0	0,0	0,0	0,0	5 290,0
8.	Талакан - Сковородино	0,0	4 200,0	3 850,0	4 250,0	255,0	255,0	145,0	36 545,0
9.	Сковородино - Козьмино	0,0	2 200,0	2 000,0	2 300,0	205,0	210,0	95,0	20 990,0
10.	Сковородино - Мохэ	0,0	1 302,0	1 176,0	1 262,0	50,0	45,0	50,0	11 715,0

Примечания:

1. Все ячейки предлагаемой формы должны быть заполнены субъектом естественной монополии. В каждую строку и соответствующие ей графы вписывается только один показатель. В случае отсутствия каких-либо показателей, предусмотренных формой, в строке и соответствующей графе ставится цифра "0".
2. Все значения денежных показателей отражаются в тыс. руб.
3. В форме должен быть указан отчетный период и наименование субъекта естественной монополии, раскрывающего информацию.
4. Информация о проектной пропускной способности, указанная в графе 3, в связи конфиденциальностью представляется по запросу потребителей услуг по транспортировке нефти субъекта естественной монополии, а также федеральных органов исполнительной власти
5. Корректировка проектной пропускной способности, указанной в графе 3, производится с учетом проведения планово-предупредительных ремонтов и поставки нефти на нефтеперерабатывающих заводах России (далее - НПЗ России), а также по мере появления изменений в "Схеме нормальных (технологических) грузопотоков нефти".
6. В графах 7, 8, 9 указанной формы под "свободной пропускной способностью" следует считать разницу между пропускной способностью магистрального трубопровода и объемам транспортировки нефти в соответствии с поданными заявками.
7. Сведения о планируемой пропускной способности системы магистральных нефтепроводов должны быть приведены с учетом загрузки подводящих магистральных нефтепроводов.