

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Таблицы

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00386	0.0353465	0.8836625
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/		0.01	0.001		2	0.000481	0.00623015	6.23015
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)			0.02		3	0.0000097	0.00000111	0.0000555
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.001	0.0003		1	0.0000169	0.00000242	0.00806667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.889896666	9.787198246	244.679956
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.716435334	2.765825464	46.0970911
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.143601666	3.762523099	75.250462
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.296166666	5.3306392	106.612784
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.594205711	1.9275127	0.64250423
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0002583	0.00145284	0.290568
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.000917	0.0000432	0.00144
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.4147	0.037984	0.18992

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.2876	0.04197	0.06995
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000002057	0.000100262	100.262
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.08603	0.01546	0.1546
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.0213	0.0842	8.42
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.022966833	0.086102767	8.6102767
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.1713	0.02986	0.08531429
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.3361	0.021464	0.021464
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.031658666	20.737097692	20.7370977
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.31219302	2.89679411	28.9679411
2909	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0.5	0.15		3	0.000004	0.00033	0.0022
	В С Е Г О :						5.329703519	47.56813776	648.217504

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

Про-изв-одс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высо-та источ-ника выбро-сов, м	Диа-метр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						ско-рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем-пер. оС	точечного источ./1-го конца лин./центра площад-ного источника		2-го кон- /длина, ш-площадь источни
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1	Y1	X2
Площадка реконструкции														
001		Выхлопная труба ДЭС			ДЭС 60 кВт	0001	5	0.05	168.23	0.3303196	450			
001		Выхлопная труба ДЭС			ДЭС 100 кВт	0002	5	0.05	239.95	0.4711331	450			
001		Компрессоры передвижные			Компрессоры передвижные	0003	2				28.3			
001		Компрессоры передвижные			Компрессоры передвижные	0004	2				28.3			
001		Компрессоры передвижные			Компрессоры передвижные	0005	2				28.3			
001		ДВС строительного автотранспорта			Строительный автотранспорт	6001	5				28.3			
001		Сварочные работы			Сварочные работы	6002	2				28.3			
001		Покрасочные работы			Покрасочные работы	6003	2				28.3			

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						точечного источника /1-го конца линии /центра площадного источника	2-го конца /длина, ш /площадь источника	X1	Y1	X2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Пыление при разгрузке гравия			Пыление при разгрузке гравия	6004	2				28.3			
001		Пыление при разгрузке песка			Пыление при разгрузке песка	6005	2				28.3			
001		Пыление при разгрузке щебня			Пыление при разгрузке щебня	6006	2				28.3			
001		Испарения от битума			Испарения от битума	6007	2				28.3			
001		Медницкие работы			Медницкие работы	6008	2				28.3			
001		Пыление при работе экскаваторов			Пыление при работе экскаваторов	6009	2				28.3			
001		Пыление при работе бульдозеров			Пыление при работе бульдозеров	6010	2				28.3			
001		Пыление при снятии и восстановления растительного слоя			Пыление при снятии и восстановления растительного слоя	6011	2				28.3			

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.054933333	440.430	0.017029376	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008926667	71.570	0.002767274	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.003333333	26.725	0.001060796	2023
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.018333333	146.988	0.0055692	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	481.053	0.018564	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000062	0.0005	0.000000025	2023
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000714333	5.727	0.000212162	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.017142833	137.443	0.005303995	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.085333333	479.679	0.1514752	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (	0.013866667	77.948	0.02461472	2023
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.003968333	22.307	0.006762303	2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.033333333	187.375	0.05917	2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.086111111	484.051	0.153842	2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000095	0.0005	0.000000237	2023
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.0009525	5.354	0.001690605	2023
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.023015833	129.377	0.040573697	2023
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0432		0.8504	2023
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0561		1.1055	2023
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0072		0.1417	2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0144		0.2835	2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.036		0.7086	2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.0017		0.034	2023
						Акролеин,				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (	0.0017		0.034	2023
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.0173		0.3401	2023
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.1233		0.5546	2023
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.1603		0.7209	2023
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0206		0.0924	2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0411		0.1894	2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.1028		0.4621	2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.0049		0.0222	2023
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (	0.0049		0.0222	2023
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.0493		0.2218	2023
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.3667		0.7009	2023
						Азота диоксид) (4)				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (	0.4767		0.9112	2023
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0611		0.1168	2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.1222		0.2336	2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.3056		0.5841	2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.0147		0.028	2023
						Акролеин,				
						Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (	0.0147		0.028	2023
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.1467		0.2804	2023
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.2131		7.5076	2023
						Азота диоксид) (4)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.0474		3.4038	2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.0668		4.5594	2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0000006		0.00004	2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0000019		0.0001	2023
						Бензпирен) (54)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.5472		19.8419	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00386		0.0353465	2023
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000481		0.00623015	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00333		0.00519367	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542		0.00084347	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694		0.0002667	2023
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.00145284	2023
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в	0.000917		0.0000432	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на фтор/) (615)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000389		0.00002408	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.4147		0.037984	2023
					0621	Метилбензол (349)	0.2876		0.04197	2023
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.08603		0.01546	2023
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.1713		0.02986	2023
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.3361		0.021464	2023
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	0.00000002		0.00000003	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	0.000004		0.00007	2023
					2909	месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.000004		0.00033	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.231		0.00702	2023
					0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0.0000097		0.00000111	2023
					0184	Свинец и его неорганические	0.0000169		0.00000242	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						соединения /в пересчете на свинец/ (513)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1615		1.3604	2023
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1335		1.3645	2023
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0168		0.1718	2023

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00386	2	0.0097	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.000481	2	0.0481	Нет
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0.02		0.0000097	2	0.0000485	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.716435334	2.1	1.7911	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.143601666	3.14	0.9573	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.594205711	2.74	0.1188	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.4147	2	2.0735	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.2876	2	0.4793	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000002057	5	0.2057	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.08603	2	0.8603	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0213	2	0.710	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.022966833	2.22	0.4593	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.1713	2	0.4894	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.3361	2	0.3361	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1.031658666	3.71	1.0317	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.3	0.1		0.31219302	2	1.0406	Да

Продолжение таблицы 5.5.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на период строительства 2024 год

Павлодар, «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2909	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.5	0.15		0.000004	2	0.000008	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.001	0.0003		0.0000169	2	0.0169	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.889896666	3.19	4.4495	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.296166666	3.2	0.5923	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0002583	2	0.0129	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000917	2	0.0046	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при $N>10$ и >0.1 при $N<10$, где N - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$$\text{Сумма} (H_i * M_i) / \text{Сумма} (M_i), \text{ где } H_i - \text{фактическая высота ИЗА, } M_i - \text{выброс ЗВ, г/с}$$

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Копия государственной лицензии АО «КазТрансОйл»



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

28.06.2007 года

00992P

Выдана

Акционерное общество "КазТрансОйл"

Республика Казахстан, г.Астана, КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 19., БИН: 970540000107

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии** **00992Р****Дата выдачи лицензии** **28.06.2007 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности**

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат **Акционерное общество "КазТрансОйл"**Республика Казахстан, г.Астана, КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 19., БИН:
970540000107(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия,
имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)**Лицензиар** **Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство
окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.**
(полное наименование лицензиара)**Руководитель
(уполномоченное лицо)** фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара**Номер приложения к
лицензии****Дата выдачи приложения
к лицензии****Срок действия лицензии****Место выдачи** г.Астана

ПРИЛОЖЕНИЕ В

**Копии свидетельства о гос. перерегистрации АО
«КазТрансОйл»**

**МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ДЕПАРТАМЕНТ ЮСТИЦИИ ГОРОДА АСТАНЫ
УПРАВЛЕНИЕ ЮСТИЦИИ РАЙОНА ЕСИЛЬ**

**СПРАВКА
О ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПЕРЕРЕГИСТРАЦИИ
ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА**

БИН 970540000107

бизнес-идентификационный номер

город Астана

31.05.2004 г.

Наименование: **Акционерное общество "КазТрансОйл"**

Местонахождение: **Республика Казахстан, 010000, город Астана,
район Есиль, проспект Туран, здание 20, нежилое помещение 12**

Участник: **Акционерное общество "Национальная компания
"КазМунайГаз"**

Первый руководитель: **Досанов Димаш Габитович**

Дата первичной государственной регистрации: **13.05.1997 г.**

**Справка дает право осуществлять деятельность в соответствии
с учредительными документами в рамках законодательства
Республики Казахстан**

Дата выдачи: **14.06.2018 г.**



**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ
АСТАНА ҚАЛАСЫНЫҢ ӘДІЛЕТ ДЕПАРТАМЕНТІ
ЕСІЛ АУДАНЫНЫҢ ӘДІЛЕТ БАСҚАРМАСЫ**

**ЗАҢДЫ ТҰЛҒАНЫҢ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЙТА ТІРКЕУ ТУРАЛЫ
АНЫҚТАМА**

БСН 970540000107

бизнес-сәйкестендірме нөмірі

Астана қаласы

31.05.2004 ж.

Атауы: "ҚазТрансОйл" акционерлік қоғам

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы, Тұран даңғылы, 20 ғимарат, 12 тұрғын емес үй-жай

Қатысушысы: "ҚазМұнайГаз" ұлттық компаниясы акционерлік қоғамы

Бірінші басшы: Досанов Димаш Габитович

Алғашқы мемлекеттік тіркелген күні: 13.05.1997 ж.

**Анықтама құрылтай құжаттарға сәйкес қызметін
Қазақстан Республикасы заңдары шеңберінде жүзеге
асыру құқығын береді.**

Берілген күні: 14.06.2018 ж.



ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Копии землеустроительных проектов

ОРДАБАСЫ АУДАНЫ ӘКІМДІГІНІҢ

ҚАУЛЫСЫ

Темірлан елді мекені.

№ 561

«09» 11 2020 жыл

**«КазТрансОйл» акционерлік
қоғамына шектеулі нысаналы
пайдалану (қауымдық сервитут)
құқығымен жер телімін 5 жылға
жалға бекітіп беру туралы**

Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 31-бабына, Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 14,17,67,69-бабтарына және Ордабасы аудандық жер учаскесіне құқық беру комиссиясының 2020 жылғы 06 қарашадағы №37/6 хаттамалық қорытындысына сәйкес, аудан әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Түркістан облысы, Ордабасы ауданына қарасты Шұбар ауыл округі, Бөржар ауыл округі және Бөржар ауыл округінің алабарлық учаскесінің аумағынан «Павлодар-Шымкент» магистралдық мұнай құбырының 1587-1598 шақырымды құрайтын ұзындығы 11,4 метр, ені 38 метр учаскесіне құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізу үшін, жалпы алаңы 43,38 гектар жер учаскесі «КазТрансОйл» акционерлік қоғамына шектеулі нысаналы пайдалану (қауымдық сервитут) құқығымен 5 жылға жалға бекітіліп берілсін.

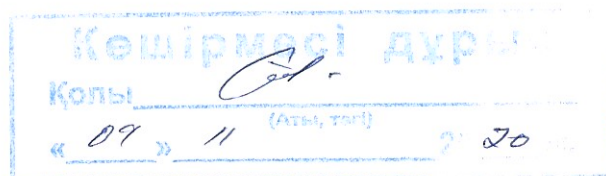
2. Құрылыс-монтаж жұмыстарын жүргізу үшін меншік иелері мен жер пайдаланушылардың жер учаскелерін алып қоймай жер тәртібі белгіленсін.

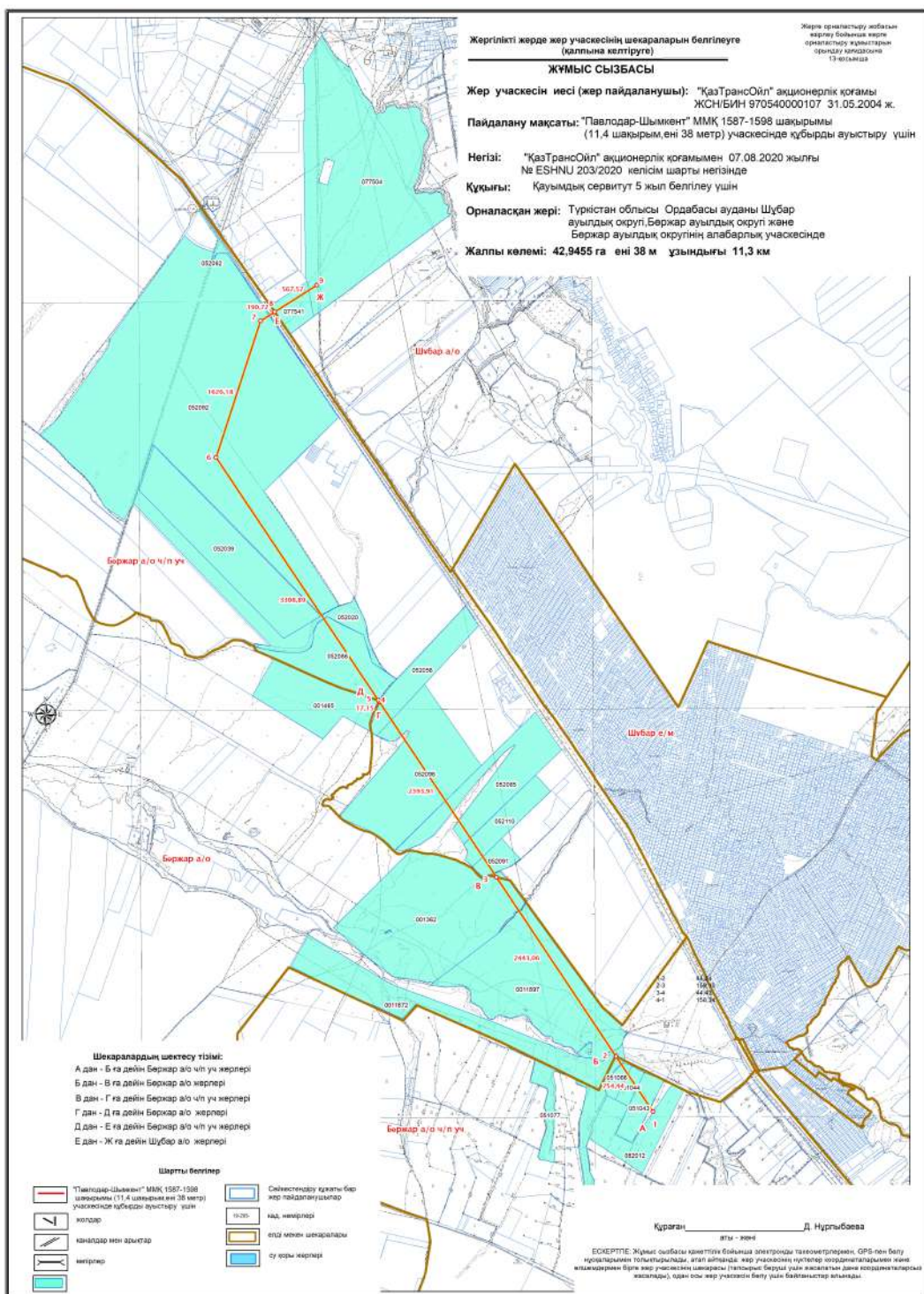
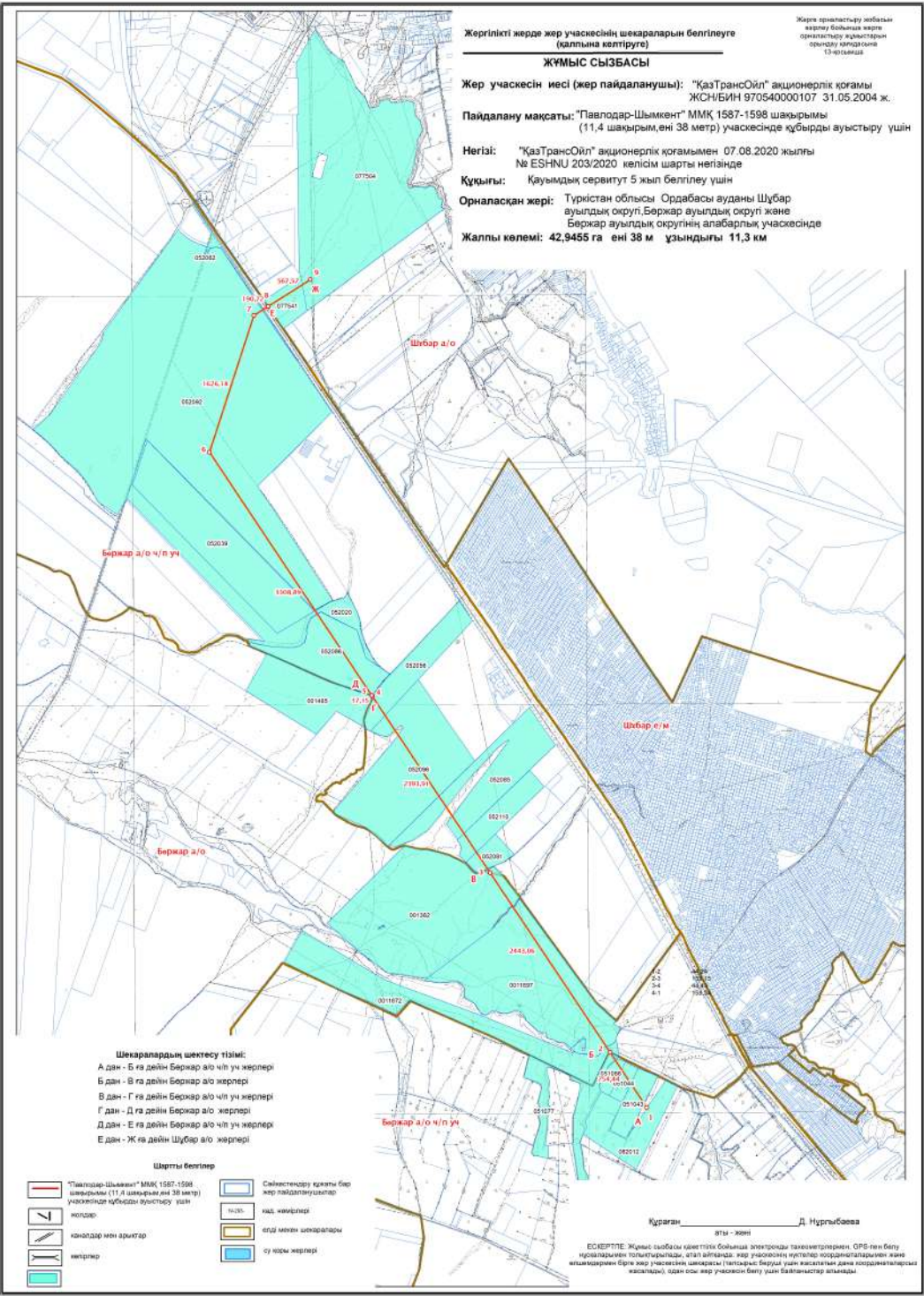
3. Аудандық жер қатынастары бөлімі (Б.Алтынбеков) жер өзгерістері есебін жүргізсін.

