



								дног сырья (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Газонефтяное месторождение Каражанбас Тупкараганского района Мангистауской области: 1. 45 <sup>0</sup> 10'05" с.ш. 51 <sup>0</sup> 15'00" в.д. 2. 45 <sup>0</sup> 10'30" с.ш. 51 <sup>0</sup> 25'10" в.д. 3. 45 <sup>0</sup> 08'42" с.ш. 51 <sup>0</sup> 26'27" в.д. 4. 45 <sup>0</sup> 07'05" с.ш. 51 <sup>0</sup> 36'20" в.д. 5. 45 <sup>0</sup> 05'10" с.ш. 51 <sup>0</sup> 35'40" в.д. 6. 45 <sup>0</sup> 05'10" с.ш. 51 <sup>0</sup> 29'25" в.д. 7. 45 <sup>0</sup> 05'50" с.ш. 51 <sup>0</sup> 26'27" в.д. 8. 45 <sup>0</sup> 05'00" с.ш. 51 <sup>0</sup> 26'00" в.д. 9. 45 <sup>0</sup> 05'20" с.ш. 51 <sup>0</sup> 24'20" в.д. 10. 45 <sup>0</sup> 06'05" с.ш. 51 <sup>0</sup> 24'30" в.д. 11. 45 <sup>0</sup> 07'45" с.ш. 51 <sup>0</sup> 17'00" в.д. 12. 45 <sup>0</sup> 07'55" с.ш. 51 <sup>0</sup> 15'10" в.д.	Контракт на осуществление добычи углеводородного сырья от 23 мая 1997 года, зарегистрированный за № 60 26 мая 1997 года	Лицензия на право пользования недрами от 7 мая 1997 года, серия МГ № 239-Д (нефть)	Акционерное общество «Каражанбасмунай»	Нефть	Вязкость нефти месторождения в пластовых условиях составляет от 378 до 541 мПа*сек	Высоковязкое	0,5
2	Нефтегазовое месторождение Жолдыбай Макатского района Атырауской области	Договор на проведение доразведки, разработки и добычи	Лицензия на право пользования недрами	Товарищество с ограниченной	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождениях	Малодебитные	1,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1. 47°42'00" с.ш. 53°39'06" в.д. 2. 47°42'16" с.ш. 53°38'48" в.д. 3. 47°42'46" с.ш. 53°38'17" в.д. 4. 47°42'52" с.ш. 53°39'00" в.д. 5. 47°42'11" с.ш. 53°39'57" в.д. 6. 47°42'03" с.ш. 53°40'09" в.д. 7. 47°41'56" с.ш. 53°39'49" в.д.	углеводородов на месторождениях Жолдыбай и Жыланкабак от 27 сентября 1995 года, зарегистрированный за № 34 от 15 ноября 1995 года	от 7 июня 1995 года, серия МГ № 30 (нефть)	ой ответственностью «Тандай Петролеум»		составляет менее 3 тонн в сутки		
3	Нефтяное месторождение Жыланкабак Жылыойского района Атырауской области 1. 47°37'17,6" с.ш. 54°25'05" в.д. 2. 47°37'20,7" с.ш. 54°26'03" в.д. 3. 47°37'23,1" с.ш. 54°26'03" в.д. 4. 47°37'33,3" с.ш. 54°27'07,8" в.д. 5. 47°37'00" с.ш. 54°26'26,6" в.д. 6. 47°36'43,5" с.ш. 54°25'50,1" в.д. 7. 47°36'38,2" с.ш. 54°25'27,6" в.д. 8. 47°36'33,3" с.ш. 54°24'42,8" в.д. 9. 47°36'46,0" с.ш. 54°24'50,8" в.д. 10. 47°36'45,0" с.ш.	Договор на проведение доразведки, разработки и добычи углеводородов на месторождениях Жолдыбай и Жыланкабак от 27 сентября 1995 года, зарегистрированный за № 34 от 15 ноября 1995 года	Лицензия на пользование недрами от 7 июня 1995 года, серия МГ № 29	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тандай Петролеум»	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождениях составляет менее 3 тонн в сутки	Малодебитные	1,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	54°24'38,6" В.Д.							
	11. 47°36'48,0" с.ш. 54°24'21,8" В.Д.							
	12. 47°37'02,2" с.ш. 54°24'28,3" В.Д.							
	13. 47°37'08,5" с.ш. 54°24'37,1" В.Д.							