4. Осы қаулының орындалуын қадағалау аудан әкімінің орынбасары Қ. Сейітқұлға жүктелсін.

Аудан әкімі

Н.Турашбеков

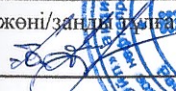




ПРИЛОЖЕНИЕ Д
Копии землеустроительных проектов

Жерге орналастыру жобасын
әзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау ережесіне 2-қосымша

Келісілді, тапсырыс беруші:

«ҚазТрансОйл» АҚ
Шымкент мұнай құбыры
басқармасы бастығы
(аты-жөні/заңды тұлғаның атауы)

Б.А. Досбаев

2020ж. " " №

Бұйрығымен бекітілді

«Ордабасы ауданы әкімдігінің
жер қатынастары бөлімі»
ММ-нің басшысы
(үкілетті органның атауы)

Б.Алтынбеков

2020ж. " " №

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес
акционерлік қоғамының Түркістан облысы бойынша филиалы
(Жерге орналастыру жобасын әзірлеген жеке және заңды тұлғаның атауы)
Жер кадастры басқармасы

Жерге орналастыру жобасы

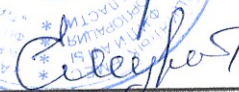
Бастапқы жер учаскесін беру
(жерге орналастыру жобасының атауы)

"Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр)
учаскесінде құбырды ауыстыру үшін--- алаңы: 43,38 га
(Пайдалану мақсаты)

Жер учаскесінің орналасқан жері (мекенжайы): Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұбар
ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және Бөржар ауылдық округінің алабарлық
учаскесінде

Жобаның әзірлеуші: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік
корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Түркістан облысы
(жеке тұлғаның аты-жөні немесе заңды тұлғаның толық атауы)
бойынша филиалы – Жер кадастры басқармасы

Директор орынбасары  Н. Керимшиев

Жер кадастры басқармасы
басшысы  М. Есенбеков
(қол қою мен мөрдің орны)

Берілген күні 2020 ж " " _____

Жерге орналастыру жобасын
өзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау қағидасына 3-қосымша

Жерге орналастыру жобасының тізімдемесі

№№	Техникалық құжаттардың аталуы	Парақтар нөмірі	Парақтар саны	Ескерту
	Мәтіндік бөлім			
1	Жобаның корректорлық парағы 4-қосымша	3	1	
2	Тапсырыс берушіден қабылданған құжаттардың тізбесі 5-қосымша	4	1	
3	Жерге орналастыру жобасын өзірлеу үшін өтініш 6-қосымша	5-7	3	
4	Ордабасы ауданы әкімдігінің қаулысы			
5	Жер учаскесі шекараларының схемалары мен тандау актілері және мәліметтері	8	1	
6	Өкілдің жеке басын куәландыратын құжат, жер учаскесінің меншік иесінің немесе жер пайдаланушының нотариалды расталған сенім хатының көшірмесі			
7	Азаматтың жеке басын куәландыратын құжаттардың көшірмесі немесе заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы анықтама	9	1	
	Техникалық бөлімі:			
8	Жерге орналастыру жобасы техникалық бөлімі 7-қосымша	10	1	
9	Жерге орналастыру жобасына түсіндірме жазба 8-қосымша	11	1	
10	Жер учаскесінің схемасы (жоспары) 9.10.11-қосымшалар	12-13	2	
11	Жер учаскесінің жоспары, 12-қосымша	14	1	
12	Жұмыс сызбасы 13-қосымша	15	1	
13	Өлшеу журналы 14-қосымша	16	1	
14	Абрис 15-қосымша	17	1	
15	Жер экспликациясы және Актісі	18-21	4	
16	Жер телімінің орналасу сызбасы	22-43	22	
17	Нобайлар (GPS пайдаланған кезде) 16-қосымша			
18	Теодолиттік жүрістерді кистыру ведомосі, 17-қосымша			
19	Жер учаскесі шекаралары жақтарының ұзындықтары мен координаталарының жиынтық ведомосі 18 қосымша			
	Жиынтығы:	43		

Ескертпе: Кадастрлық іс жасақтау барысында жерге орналастыру жобасымен бірге жер учаскесін шекарасын белгілеудің (қалпына келтірудің) актісі және сызбасы мәжелік белгілерді сақтауға тапсыру актісі қоса тіркеледі

Нұрлыбаева.Д

жерге орналастыру жобасын орындаған сарапшының аты-жөні

(қолы, күні)

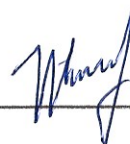
Жерге орналастыру жобасын
өзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау қағидасына 5-қосымша

Тапсырыс берушіден қабылданған құжаттардың тізімі

№ р/р	Құжаттың атауы	Бет саны	көшірмелер, түпнұсқалар, формат және т.б.	Ескертпелер
1	Тапсырыс берушінің хаты		көшірмесі	
2	Заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік		көшірмесі	

И.Нұржан

жерге орналастыру жобасын орындаушының аты-жөні



(қолы, күні)

«КазТрансОйл» акционерлік қоғамы Шымкент мұнай қуыры басқармасы бастығы

құжаттар топтамасын тапсырған тапсырыс берушінің (өкілдің) атауы



(қолы, күні)

Б.А.Досбаев

Жерге орналастыру жобасын
әзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау қағидасына 6-қосымша

Жобаны әзірлеуші ұйымның басшысына
**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік
корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік**
(кадастры жүргізетін кәсіпорынның атауы)
**қоғамының Түркістан облысы бойынша
филиалының директоры**

Е.Ж.Женисбековке

(аты-жөні)

кімнен: **«ҚазТрансОйл» АҚ**

(жеке тұлғаның аты-жөні немесе заңды тұлғаның толық атауы)

ЖСН(БСН) 970540000107, от 31.05.2004

(ЖСН/БСН, жеке немесе заңды тұлғаның жеке басын куәландыратын құжат деректемелері, байланыс телефоны, мекен-жайы)

мекен-жайы: РК, Астана қаласы, Алматы ауданы,

Қабанбай батыр даңғылы, №19 үй

**Жер учаскелерін қалыптастыру бойынша жерге орналастыру
жобасын әзірлеу туралы өтініш**

**"Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр)
учаскесінде құбырды ауыстыру үшін**

берілген: **Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұбар
ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және
Бөржар ауылдық округінің алабарлық учаскесінде**

алаңы: 43,38 га га

орналасқан жер учаскесіне мемлекет жер учаскесіне жеке меншік құқығын немесе
жер пайдалану құқығын берген кезде, жер учаскенің сәйкестендіру сипаттамалары
өзгерген жағдайда, жерге орналастыру жобасын әзірлеуді сұраймын.

Күні _____ Өтініш беруші _____



**«ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы
Шымкент мұнай құбыры басқармасы бастығы
Б.А.Досбаев**



«ҚазТрансОйл»
акционерлік
қоғамы
Шымкент мұнай
құбыры
басқармасы

Акционерное
общество
«КазТрансОйл»
Шымкентское
нефтепроводное
управление

«KazTransOil»
Join Stock
Company
Oil pipeline
department of
Shymkent

Қазақстан Республикасы, 160016,
Шымкент қ.,
Жібек жолы даңғылы 68Б,
тел: (7252) 57-35-62
факс: (7252) 57-35-66

Республика Казахстан, 160016,
г. Шымкент,
проспект Жібек жолы, 68Б
тел: (7252) 57-35-62
факс: (7252) 57-35-66

Zhybek zholy avenue 68B,
Shymkent
160016, Republic of Kazakhstan
tel: (7252) 57-35-62
fax: (7252) 57-35-66



14.10.2020 № 47-08-06/929

**«Азаматтарға арналған үкімет»
мемлекеттік корпорациясы»
КЕ АҚ Түкістан облысы
бойынша филиалының
директоры
Е.Ж. Женисбековке**

«ҚазТрансОйл» АҚ Шымкент мұнай құбыры басқармасы, «ҚазТрансОйл» АҚ-ның Д-820 мм "Павлодар-Шымкент" ММК 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру мақсатында қауымдық сервитут белгілеу үшін, жерге орналастыру жобасын және ауылшаруашылығы шығасысы актісін жасап беру үшін Сіздермен, 07.08.2020 жылы №ESHNU 203/2020 келісім шарт жасалған.

Осыған орай, жоғарыда аталған келісім шартқа сәйкес, 5 (бес) жылға қауымдық сервитут белгілеу үшін жерге орналастыру жобасын және ауылшаруашылығы шығасысы актісін жасап беруді сұраймыз.

Басқарма бастығы

Б.А. Досбаев

Орынд.: Кочкаров Т.А.
Тел. 20-48-310

Исп./Орынд.: Кочкаров Т.А. тел.:



1951a62aa0657533



КОПИЯ

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Департамент юстиции города Астаны

СВИДЕТЕЛЬСТВО

**о государственной перерегистрации
юридического лица**

6636-1901-АО
регистрационный №

БИН 970540000107

город Астана

«31» мая 2004 г.

Наименование: *Акционерное общество "КазТрансОйл".*

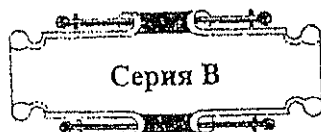
Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, город Астана,
район Алматы, пр. Кабанбай батыра, д: 19.*

Дата первичной государственной регистрации: *14.05.1997 г.*

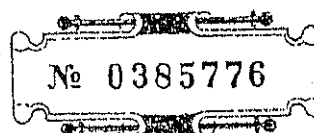
Свидетельство даёт право осуществлять деятельность
в соответствии с учредительными документами в рамках
законодательства Республики Казахстан

И.о. начальника

Б. Есенов



**СМОТРИ НА
ОБОРОТЕ**



Жерге орналастыру жобасын
әзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын орындау
қағидасына 7-қосымша

**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Түркістан облысы
бойынша филиалы
Жер кадастры басқармасы**

**Жерге орналастыру жобасының
техникалық бөлімі**

Бастапқы жер учаскесін беру
(жерге орналастыру жобасының атауы)

*("Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр)
учаскесінде құбырды ауыстыру үшін, Алаңы - 43.38 га)*

Тапсырыс беруші: **"КазТрансОйл" АҚ**

Жер учаскесінің орналасқан орны:

**Түркістан облысы Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұбар
ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және Бөржар ауылдық
округінің алабарлық учаскесінде**

Бас сарапшы

жерге орналастыру жобасын орындаушының аты-жөні

Ж Тилеубеков

Д Нұрлыбаева

(қолы, күні)

Жерге орналастыру жобасын
әзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын орындау
қағидасына 8-қосымша

Жерге орналастыру жобасына түсіндірме жазба

Жерге орналастыру жобасы жерге орналастыру жұмысын жүргізуге берілген 07.08.2020 жылғы
ESHNU 203/2020 келісім шарты негізінде жүргізілді.

Жер пайдаланушы (меншік иесі): «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы

Жер учаскесінің орналасқан жері:

Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұба ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және
Бөржар ауылдық округінің алабарлық учаскесінде

Жерге орналастыру жобасын жасаудың негіздемесі:

Жер учаскесінің меншік құқығының түрі:

Қауымдық сервитут белгілеу үшін

Жер учаскесінің алаңы : 43,38 га

Жер учаскесінің нысаналы мақсаты: "Павлодар-Шымкент" ММК 1587-1598 шақырымы (11,4
шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін

Қосымша түсініктеме: жер учаскесінің бұрылыс айналма нүктелері (координаталары) «Азаматтарға
арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Түркістан
облысы бойынша филиалы - мұрағатында сақталады

(кәсіпорынның атауы)

Ауыл шаруашылығы өндірісі шығындарының (болған жағдайда) орнын толтыру:

Бас сарапшы: _____
(қолы, күні)

Тилеубеков Ж.

Сарапшы жерге орналастырушы: _____
(қолы, күні)

Нұрлыбаева Д.

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық
емес акционерлік қоғамының Түркістан облысы бойынша
филиалы – Ордабасы аудандық тіркеу және жер кадастр бөлімшесі
МЖК ААЖ графикалық деректеріне сәйкес

Жерге орналастыру жобасын
өзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау қағидасына
15-қосымша

2020 ж. « _____ » _____

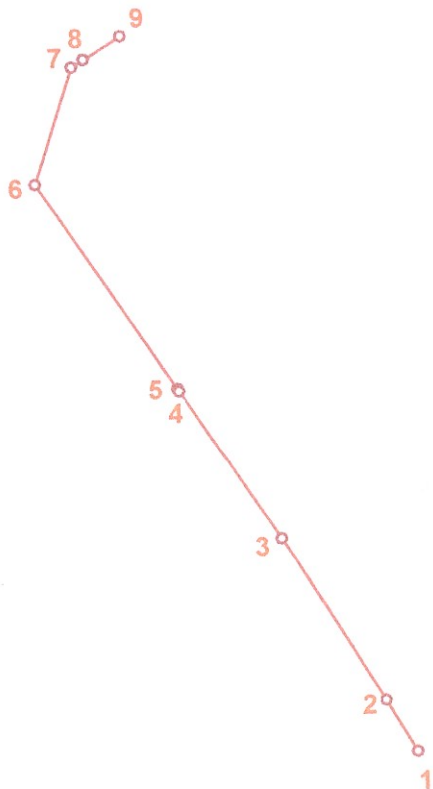
Лауазымды тұлғаның қолы, мөрі

ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЖОСПАРЫ

Жер учаскесінің
кадастрлық нөмірі: 19 - 293 - _____ Алаңы 43,38 га ені 38 м ұзындығы 11,4 км

Жер учаскесінің Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұбар
ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және
Бөржар ауылдық округінің алабарлық учаскесінде

Нысаналы мақсаты: "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы
(11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін



Сызықтар өлшемі

1-2	794,3
2-3	2540,0
3-4	2363,8
4-5	39,5
5-6	3294,4
6-7	1626,1
7-8	189,9
8-9	568,3

масштаб 1: 100 000

Жоспарды құрған _____

аты - жөні

Д Нұрлыбаева

Жерге орналастыру жобасын
әзірлеу бойынша жерге
орналастыру жұмыстарын
орындау ережесіне 14-қосымша

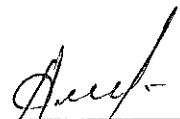
Өлшемдер журналы

Объект: Түркістан облысы Ордабасы ауданы Шұба ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және Бөржар ауылдық округінің алабарлық учаскесінде
(жер учаскесінің орналасқан жері, мекенжай деректері)

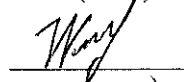
Түсіру кезінде қолданылатын геодезиялық құралдар: 2 толқынды GPS Souch POLAR H-3

геоқұралымен жүргізілді.
(құрал түрі, дәлдігі)

Өлшемді жүргізген: Сайдбеков А. сарапшы жерге орналастырушы
(аты-жөні/лауазымды тұлғаның атауы)


(қолы)

Өлшемді жүргізген: Нұржан И. сарапшы жерге орналастырушы
(аты-жөні/лауазымды тұлғаның атауы)


(қолы)

Өлшемді жүргізген: Керимбаев О. сарапшы жерге орналастырушы
(аты-жөні/лауазымды тұлғаның атауы)


(қолы)

Ескертпе: Абрис және өлшемдер журналы – бұл қосымша жер учаскесін теодолитпен бөлген кезде толтырылады, учаскені тахеометрлермен немесе GPS құралдармен бөлген жағдайда осы қосымша бойынша деректерді Жұмыс сызбасында орналастыруға және абристі алып тастауға болады, себебі абрис бойынша нәтижелер жұмыс сызбасында көрсетіліп тұратын болады.