4	Нефтегазовое месторождение Есжан, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 24 апреля 2001 года № 662	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТ С-ОЙЛ»	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождении составляет от 2 до 3 тонн в сутки	Малодебитные	2,5
	1. 46°20'00" с.ш. 64°30'00" В.Д.							
	2. 46°40'00" с.ш. 64°30'00" В.Д.							
	3. 46°40'00" с.ш. 64°50'00" В.Д.							
	4. 46°30'00" с.ш. 64°50'00" В.Д.							
	5. 46°30'00" с.ш. 64°56'05" В.Д.							
	6. 46°28'00" с.ш. 64°56'00" В.Д.							
	7. 46°26'55" с.ш. 64°57'30" В.Д.							
	8. 46°21'56" с.ш. 64°58'07" В.Д.							
	9. 46°20'00" с.ш. 64°59'00" В.Д.							
	10. 46°20'00" с.ш. 64°48'50" В.Д.							
	11. 46°26'56" с.ш. 64°37'23" В.Д.							
	12. 46°27'50" с.ш. 64°35'47" В.Д.							
	13. 46°25'07" с.ш.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	64°36'08" В.Д.							
	14. 46°22'03" с.ш. 64°37'25" В.Д.							
	15. 46°20'00" с.ш. 64°40'58" В.Д.							
5	Нефтегазовое месторождение Калжан, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 24 апреля 2001 года № 662	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТ С-ОЙЛ»	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождении составляет от 1 до 2 тонн в сутки	Малодебитные	1,5
	1. 46°20'00" с.ш. 64°30'00" В.Д.							
	2. 46°40'00" с.ш. 64°30'00" В.Д.							
	3. 46°40'00" с.ш. 64°50'00" В.Д.							
	4. 46°30'00" с.ш. 64°50'00" В.Д.							
	5. 46°30'00" с.ш. 64°56'00" В.Д.							
	6. 46°28'00" с.ш. 64°56'00" В.Д.							
	7. 46°26'55" с.ш. 64°57'30" В.Д.							
	8. 46°21'56" с.ш. 64°58'07" В.Д.							
	9. 46°20'00" с.ш. 64°59'00" В.Д.							
	10. 46°20'00" с.ш. 64°48'50" В.Д.							
	11. 46°26'56" с.ш. 64°37'23" В.Д.							
	12. 46°27'50" с.ш. 64°35'47" В.Д.							
	13. 46°25'07" с.ш. 64°36'08" В.Д.							
	14. 46°22'03" с.ш. 64°37'25" В.Д.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	15. 46 <sup>0</sup> 20'00" с.ш. 64 <sup>0</sup> 40'58" в.д.							
6	Нефтегазовое месторождение Северный Акшабулак, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 10 мая 2001 года № 668	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТ С-ОЙЛ»	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождении составляет от 1 до 2 тонн в сутки	Малодебитные	1,5
	1. 46 <sup>0</sup> 00'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 32'12" в.д.							
	2. 46 <sup>0</sup> 03'04" с.ш. 65 <sup>0</sup> 32'25" в.д.							
	3. 46 <sup>0</sup> 03'10" с.ш. 65 <sup>0</sup> 27'18" в.д.							
	4. 46 <sup>0</sup> 08'24" с.ш. 65 <sup>0</sup> 27'32" в.д.							
	5. 46 <sup>0</sup> 08'22" с.ш. 65 <sup>0</sup> 30'00" в.д.							
	6. 46 <sup>0</sup> 20'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 30'00" в.д.							
	7. 46 <sup>0</sup> 20'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 50'00" в.д.							
	8. 46 <sup>0</sup> 15'25" с.ш. 65 <sup>0</sup> 50'00" в.д.							
	9. 46 <sup>0</sup> 13'25" с.ш. 65 <sup>0</sup> 45'10" в.д.							
	10. 46 <sup>0</sup> 05'30" с.ш. 65 <sup>0</sup> 48'00" в.д.							
	11. 46 <sup>0</sup> 04'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 50'00" в.д.							
	12. 46 <sup>0</sup> 00'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 50'00" в.д.							