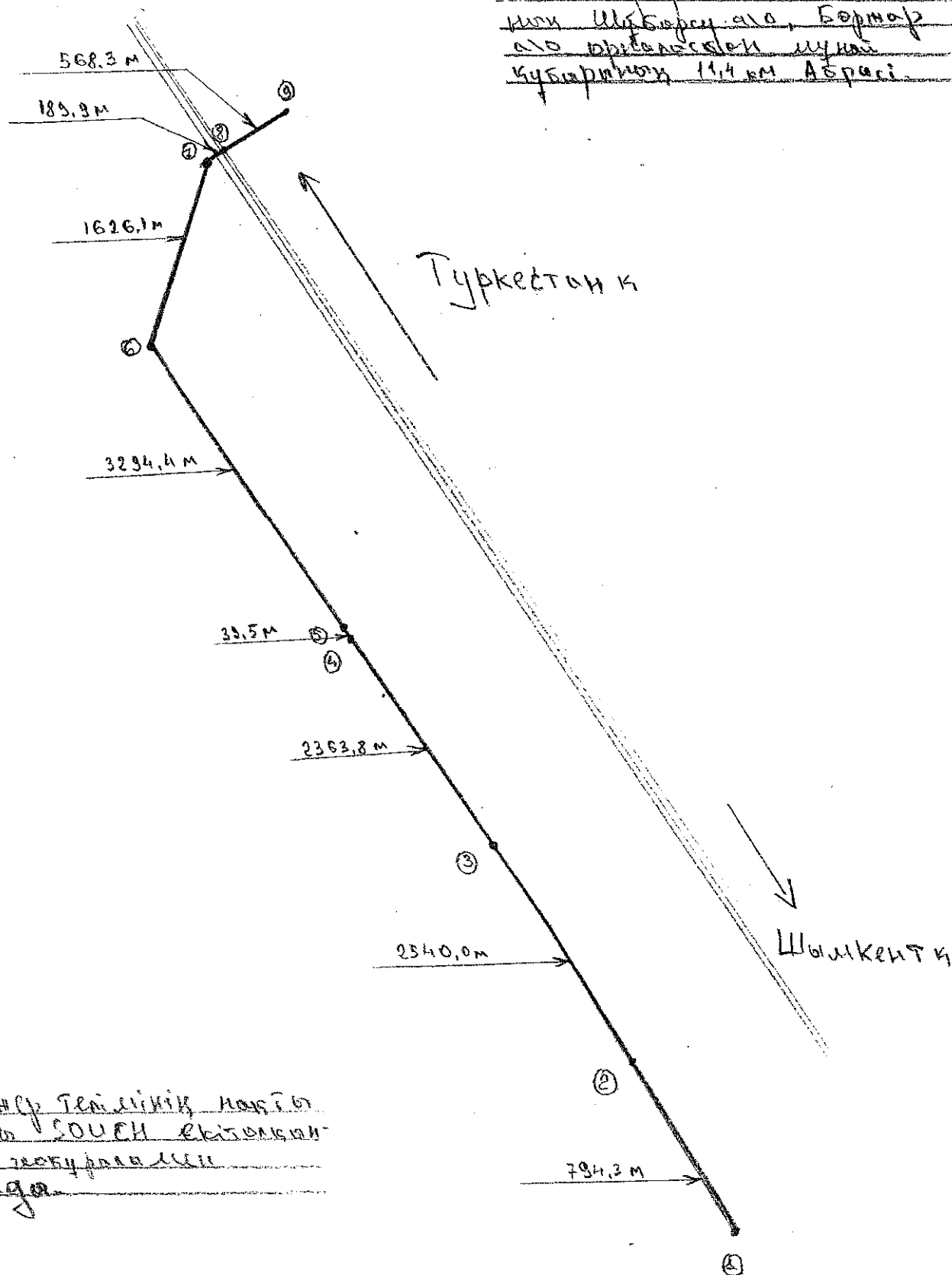
Абрис

Орындаушы
(лауазымы)

Жеримбаев. О. К.
(аты-жөні)

(қолы)

1:5 "ҚазТрансОйл" АҚ-
ның Шымкент қаласы, Бөрмә
алы орналасқан мұнай
кубырының 11,4 км Абрисі.



Берілген жер телімінің картасы
мәліметтерімен SOUCH кезіндегі
GPS координаттары
менгізілген

Түркістан облысы, Ордабасы ауданы Шұбар ауылдық округі, Бөржар ауылдық округі және Бөржар ауылдық округінің алабарлық учаскесі аумағынан «ҚазТрансОйл» акционерлік қоғамы - на "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін берілетін жер телімінің

Жер экспликациясы

№ қ/с	Аты-жөні	Кадастрлық нөмірі	Орналасқан жері	Жер пайдаланушылардың сәйкестендіру құжаты бойынша жер көлемі (га)	Қауымдық сервитутқа кіретін жер көлемі (га)	Ауыл шаруашылығы мақсатындағы жерлер	оның ішінде					Өнеркәсіп, көлік, байланыс, қорғаныс жері ж/е өзге де а/ш мақсатына арналмаған жерлер	
							Ауыл шаруашылығы қалқптары	егістік	ой. суармалы	көпжылдық егіс ағаш	жайылым		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	
1	"Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін	19293051043	Шыныбек Есенбек Усіпұлы	18	1.0321	1.0321	1.0321	1.0321	1.0321				
2		19293051044	"Түлсібей батыр"	13	0.7436	0.7436	0.7436	0.7436	0.7436				
3		19293052020	"Түлсібей батыр"	180.42	0.1619	0.1619	0.1619	0.1619				0.1619	
4		19293051066	"Ынтымақ"	6.02	0.7015	0.7015	0.7015	0.7015	0.7015	0.7015			
5		19293001362	Құрымбек Рахматулла Бекбауұлы	193	1.8808	1.8808	1.8808					1.8808	
6		19293052039	"Ынтымақ"	120.36	0.0576	0.0576	0.0576	0.0576	0.0576				
7		19293001465	Сапарбаев Рысбек Абдиұлы	64	0.1294	0.1294	0.1294	0.1294				0.1294	
8		19293082012	"Ынтымақ"	41.61	0.1317	0.1317	0.1317	0.1317	0.1317	0.1317			
9		192930011872	Есебаев Серикбосын Ерсайинович	96.66	0.4027	0.4027	0.4027	0.4027				0.4027	
10		19293052086	"Шахан-Агро"	60	4.1365	4.1365	4.1365	4.1365	4.1365				
11		19293052056	"Ынтымақ"	43.441	0.8859	0.8859	0.8859	0.8859	0.8859				
12		19293077541	Досбаев Мынболат Түленович	15.8	1.7479	1.7479	1.7479	1.7479				1.7479	
13		19293052062	"Хлопковая компания"	4.2134	0.0362	0.0362	0.0362	0.0362	0.0362	0.0362			
14		19293052096	Жанысбаев Талғат Аманович	136.7088	3.9295	3.9295	3.9295	3.9295	3.9295	3.9295			
15		19293052110	Атемов Гани Турсинович	30	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701	0.9701				
16		19293052091	"Green town south"	11.74	0.8308	0.8308	0.8308	0.8308	0.8308				
17		19293052092	"Хлопковая компания"	636.0243	14.6532	14.6532	14.6532	14.6532	14.6532	14.6532			
18		19293052085	"Шахан-Агро"	77	1.4595	1.4595	1.4595	1.4595	1.4595				
19		192930011897	Сайланұлы Бердалы	163.8433	7.3789	7.3789	7.3789	7.3789				7.3789	
20		19293077504	"Шұбар"	389.73	0.4095	0.4095	0.4095	0.4095				0.4095	
21		19293051077	Есебаев Серикбосын Ерсайинович	39.24	0.2866	0.2866	0.2866	0.2866				0.2866	
22		19293109035	"Комитет автомобильных дорог Министерства по инвестициям и	114.66	0.1446	0.1446							0.1446

	Бержар ауылдық округі	0.1208	0.1208	0.1208	0.1208	0.1208	0.1208	0.1208	0.1208
	Бержар ауылдық округінің алабарлық учаскесі	1.1487	1.1487	1.1487	1.1487	1.1487	0.2394	0.8065	
	Барлығы:	43.3800	43.2354	43.2354	43.2354	43.2354	2.8483	13.3250	0.1446

"Ордабасы аудандық жер қатынастары
бөлімі" ММ-нің басшысы

Меншік иесі: (жер пайдаланушы)
«ҚазТрансОйл» АҚ Шымкент
мұнай құбыры басқармасы бастығы

Шұбар ауылдық округі әкімі

Бержар ауылдық округі әкімі

Директордың орынбасары

Жер кадастры басқармасының басшысы

Бас сарапшы

Сарапшы жерге орналастырушы

Сарапшы жерге орналастырушы

Сарапшы жерге орналастырушы



Б.Алтынбеков

Б.А. Дорозев

А.Турсынбаев

Н.Ажибеков

Н. Керимшиев

М. Есенбеков

Ж. Тилеубеков

А. Сайдбеков

И. Нұржан

Д. Нұрлыбаева

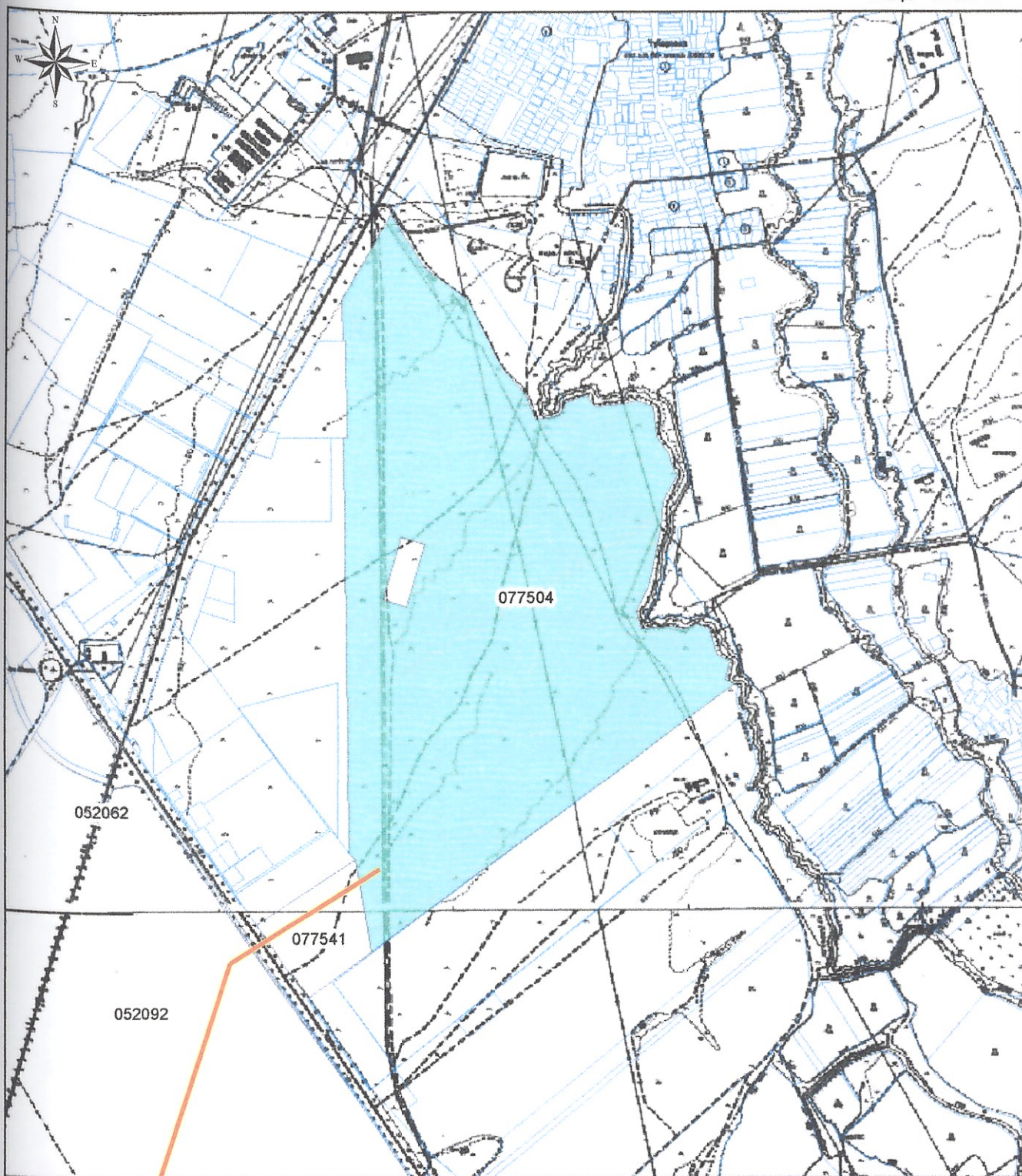


Handwritten signature.

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.4095 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауықтыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Шубар"

Южно-Казахстанская область
Ордабасынский р-н. село Шубар

М.О.

(қолы)

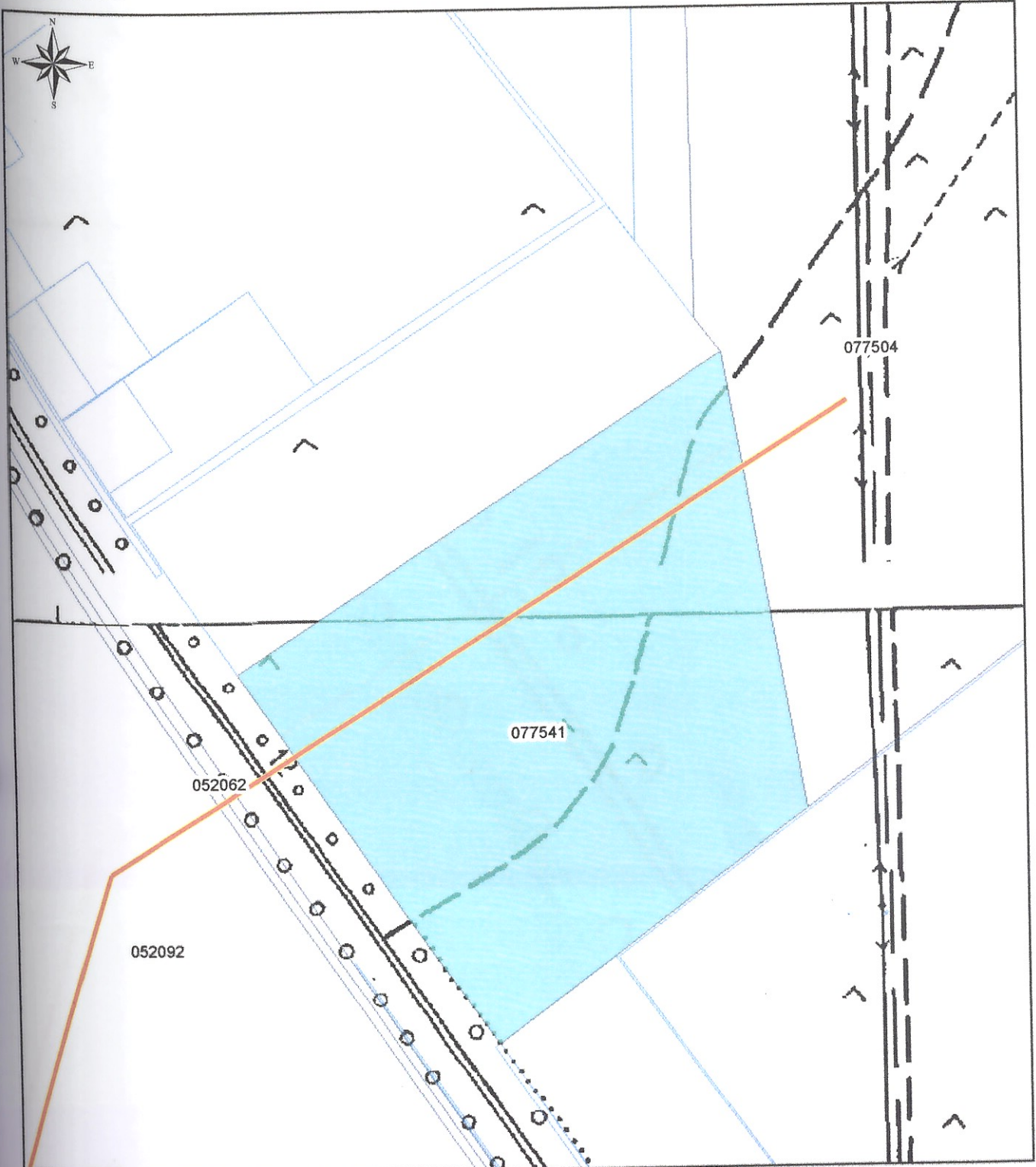
"КазТрансОйл" акционерлік қоғамы



Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 1.7479 га

масштаб: 1: 5 000



Шартты белгілер:

- "Төалодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Досбаев Мынболат Туленович

Южно-Казахстанская область
Ордабасынский р-н. село Тортколь

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

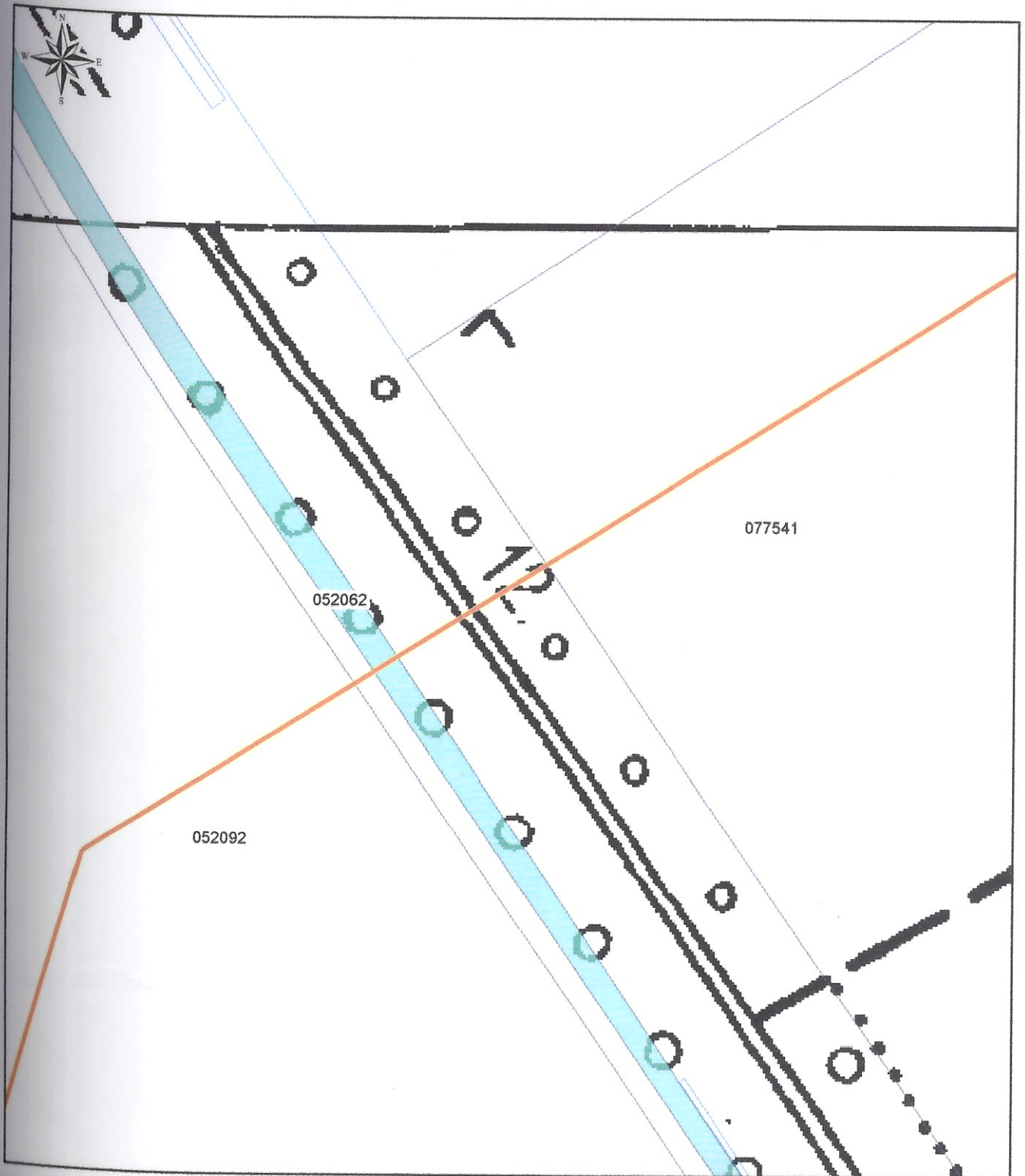
Бастығы Б.А.Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 0.0362га

масштаб: 1: 2 000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Хлопковая компания"

Южно-Казахстанская обл.
г. Шымкент ул. Жаңаутрова д. № 40

Н.И.С. Мауіа
наименование

М.О.