	13. 46 <sup>0</sup> 00'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 46'50" в.д.							
	14. 46 <sup>0</sup> 03'48" с.ш. 65 <sup>0</sup> 46'57" в.д.							
	15. 46 <sup>0</sup> 03'59" с.ш. 65 <sup>0</sup> 39'26" в.д.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	16. 46 <sup>0</sup> 00'00" с.ш. 65 <sup>0</sup> 39'15" в.д.							
7	Нефтегазовое месторождение Восточный Акшабулак, расположенное в Карагандинской и Кызылординской областях	Контракт на недропользование от 10 мая 2001 года № 668	Лицензия на право пользования недрами от 4 декабря 2014 года № 14018145	Товарищество с ограниченной ответственностью «САУТ С-ОЙЛ»	Нефть	Обводненность составляет от 85 % до 95 %	Обводненные	1,0
	1. 46 <sup>0</sup> 02'26" с.ш. 65 <sup>0</sup> 46'52" в.д.							
	2. 46 <sup>0</sup> 02'32" с.ш. 65 <sup>0</sup> 46'54" в.д.							
	3. 46 <sup>0</sup> 02'24" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'07" в.д.							
	4. 46 <sup>0</sup> 02'11" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'12" в.д.							
	5. 46 <sup>0</sup> 01'49" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'12" в.д.							
	6. 46 <sup>0</sup> 01'21" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'31" в.д.							
	7. 46 <sup>0</sup> 01'06" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'42" в.д.							
	8. 46 <sup>0</sup> 00'26" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'38" в.д.							
	9. 46 <sup>0</sup> 00'13" с.ш. 65 <sup>0</sup> 47'25" в.д.							
	10. 46 <sup>0</sup> 00'13" с.ш. 65 <sup>0</sup> 46'50" в.д.							
8	Нефтегазовое месторождение Кенкияк (надсоль), расположенное в Темирском районе Актюбинской области	Контракт на проведение операций по углеводородам от 26 сентября 1997 года № 76	Лицензия на право пользования недрами от 7 сентября 1995 года серия МГ № 252 (нефть)	Акционерное общество «СНПС - Актобе мунайгаз»	Нефть	Вязкость нефти на месторождении составляет 217,6 мПа*сек	Высоковязкие	2,1
	1. 48 <sup>0</sup> 33'23" с.ш. 57 <sup>0</sup> 05'52" в.д.							
	2. 48 <sup>0</sup> 35'06" с.ш. 57 <sup>0</sup> 06'48" в.д.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3. 48°35'09" с.ш. 57°10'14" в.д.							
	4. 48°34'16" с.ш. 57°11'14" в.д.							
	5. 48°33'26" с.ш. 57°12'34" в.д.							
	6. 48°32'33" с.ш. 57°14'25" в.д.							
	7. 48°32'00" с.ш. 57°13'45" в.д.							
	8. 48°31'56" с.ш. 57°11'18" в.д.							
	9. 48°32'21" с.ш. 57°10'06" в.д.							
	10. 48°32'25" с.ш. 57°09'11" в.д.							
	11. 48°32'46" с.ш. 57°07'43" в.д.							
	12. 48°32'58" с.ш. 57°06'47" в.д.							
9	Нефтегазоконденсатное месторождение Кумколь, расположенное в Жезказганской области 1. 46°26'05" с.ш. 56°30'55" в.д. 2. 46°26'24" с.ш. 65°33'18" в.д. 3. 46°27'57" с.ш. 65°35'00" в.д. 4. 46°27'25" с.ш. 65°36'28" в.д. 5. 46°28'32" с.ш. 65°38'31" в.д. 6. 46°28'28" с.ш. 65°40'28" в.д. 7. 46°27'33" с.ш. 65°39'59" в.д.	Контракт на добычу углеводородов от 10 декабря 1996 года № 49	Лицензия на пользование недрами от 1 ноября 1996 года серия МГ № 259 (нефть)	Акционерное общество «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	Нефть	Обводненность на месторождении составляет 97,9 %	Обводненные	0,35