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

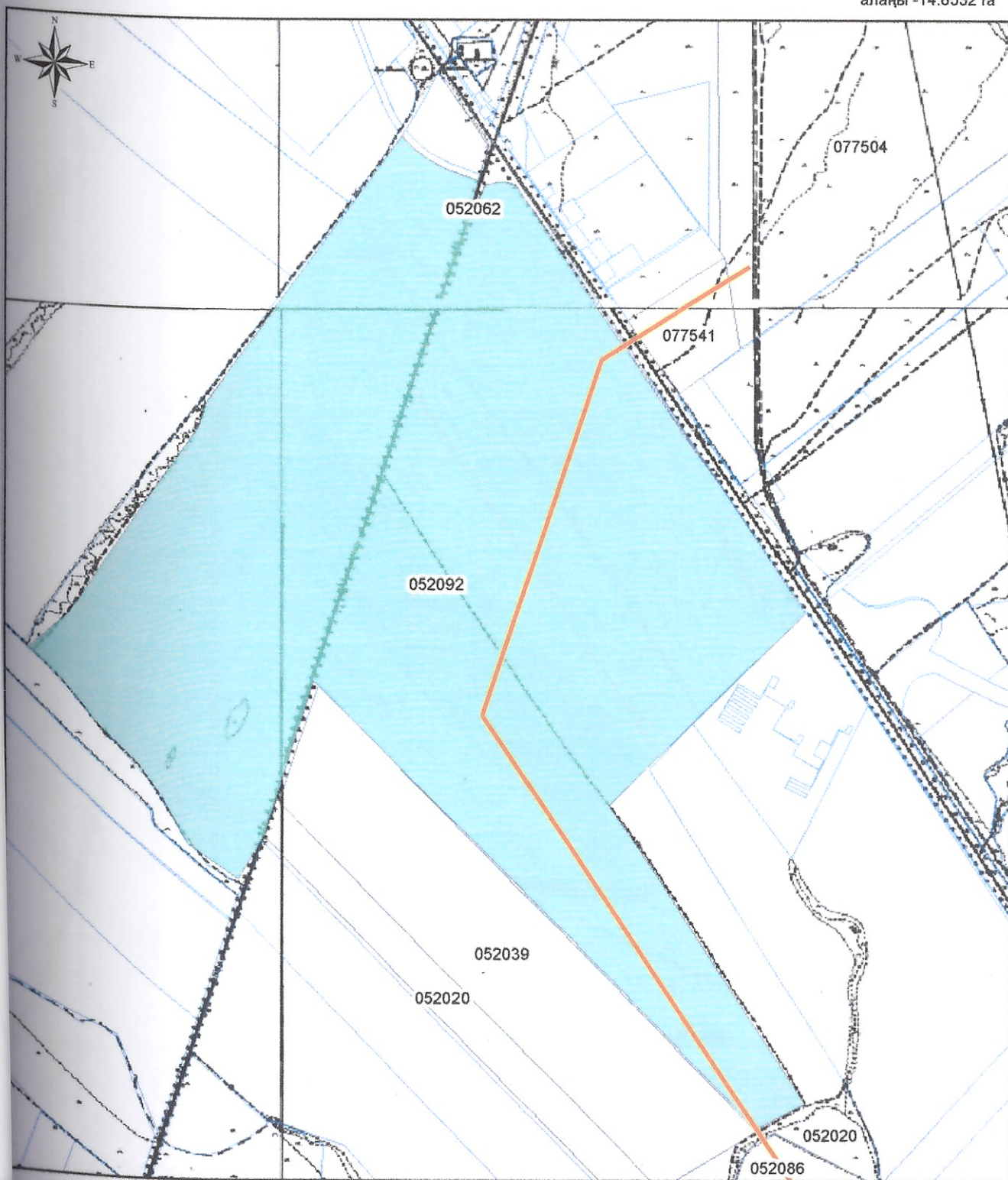
Бастығы

Б.А. Досбаев
(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 14.6532 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММК 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-203- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Хлопковая компания"

Южно-Казахстанская обл.
Ордабасынський р-н, село Шубар
Ж.М.С. Мақата Қот -
панкисен
М.О. *Нз*
(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

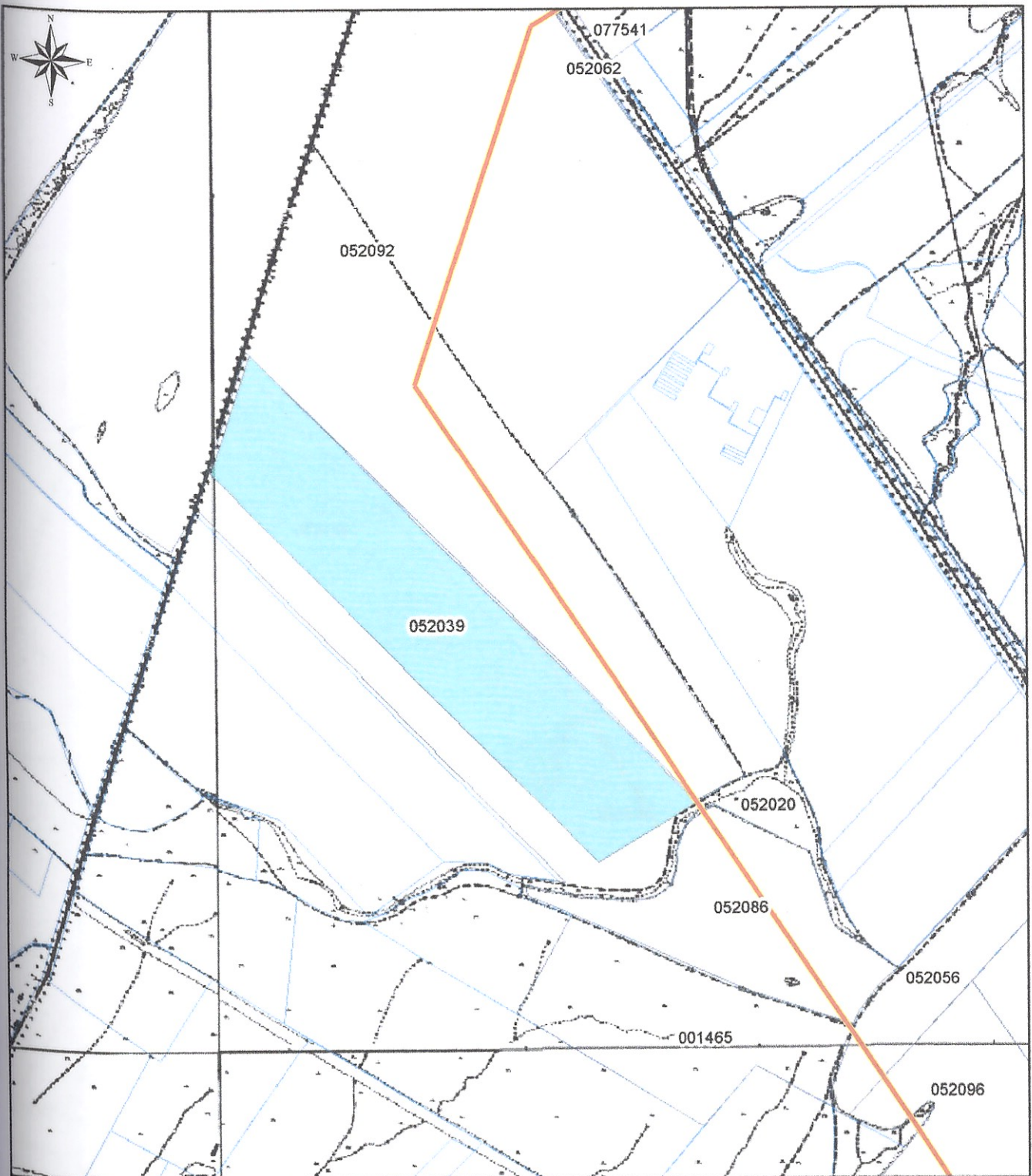
Бастығы

Б.А. Досбаев
(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.0576 га



Шартты белгілер:

- "Тявлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нем.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Ынтымак"



"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

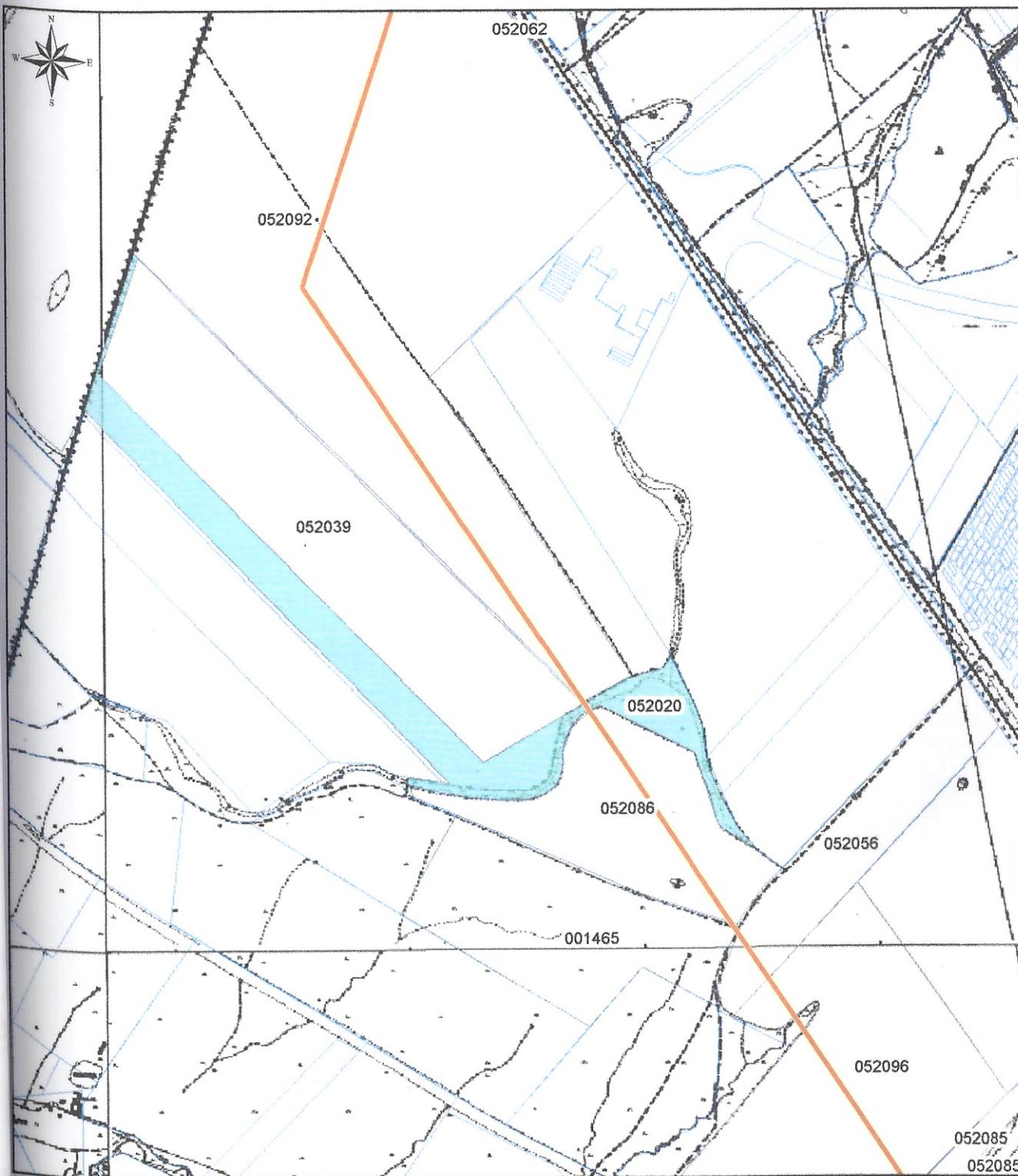
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 0.1619 га

масштаб: 1: 25 000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут ететін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Тылебай батыр"



"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

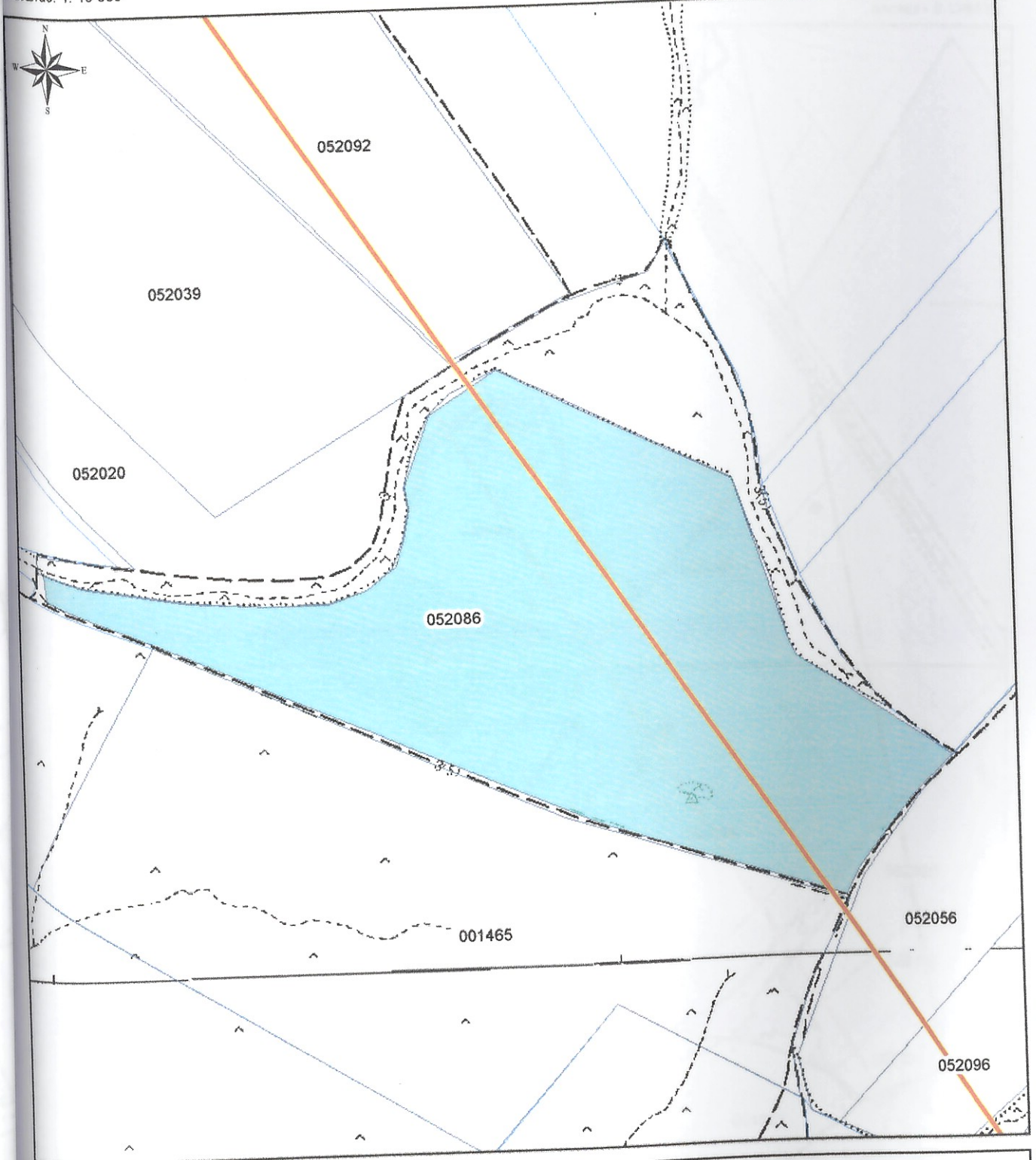
Б.А. Досбаев

(қолтаңба)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 4.1365 га

масштаб: 1: 10 000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут ететін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Шахан-Агро"

Южно-Казахстанская обл. г. Шымкент

М.О.