1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8. 46 <sup>0</sup> 26'30" с.ш. 65 <sup>0</sup> 40'00" в.д.							
	9. 46 <sup>0</sup> 24'30" с.ш. 65 <sup>0</sup> 40'30" в.д.							
	10. 46 <sup>0</sup> 23'05" с.ш. 65 <sup>0</sup> 41'27" в.д.							
	11. 46 <sup>0</sup> 23'10" с.ш. 65 <sup>0</sup> 37'45" в.д.							
10	Нефтегазовое месторождение Сазанкурак, расположенное в Исатайском районе Атырауской области	Контракт на проведение доразведки и добычи углеводородного сырья от 31 октября 1997 года № 80	Лицензия на право пользования недрами от 29 мая 1997 года серия МГ № 245 (нефть)	Товарищество с ограниченной ответственностью «Сазанкурак»	Нефть и газ	Высокая вязкость нефти на месторождении составляет 434,93 мПа*сек	Высоковязкие	0,25
	1. 46 <sup>0</sup> 56'32" с.ш. 50 <sup>0</sup> 15'51" в.д.							
	2. 46 <sup>0</sup> 56'58" с.ш. 50 <sup>0</sup> 16'37" в.д.							
	3. 46 <sup>0</sup> 56'52" с.ш. 50 <sup>0</sup> 18'18" в.д.							
	4. 46 <sup>0</sup> 56'38" с.ш. 50 <sup>0</sup> 19'00" в.д.							
11	Нефтегазоконденсатные месторождения Кумколь и Восточный Кумколь, расположенные в Карагандинской области	Контракт на проведение доразведки и добычи углеводородного сырья от 6 мая 1996 года № 38	Лицензия на право пользования недрами от 20 декабря 1995 года серия МГ № 296 (нефть)	Акционерное общество «Тургай-Петролеум»	Нефть	Обводненность на месторождениях составляет 91,5%	Обводненные	1,0
	1. 46 <sup>0</sup> 26'05" с.ш. 65 <sup>0</sup> 30'55" в.д.							
	2. 46 <sup>0</sup> 26'24" с.ш. 65 <sup>0</sup> 33'18" в.д.							
	3. 46 <sup>0</sup> 27'57" с.ш. 65 <sup>0</sup> 35'00" в.д.							
	4. 46 <sup>0</sup> 27'25" с.ш. 65 <sup>0</sup> 36'28" в.д.							
	5. 46 <sup>0</sup> 28'32" с.ш. 65 <sup>0</sup> 38'31" в.д.							
	6. 46 <sup>0</sup> 55'55" с.ш.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	50 <sup>0</sup> 19'50" В.Д. 7. 46 <sup>0</sup> 55'25" С.Ш. 50 <sup>0</sup> 18'58" В.Д. 8. 46 <sup>0</sup> 55'48" С.Ш. 50 <sup>0</sup> 17'10" В.Д.							
12	Нефтегазовое месторождение Арман, расположенное в Мангистауском районе Мангистауской области 1. 45 <sup>0</sup> 24'39" С.Ш. 51 <sup>0</sup> 41'16" В.Д. 2. 45 <sup>0</sup> 26'55" С.Ш. 51 <sup>0</sup> 48'34" В.Д. 3. 45 <sup>0</sup> 25'18" С.Ш. 51 <sup>0</sup> 49'42" В.Д. 4. 45 <sup>0</sup> 22'53" С.Ш. 51 <sup>0</sup> 42'25" В.Д.	Контракт на добычу углеводородного сырья от 19 июля 1994 года № 12	Лицензия на пользование недрами от 9 сентября 1994 года серия МГ № 6	Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Арман»	Нефть	Обводненность на месторождении составляет 95,2%	Обводненные	0,25