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

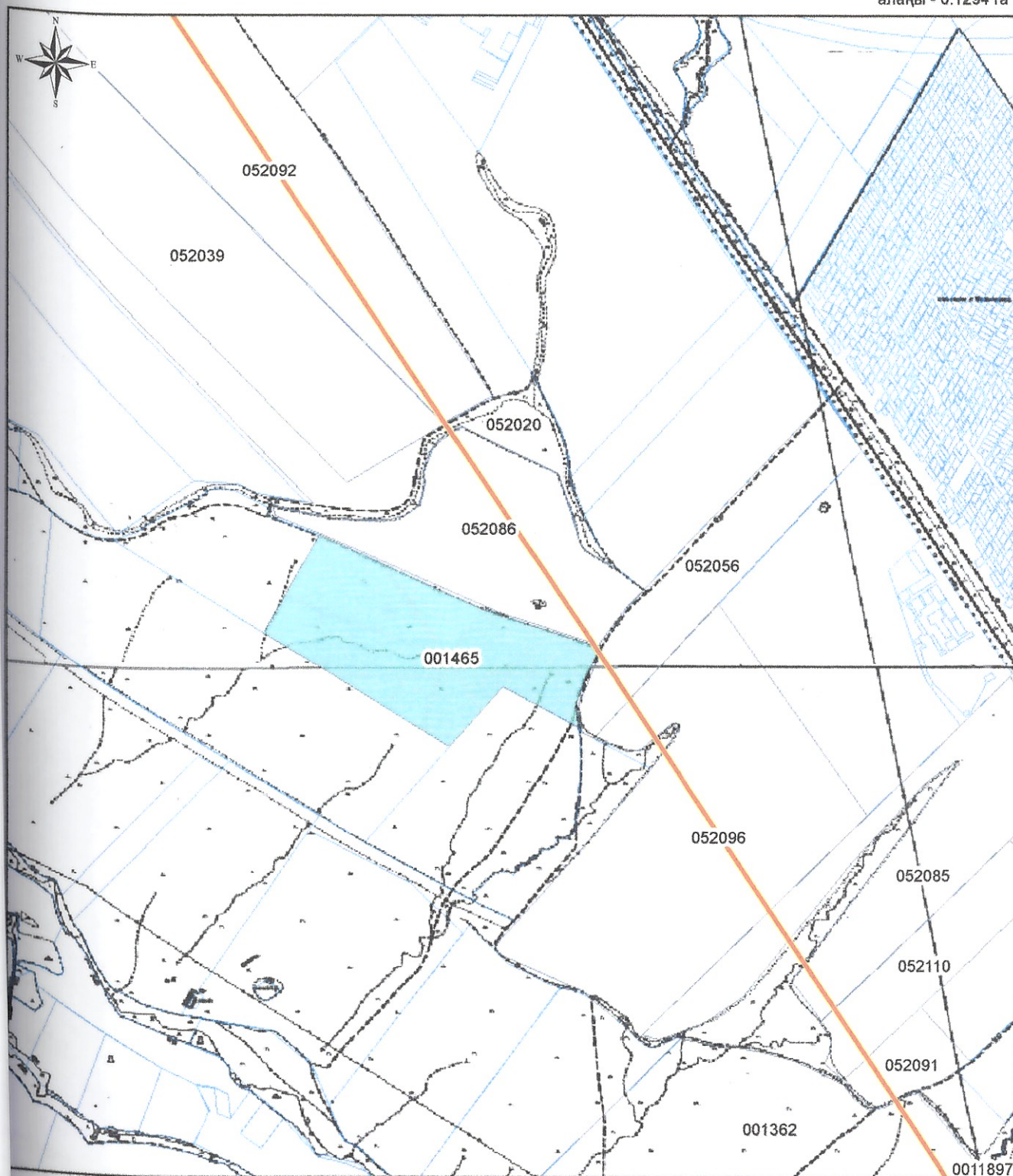
Б.А. Досбаев

(жазы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.1294 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Сапарбаев Рысбек Абдырулы

Южно-Казахстанская область
Ордабасынский район село Уялыжар

Сапарбаев Р
М.О. *Рысбек*
(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көшесі 19 үй

М.О.

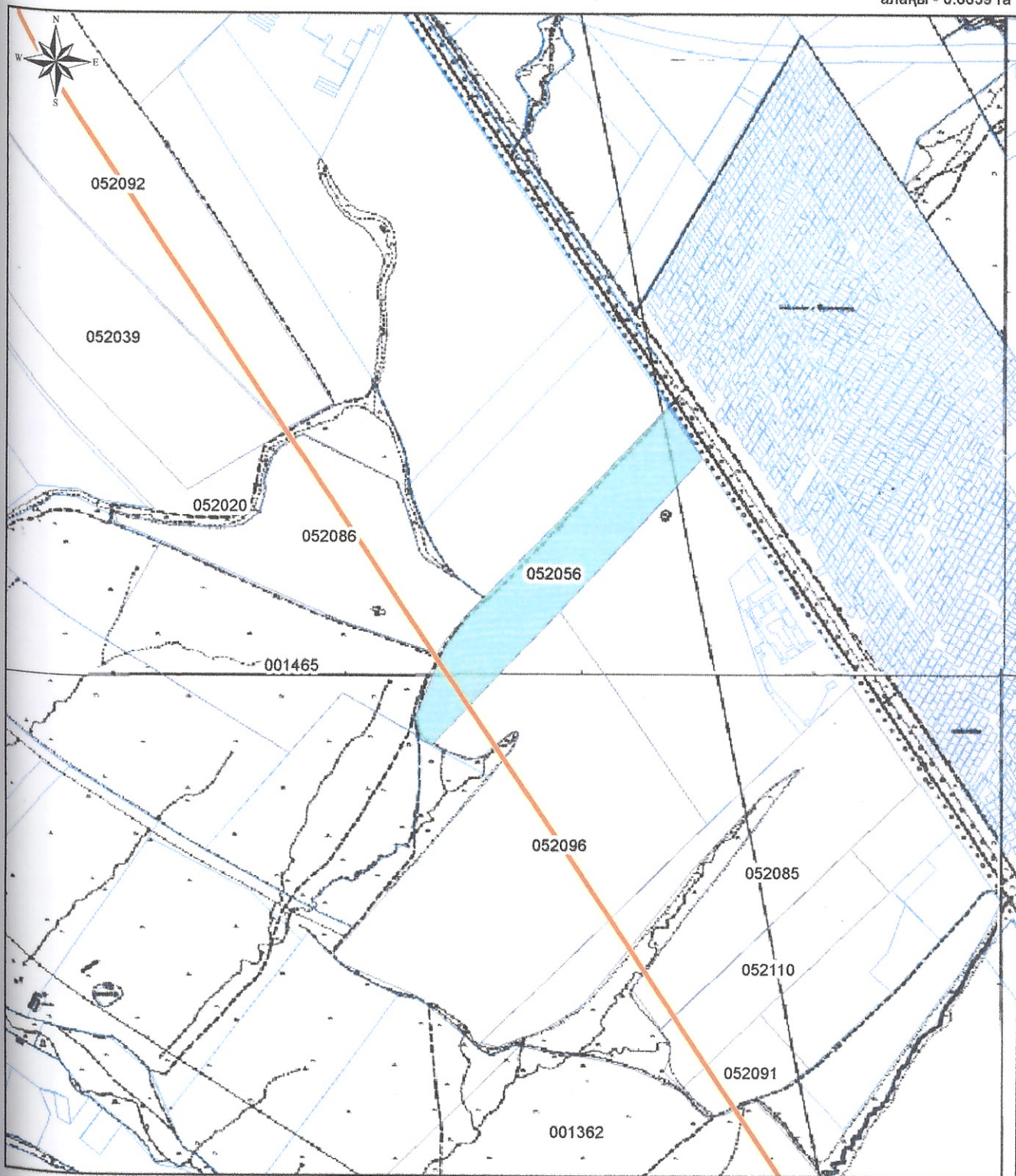
Бастығы

В.А. Досбаев
(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.8859 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Ынтымақ"

Южно-Казахстанская обл.
Ордабасын ауданы, село Ынтымак

М.О.

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

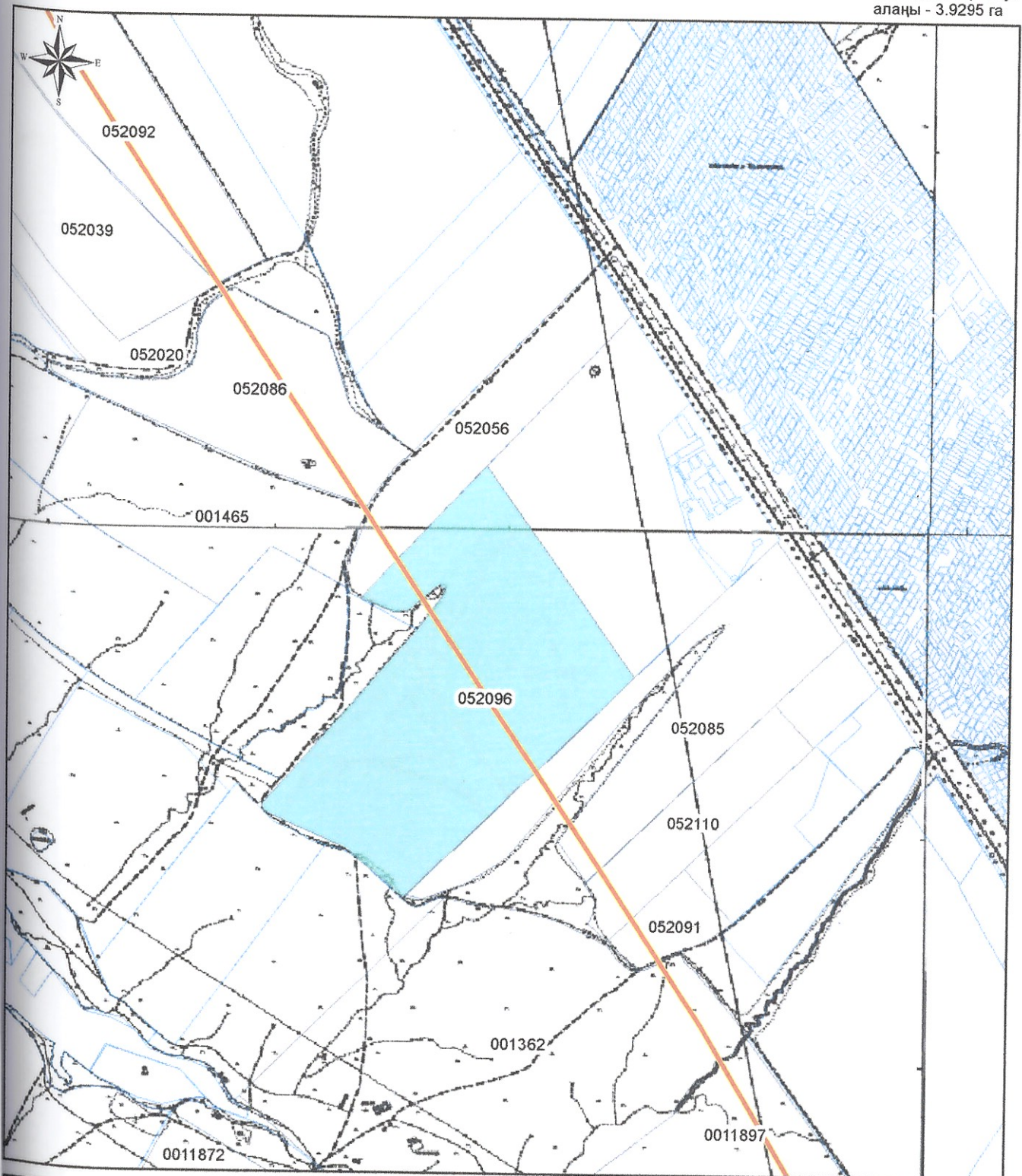
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 3.9295 га



Шартты белгілер:

- "Төзгөлдөр-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-292 Сөйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Жаңысбаев Талғат Аманович

Южно-Казахстанская область Ордабасынский район Буржарский сельский округ село Төзгө

Жаңысбаев Т.А.

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

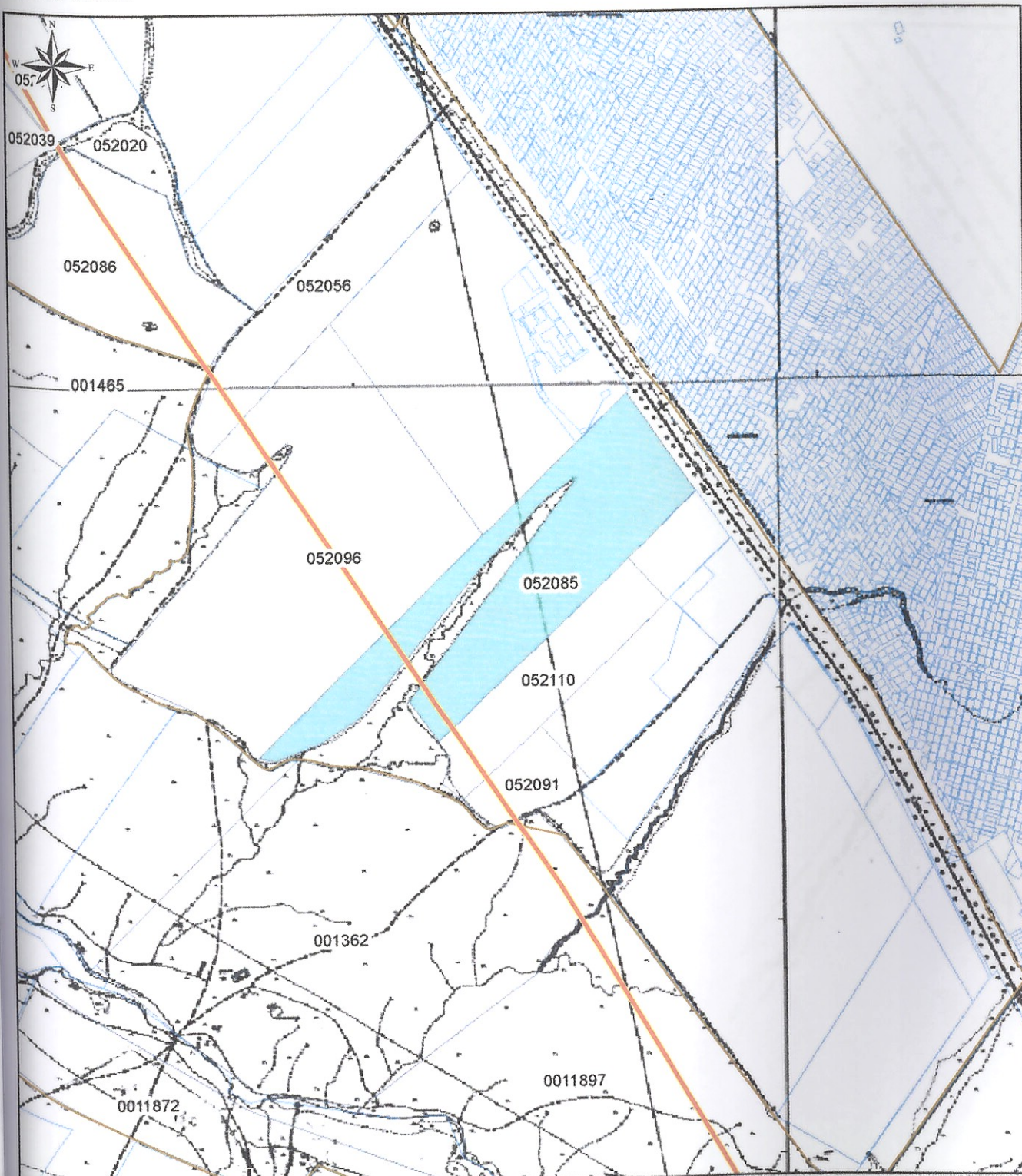
Б.А.Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 1.4595 га

масштаб: 1: 25 000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Шахан-Агро"

Южно-Казахстанская обл. г. Шымкент



М.О.

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

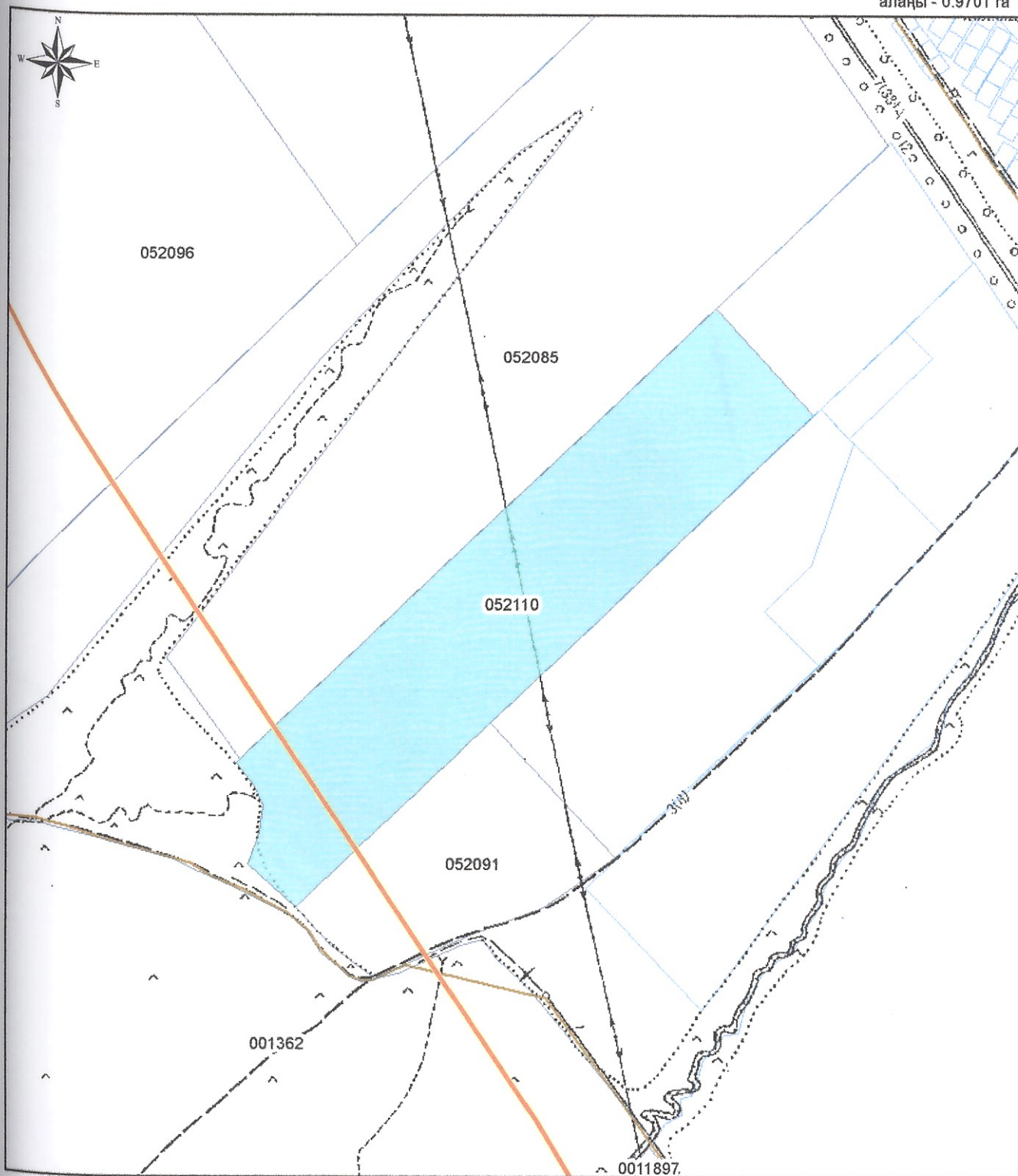
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

Масштаб: 1: 10 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.9701 га



Шартты белгілер:

- "Төлеулар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Атемов Гаян Турсинович

Қазақстан, шымкент, қарағай, қарағай,
жылды массив таскен, 214

Гаян Турсинович

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

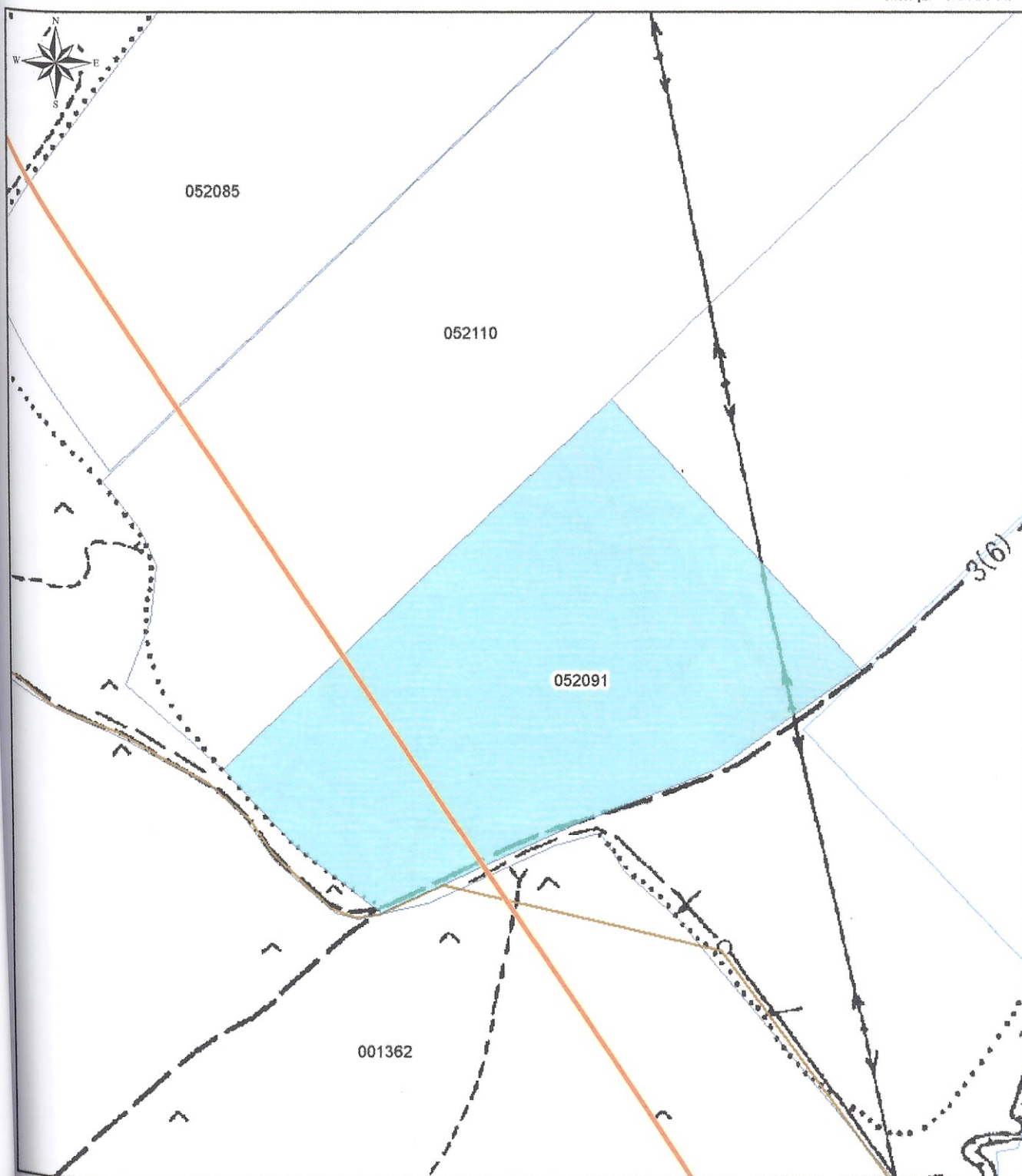
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 5 000

қауымдық сервитут
алаңы -0.8308 га



Шартты белгілер:

- "Тявлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут ететін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Green town south"
Казакстан Республикасының Алматы қаласындағы
аль-фидановский району, т.н. 214

Green town south
Dekeev
M.O.
(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

M.O.

Бастығы

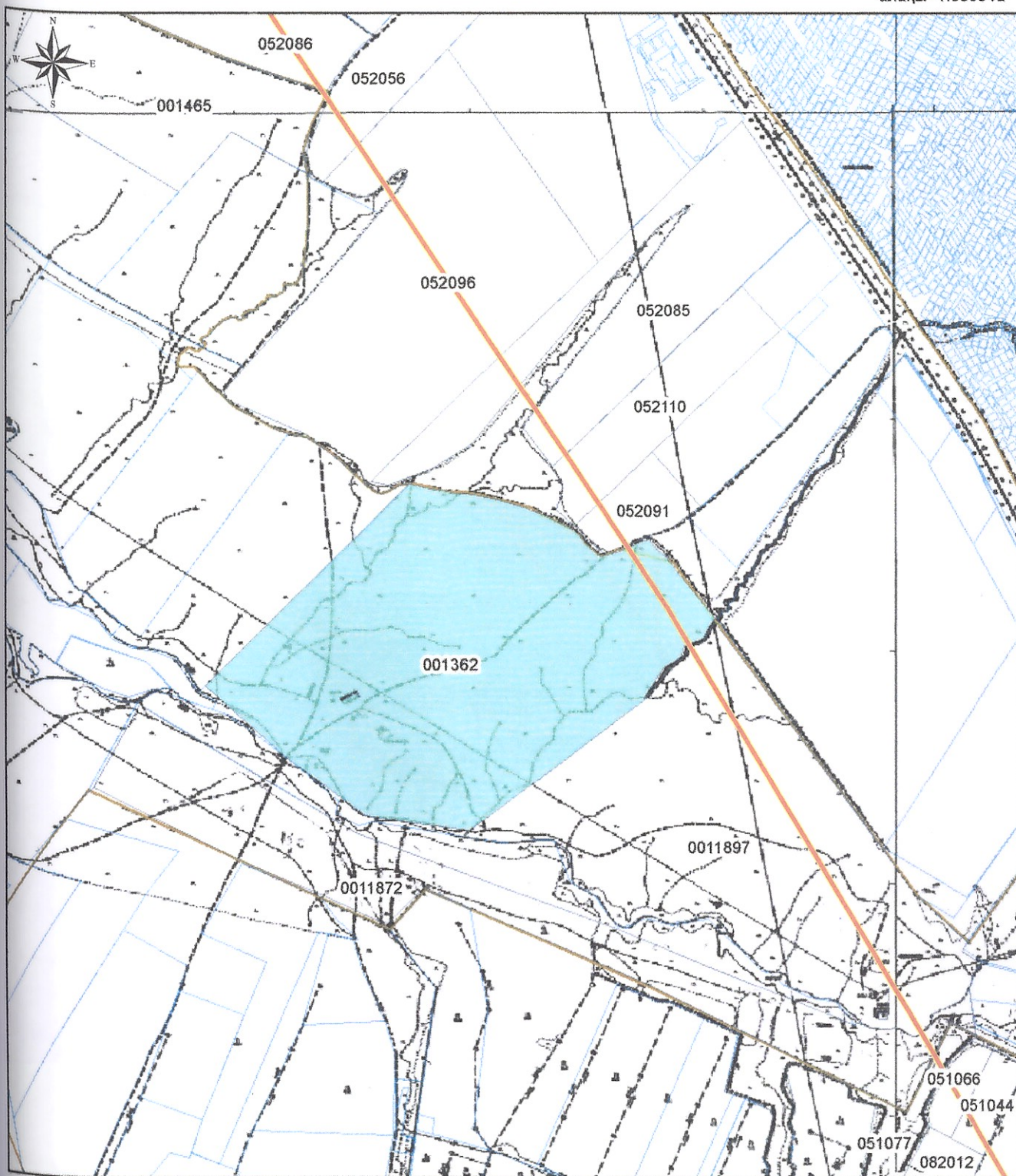
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

Масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 1.8808 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММК 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Құрымбек Рахматулла Бекбауылы

Қазақстан, қо-қазақстанская,
ордабасынский р-н, уылыжар, абулдак, 30

Құрымбек
М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

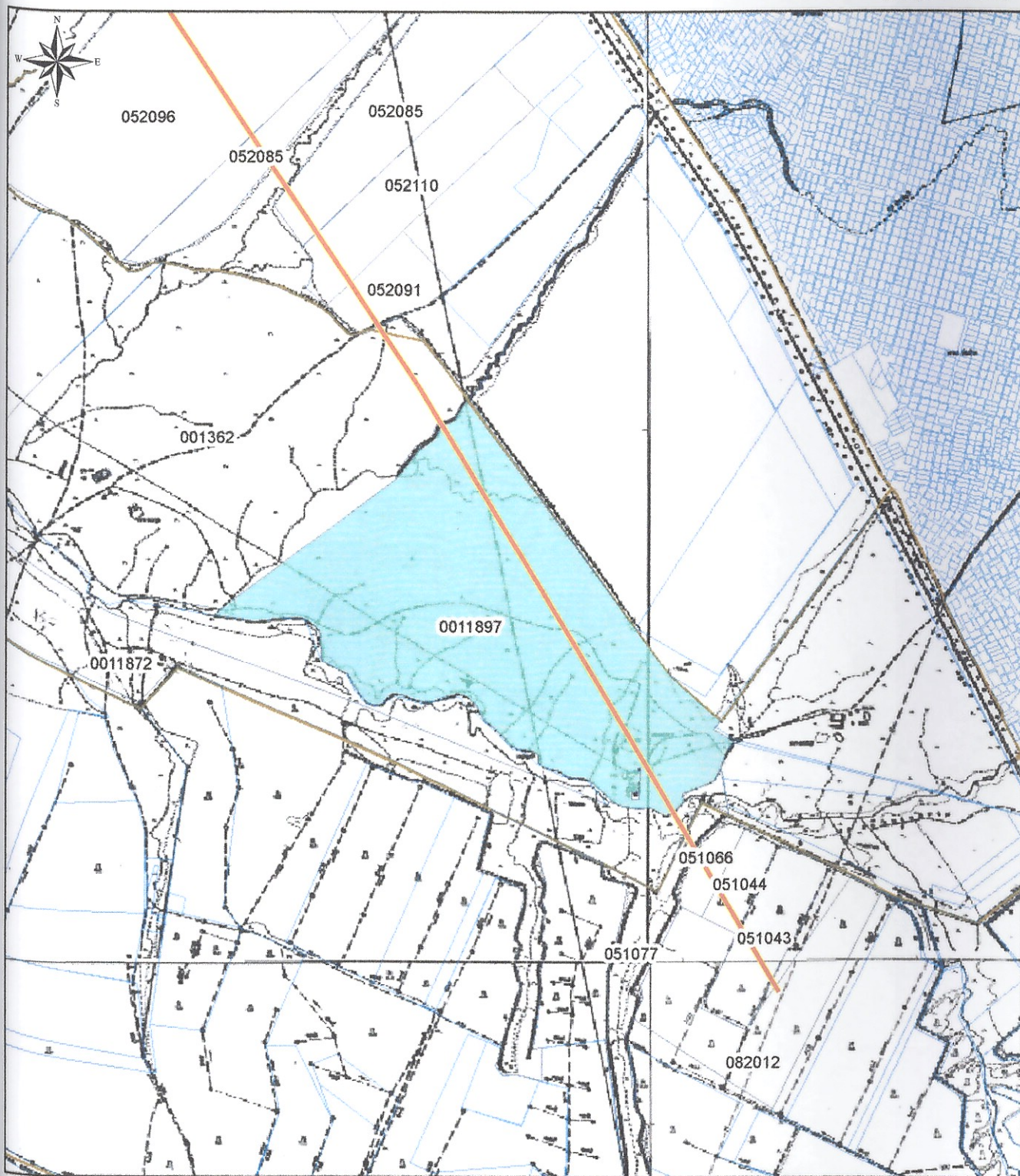
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

Масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 7.3789 га



Шартты белгілер:

- "Тавлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауықтыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дәліл жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушысының Сертификаты беріледі



М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

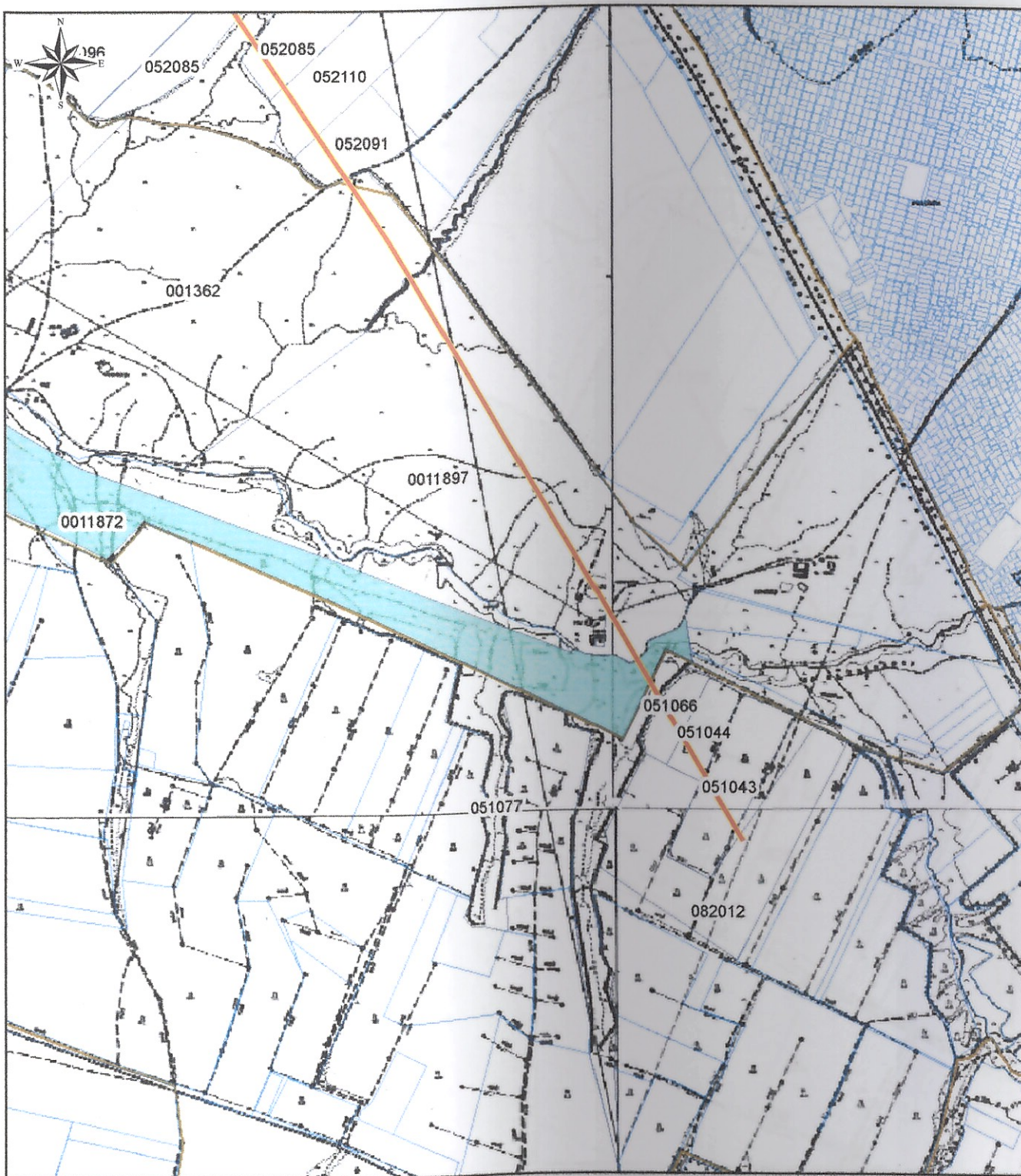
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.4027 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут ететін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Есебаев Серикбосын Ерсаппович

Казахстан, туркестанская обл., ордабасынский р-н,
буржарский, кайнар/улица а.кумарулы, 14