13	Нефтяное месторождение Кокжиде (надсоль) 1. 48 <sup>0</sup> 31'56" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 11'17" В.Д. 2. 48 <sup>0</sup> 31'55" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 13'01" В.Д. 3. 48 <sup>0</sup> 32'00" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 13'45" В.Д. 4. 48 <sup>0</sup> 32'33" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 14'25" В.Д. 5. 48 <sup>0</sup> 33'02" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 17'47" В.Д. 6. 48 <sup>0</sup> 31'00" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 24'00" В.Д. 7. 48 <sup>0</sup> 30'00" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 23'00" В.Д. 8. 48 <sup>0</sup> 30'01" С.Ш. 57 <sup>0</sup> 16'29" В.Д.	Контракт на недропользование от 30 декабря 1996 года № 50	Лицензия на пользование недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 293 (нефть)	Акционерное общество «КМК Мунай»	Нефть	Среднесуточный дебит нефти на месторождении составляет 1,1-2 тонны в сутки	Малодобитные	1,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9. 48°29'59" с.ш. 57°11'41" в.д.							
14	Нефтяное месторождение Кумсай (надсоль) 1. 48°36'31" с.ш. 57°09'18" в.д. 2. 48°37'24" с.ш. 57°09'44" в.д. 3. 48°38'37" с.ш. 57°16'01" в.д. 4. 48°38'58" с.ш. 57°16'31" в.д. 5. 48°38'58" с.ш. 57°18'04" в.д. 6. 48°38'15" с.ш. 57°18'07" в.д. 7. 48°37'26" с.ш. 57°16'24" в.д. 8. 48°35'44" с.ш. 57°18'14" в.д. 9. 48°35'08" с.ш. 57°19'05" в.д. 10. 48°33'34" с.ш. 57°17'21" в.д. 11. 48°34'37" с.ш. 57°16'25" в.д. 12. 48°36'04" с.ш. 57°14'53" в.д. 13. 48°35'13" с.ш. 57°11'20" в.д. 14. 48°35'46" с.ш. 57°10'00" в.д.	Контракт на недропользование от 30 декабря 1996 года № 51	Лицензия на право пользования недрами от 25 декабря 1995 года, серия МГ № 294 (нефть)	Акционерное общество «КМК Мунай»	Нефть	Высокая вязкость нефти на месторождении составляет 8 637,3 мПа*сек	Высоковязкие	0,35
15	Нефтяное месторождение Южный Камыскуль 1. 47°13'29" с.ш. 54°00'00" в.д. 2. 47°13'50" с.ш. 53°58'47" в.д.	Контракт на недропользование от 5 июля 1996 года № 43	Лицензия на право пользования недрами от 28	Товарищество с ограниченной ответственностью	Нефть	Средне-суточный дебит нефти на месторождении составляет	Малодобитные	0,25