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

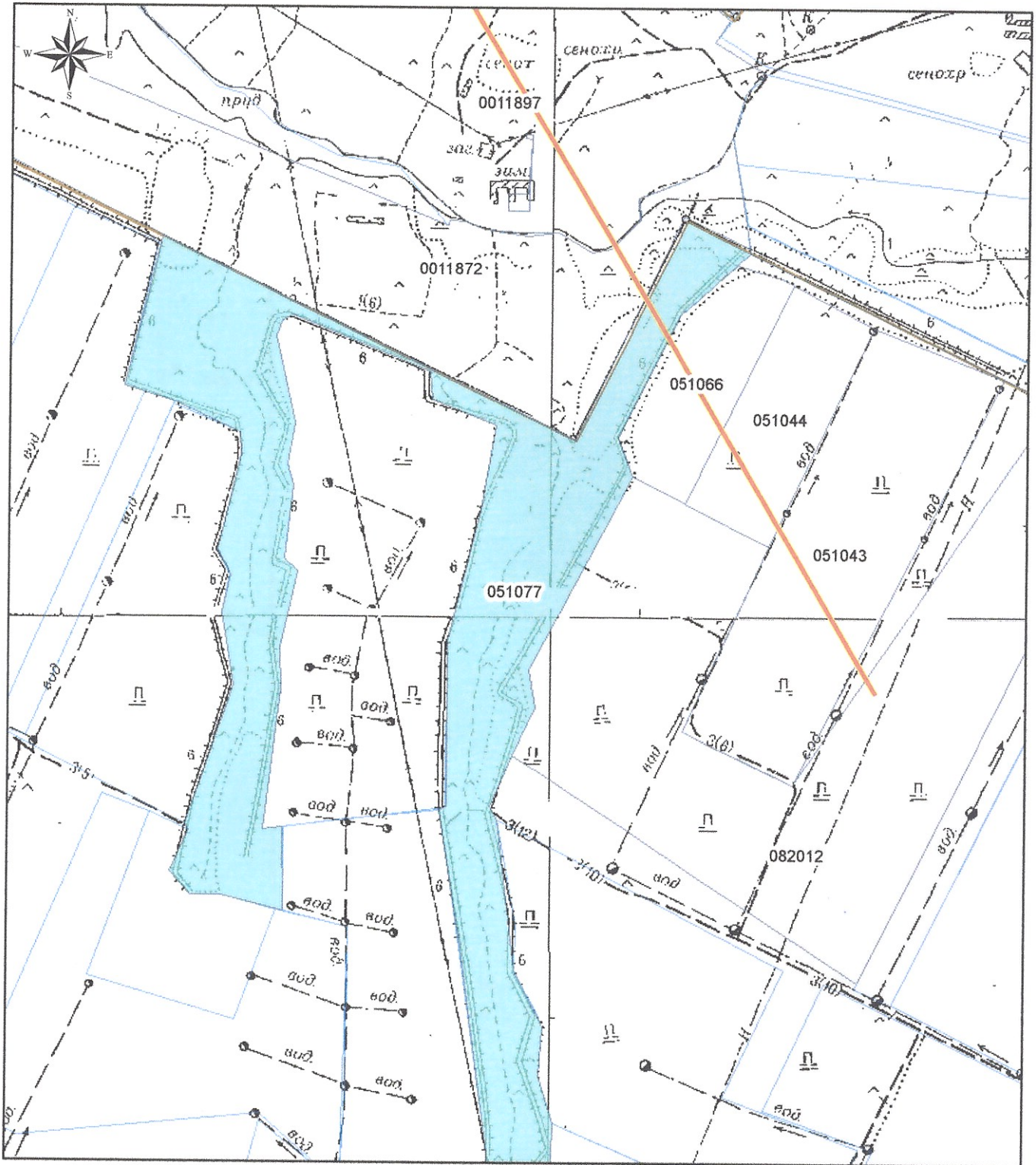
Б.А.Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 25 000

қауымдық сервитут
алаңы -0.2866 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Есебаев Серикбосын Ерсаннович

Казахстан, түркістанская обл., ордабасынский р-н,
буржарский, кайнар, улица а.кумарулы, 14

Есебаев С.Е.

М.О.

(копия)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

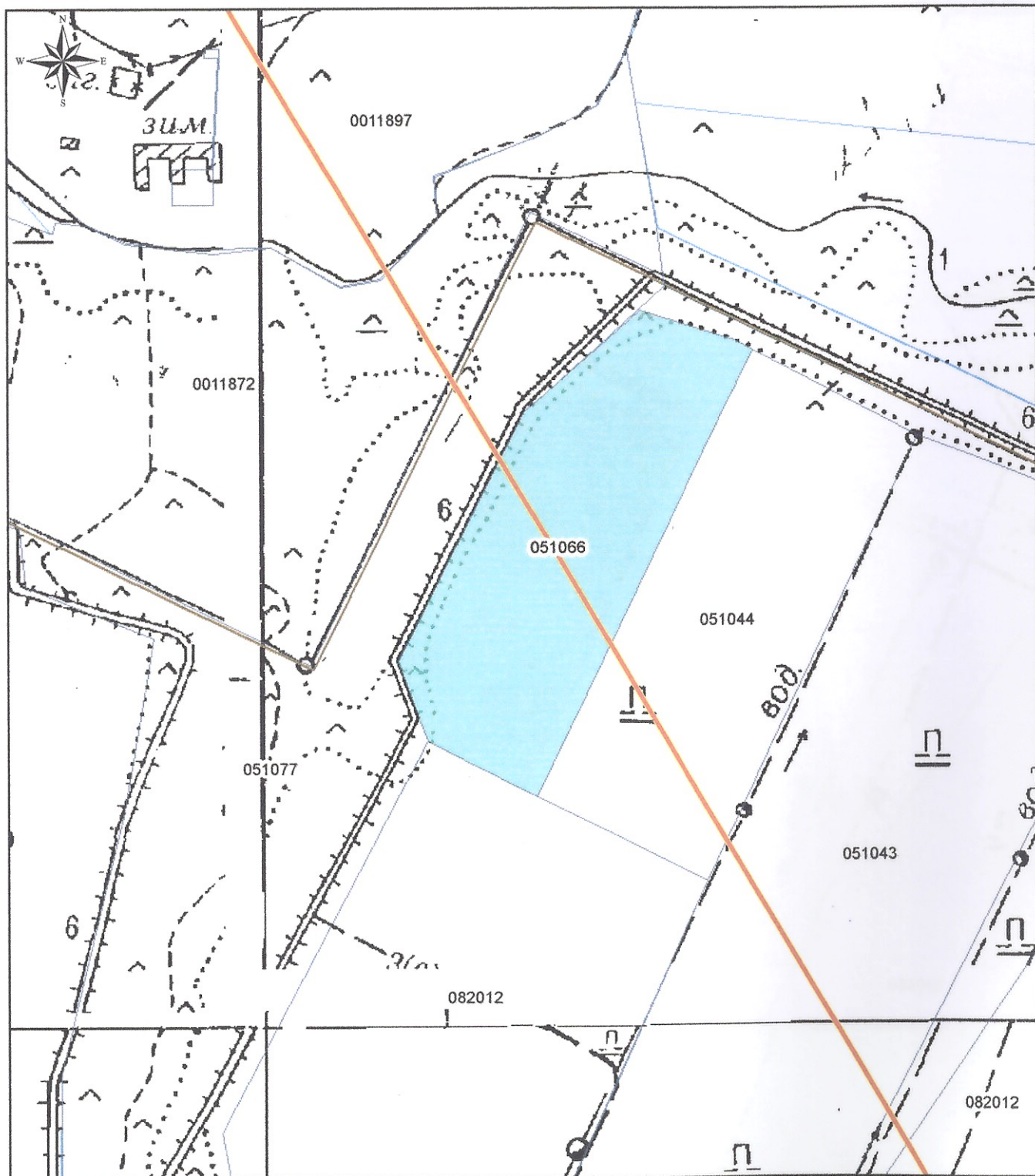
Б.А. Досбаев

(копия)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 0.7015 га

масштаб: 1: 5 000



Шартты белгілер:

- "Тавлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Ынтымақ"

Қазақстан Республикасының
Ордабасы ауданы

Ордабасы ауданының 19-к. сел. Ынтымақ

Ынтымақ

М.О.

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көмесі 19 үй

М.О.

Бастығы

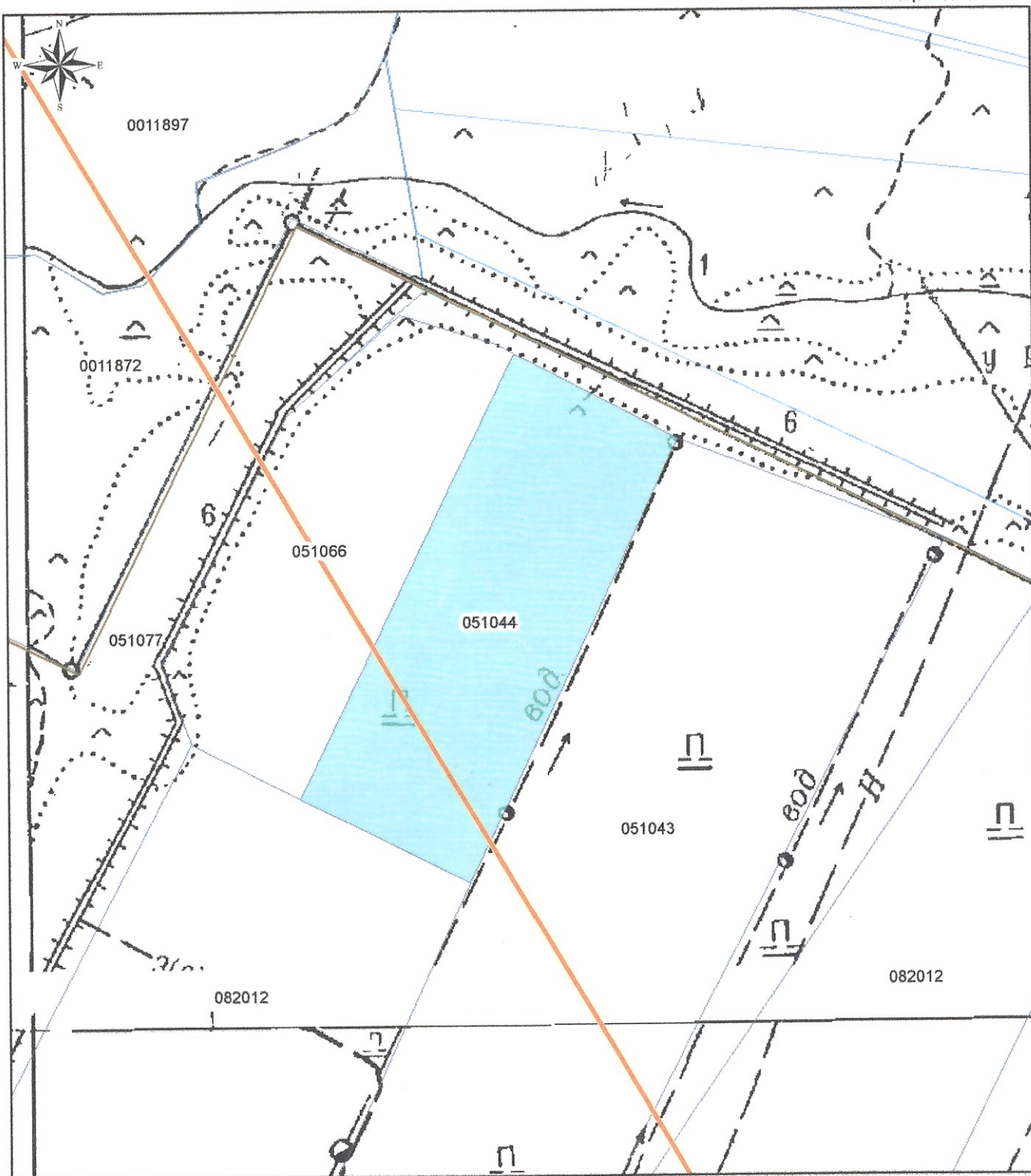
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

масштаб: 1: 5 000

қауымдық сервитут
алаңы - 0.7436 га



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Төлебай батыр"



"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

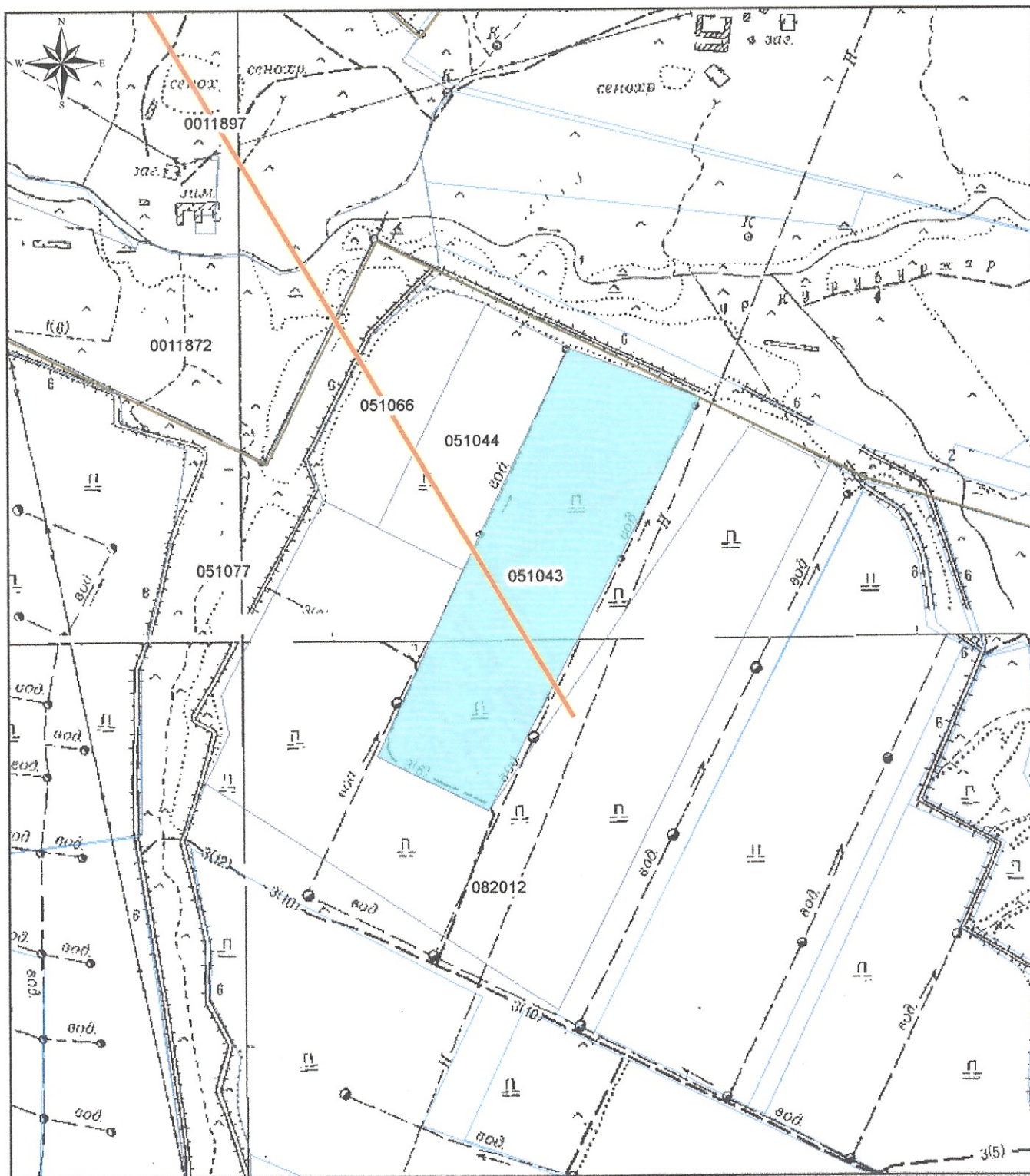
Бастығы

Б.А. Досбаев

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 1.0321 га

масштаб: 1: 5 000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММК 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут етіпін жер пайдаланушы
- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

Шыныбек Есенбек Уәлиұлы

Южно-Казахстанская обл. Ордабасынский р-н.
поселок Теспе

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

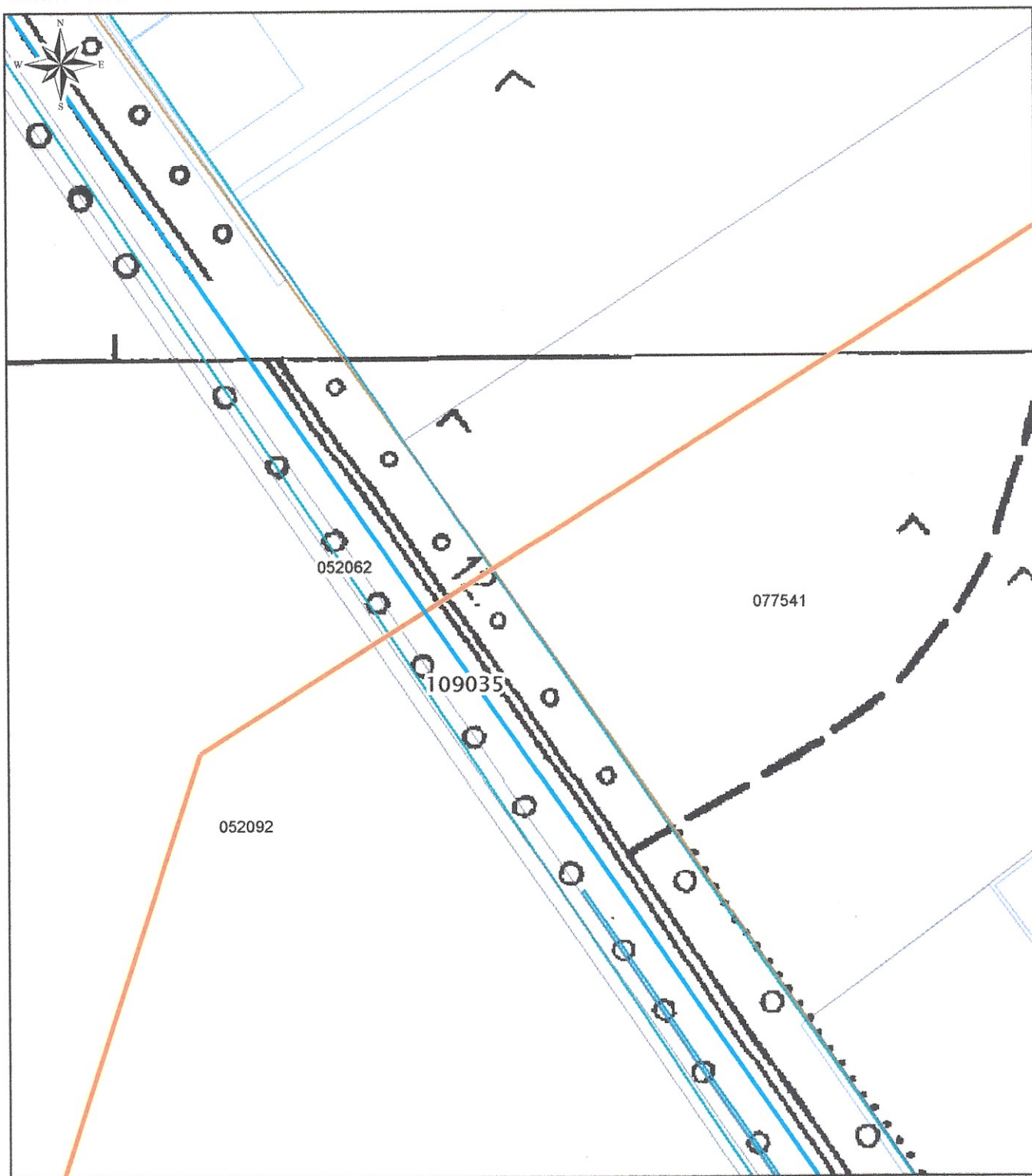
Б.А. Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 0.1446 га

масштаб: 1: 2000



Шартты белгілер:

- "Павлодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырмы (11.4 шақырым, ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут ететін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы:

"Комитет автомобильных дорог Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан"

Южно-Казахстанская область Ордабасынский район

М.О.