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3. 47°14'00" с.ш. 53°59'01" в.д.		июня 1996 года, серия МГ № 85 (нефть)	ствен ность ю «Эмб аведь ойл»		0,9 тонны в сутки		
	4. 47°14'07" с.ш. 53°59'48" в.д.							
	5. 47°13'59" с.ш. 54°00'22" в.д.							
	6. 47°13'29" с.ш. 54°00'14" в.д.							
16	Нефтяное месторождение Кырыкмылтык	Контракт на недропольз ование от 10 августа 1995 года № 29	Лицензи я на право пользо вания недрами от 10 августа 1995 года, серия МГ № 95 (нефть)	Товар ищес тво с огран иченн ой ответ ствен ность ю «AN АСО »	Неф ть	Среднесут очный дебит нефти на месторожд ении составляет 1,86 тонны в сутки	Малод ебитны е	1,5
	1. 47°31'00" с.ш. 54°36'00" в.д.							
	2. 47°32'00" с.ш. 54°37'57" в.д.							
	3. 47°31'40" с.ш. 54°39'44" в.д.							
	4. 47°30'40" с.ш. 54°41'29" в.д.							
	5. 47°29'44" с.ш. 54°41'41" в.д.							
	6. 47°28'51" с.ш. 54°41'09" в.д.							
	7. 47°27'36" с.ш. 54°40'00" в.д.							
	8. 47°27'10" с.ш. 54°38'38" в.д.							
	9. 47°27'15" с.ш. 54°36'50" в.д.							
	10. 47°27'29" с.ш. 54°35'54" в.д.							
	11. 47°28'30" с.ш. 54°34'05" в.д.							
17	Нефтяное месторождение Тобеарал	Контракт на недропольз ование от 11 февраля 2002 года № 880		Товар ищес тво с огран иченн ой ответ	Неф ть	Среднесут очный дебит нефти на месторожд ении составляет	Малод ебитны е	1,5
	1. 46°44'05" с.ш. 49°34'59" в.д.							
	2. 46°44'05" с.ш. 49°35'22" в.д.							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	3. 46°43'52" с.ш. 49°36'29" в.д.			ствен ность ю «Тоб сарал Ойл»		1,88 тонны в сутки			
	4. 46°43'38" с.ш. 49°37'12" в.д.								
	5. 46°43'23" с.ш. 49°37'09" в.д.								
	6. 46°43'25" с.ш. 49°36'10" в.д.								
	7. 46°43'16" с.ш. 49°35'31" в.д.								
	8. 46°43'23" с.ш. 49°35'08" в.д.								
	9. 46°43'41" с.ш. 49°34'58" в.д.								
18	Часть месторождения «Узень» (14, 16, 17 горизонты)	Контракт на недропольз ование от 29 мая 1996 года № 40	Лицензи я на право пользова ния недрами от 5 сентября 1995 года, серия МГ № 254 (нефть)	Акци онерн ое обще ство «Озен муна йгаз»	Неф ть	Обводненн ость нефти по части месторожд ения составляет: 14- горизонт – 86,3%;  16- горизонт – 91,0%;  17- горизонт – 91,0%	Обводн енное	2,6	
	1. 43°30'00" с.ш. 52°38'55" в.д.								
	2. 43°29'30" с.ш. 52°41'00" в.д.								
	3. 43°30'15" с.ш. 52°40'45" в.д.								
	4. 43°30'00" с.ш. 52°44'00" в.д.								
	5. 43°29'15" с.ш. 52°46'30" в.д.								
	6. 43°28'40" с.ш. 52°51'30" в.д.								
	7. 43°27'30" с.ш. 52°55'15" в.д.								
	8. 43°26'50" с.ш. 52°58'30" в.д.								
	9. 43°27'15" с.ш. 53°04'20" в.д.								
	10. 43°27'15" с.ш. 53°03'50" в.д.								
	11. 43°20'50" с.ш. 53°01'50" в.д.								
	12. 43°20'50" с.ш. 52°58'15" в.д.								
	13. 43°21'30" с.ш. 52°54'50" в.д.								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	14. 43 <sup>0</sup> 24'30" с.ш. 52 <sup>0</sup> 49'50" в.д.							
	15. 43 <sup>0</sup> 24'40" с.ш. 52 <sup>0</sup> 47'45" в.д.							
	16. 43 <sup>0</sup> 25'10" с.ш. 52 <sup>0</sup> 45'50" в.д.							
	17. 43 <sup>0</sup> 27'00" с.ш. 52 <sup>0</sup> 41'20" в.д.							
	18. 43 <sup>0</sup> 28'15" с.ш. 52 <sup>0</sup> 39'20" в.д.							
	19. 43 <sup>0</sup> 28'45" с.ш. 52 <sup>0</sup> 38'20" в.д.							

---

Приложение  
к постановлению Правительства  
Республики Казахстан  
от « 27 » июня 2019 года  
№ 449

**Перечень утративших силу некоторых решений  
Правительства Республики Казахстан**

1. Постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2014 г., № 42, ст. 400).

2. Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 октября 2015 года № 877 «О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2015 г., № 55-56, ст. 445).

3. Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 1132 «О внесении дополнений в постановления Правительства Республики Казахстан от 13 июня 2014 года № 651 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых, за исключением общераспространенных, отнесенных к категории низкорентабельных», и от 18 июня 2014 года № 673 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2015 г., № 77-78-79, ст. 579).

4. Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 августа 2016 года № 501 «О внесении дополнений в постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2016 г., № 45, ст. 283).

5. Постановление Правительства Республики Казахстан от 20 октября 2017 года № 664 «О внесении дополнений в постановление Правительства

Республики Казахстан от 18 июня 2014 года № 673 «Об утверждении перечня месторождений (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, относимых к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных» (САПП Республики Казахстан, 2017 г., № 47-48-49, ст. 323).

---