(қолы)

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай бағыра көшесі 19 үй

М.О.

Бастығы

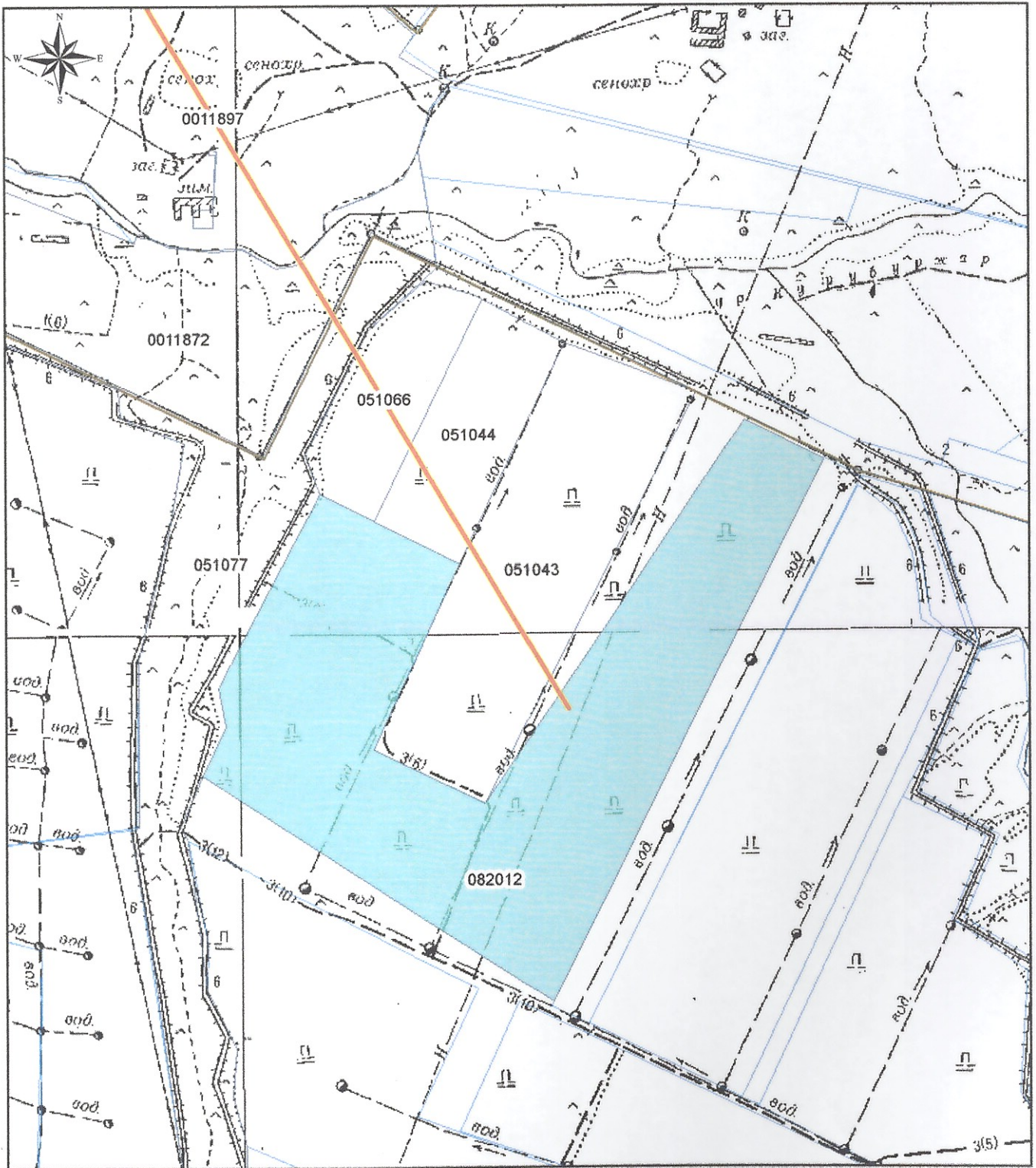
Б.А.Досбаев

(қолы)

Жер телімінің орналасу Сызбасы

қауымдық сервитут
алаңы - 0.1317 га

масштаб: 1: 10 000



Шартты белгілер:

- "Тяжелодар-Шымкент" ММҚ 1587-1598 шақырымы (11,4 шақырым ені 38 метр) учаскесінде құбырды ауыстыру үшін
- Ауыл округінің шекаралары
- қауымдық сервитут өтетін жер пайдаланушы
- 19-293- Сәйкестендіру құжаты бар жерлердің кад. нөм.
- Дала жолдары
- Коллектор және арықтар
- Жайылым

Жер пайдаланушы: "Ынтымак"



"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғамы

Мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, 010000
Астана қаласы, район Алматы
Кабанбай батыра көшесі 19 үй

М.О.

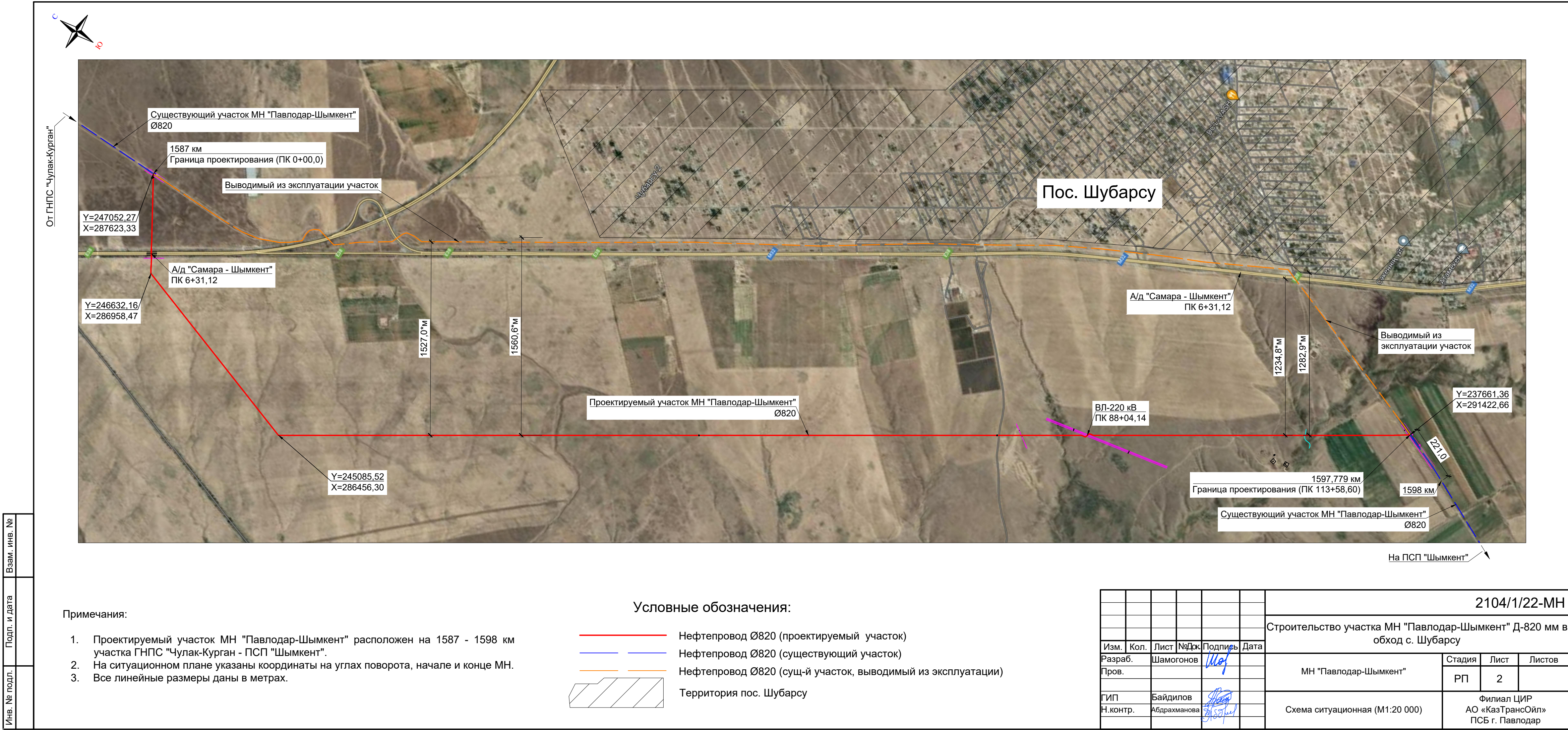
Бастығы

Б.А. Досбаев

(қолы)

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Копия ситуационного плана



ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

Копия задания на проектирование



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
директора по производству
АО «КазТрансОйл»

С. Арынов

2022 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

объекта: «Строительство участка МН «Павлодар – Шымкент» Д-820 мм
в обход с. Шубарсу»

№ п/ п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Основание для проектирования	Бизнес-план АО «КазТрансОйл» на 2022-2026 годы
2	Вид строительства	Новое строительство
3	Стадийность проектирования	Рабочий проект
4	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется
5	Особые условия строительства	Строительство в условиях действующего предприятия.
6	Основные технико-экономические показатели, в т.ч. мощность, производительность, производственная программа.	1. Место расположение объекта: - на 1587,0-1598,0 км МН «Павлодар-Шымкент» на землях Ордабасинского р-на, Туркестанской области; 2. Давление в нефтепроводе на данных участках: максимальное рабочее (проектное) – 5,3 Мпа.
7	Основные требования к инженерному оборудованию	Проектом предусмотреть: 1. Наличие разрешения на все применяемое оборудование, материалы на опасных производственных объектах, выданное уполномоченным государственным органом РК в области промышленной безопасности. 2. При необходимости проектирования средств измерений необходимо учесть соответствие следующим параметрам: - внесены в реестр ГСИ РК; - отградуированы в единицах измерений международной системы единиц «SI»; - иметь эксплуатационную документацию на казахском и русском языках. 3. Технические решения и оборудование в соответствии с действующими требованиями стандартов, правил, СН, СНиП, НТД, действующими типовыми решениями

		действующими типовыми решениями Общества и законами РК; 4. Реконструкцию участка трубопровода согласно технических требований Приложения №1. 5. Раздел системы связи согласно технических требований Приложения №2. 6. Раздел системы автоматизация согласно технических требований Приложения №3. 7. Технические спецификации и опросные листы на оборудование, устройства и материалы в объеме достаточном для заказа на изготовление. Опросные листы на оборудование предварительно согласовать с Заказчиком. 8. Наличие разрешения на все применяемые технологии, опасные технические устройства на опасных производственных объектах. 9. Определение фактической протяженности заменяемого участка.
8	Требования к качеству конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	Согласно действующим нормативным документам РК
9	Требования к технологии, режиму предприятия.	Режим работы круглосуточный
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Проектом предусмотреть: 1. Реконструкцию участка МН «Павлодар-Шымкент» по согласованному маршруту прокладки администрацией Туркестанской области, маршрут прокладки нефтепровода согласовать уполномоченными, исполнительными, другими заинтересованными организациями и землепользователями, согласно Приложения №1;2;3.
11	Требования и объем разработки организации строительства.	Согласно действующим нормативным документам РК.
12	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия.	Не требуется
13	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	Согласно действующим нормативным документам РК. Учесть соблюдение требований Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК (действие с 1 июля 2021 года).

14	Требования к режиму безопасности и гигиены труда	Согласно действующим нормативным документам РК
15	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Согласно действующим нормативным документам РК
16	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
17	Требования по энергосбережению	Согласно действующим нормативным документам РК
18	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
19	Требования по применению строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования казахстанского производства для объектов, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора предоставляются согласно базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, сформированной в соответствии с Правилами формирования и ведения базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, утвержденными приказом исполняющего обязанности МИР РК от 26 ноября 2015 года № 1107.	В проекте максимально предусматривать строительные материалы, оборудования, изделий, конструкции и мебели отечественных производителей продукции. Товары (строительные материалы, оборудования, изделия, конструкции и мебель) должны иметь сертификаты казахстанского происхождения фирмы «СТ-KZ»
20	Состав Выполняемых работ	1. Сбор исходных данных, обследование площадки проектирования, предоставление отчета об обследовании. Инженерные изыскания в объеме достаточном для проектирования. Объемно-планировочные и конструктивные решения согласовать с Заказчиком. 2. Рабочий проект должен быть выполнен в соответствии СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и

	состав проектной документации на строительство» по составу и содержанию проектной документации при одностадийном проектировании. 3. Сметную документацию выполнить ресурсным методом в ресурсной сметной нормативной базе «РСБН РК-2015» в текущих ценах. 4. Проект согласовать с заинтересованными подразделениями Заказчика, Департаментом комитета промышленной безопасности МЧС РК по Туркестанской области. 5. Обеспечить своевременное внесение в Рабочий проект изменений и дополнений, возникающих в процессе его согласования, и предоставление ответов на замечания комплексной вневедомственной экспертизы. Сдать Заказчику укомплектованный РП после получения заключения комплексной вневедомственной экспертизы с рекомендацией к утверждению, проведенной в соответствии с «Правилами проведения комплексной вневедомственной экспертизы», утвержденных Приказом Министерства национальной экономики РК 01 апреля 2015 года №299. 6. Документация передается заказчику в 3-х экземплярах на русском языке и размещается в системе электронного архива в следующих форматах (информация, передаваемая в электронном виде, не должна иметь защиты от копирования): - Табличные данные должны быть в формате MS Excel (*.xls); - Чертежи, схемы и др. графическая информация должны быть в формате CAD (*.dxf.dwg.*.dgn) и PDF; - Картографическая информация должна быть в формате ESRI (*.shp.*.cov) с атрибутивной базой данных, выполненной в системе координат UTM WGS-84 с набором стилей и условных обозначений; - растровые данные (фотографии, изображения и т.п.) должны быть представлены в форматах BIL, BMP, GeoTIFF, TIFF, GeoGIF, GIF, JPEG, MrSID с учетом
--	--

	поддержки алгоритмов сжатия LZW, JPEG, Wavelet; - растровые данные, такие как аэрофотоснимки, космические снимки должны быть представлены в тех же форматах как и первые, но с обязательным условием географической регистрации в системе координат UTM WGS-84. 8. Информация, передаваемая в электронном виде, не должна иметь защиты от копирования.
--	---

Подписи:

Начальник управления

Б. Досбаев

И.о.главного инженера ШНУ

Е. Абдуллаев

Начальник СКС и КР ШНУ

Д. Кожухметов

Главный энергетик ШНУ

К. Бектурганов

Начальник службы АСУТП ШНУ

М. Федоров

Инженер по связи ШНУ

М. Бакенов

Начальник ОПБ, ОТ и ОС ШНУ

Н. Сергазиев

И.о.начальника службы метрологии ШНУ

Г. Мажинбеков

Согласовано в АУ Общества:

Директор департамента инжиниринга

А. Анискин

Директор департамента КС и КР

А. Имангалиев

Директор департамента эксплуатации

Н. Кушжанов

Директор департамента АСУТП и МО

И. Иргалиев

Директор департамента телекоммуникации

Б. Жаксылыков

Директор департамента ПБ, ОТ и ЧС

А. Кабулов

Технические требования к разделам

1 Технологическая часть

Проектом предусмотреть:

1.1 Трубы Ø 820 мм, тип 3 по ГОСТ 20295-85 с заводским наружным защитным покрытием усиленного типа из 3-х слойного полиэтилена. Прокладку трубопровода выполнить подземно. Глубину заложения определить проектом, но не менее 1,5 метра от верхней образующей трубопровода.

1.2 Марку стали 17Г1С-У трубопровода, тип трубы, класс прочности (не менее K52), толщину стенки, а также фасонные изделия определить проектом, но не менее чем на рабочее давление 5,5 МПа и согласовать с Заказчиком.

1.3 Определить необходимость обустройства защитного обвалования (кроме земель сельхозугодий).

1.4 Точки подключения (захлестов) проектируемого трубопровода к действующему нефтепроводу предусмотреть на прямолинейном участке, на минимальном расстоянии от существующего нефтепровода.

1.5 Для изоляции сварных стыков труб изоляционный материал на основе бутилкаучука.

1.6 Входной визуально-измерительный контроль (ВИК) и ультразвуковой контроль (УЗК) толщинометрию труб, соединительных деталей и их изоляционного покрытия до монтажа, а также околошовной зоны до нанесения изоляции.

1.7 100% контроль сварных швов методом: ВИК, ЦРГК. (Цифровой радиографический контроль) с сохранением цифровых радиографических снимков, фиксацией координат точек контроля датчиком GPS и дополнительно 100% УЗК (Ультразвуковой контроль) фазированными решетками соединительных деталей и захлестных стыков.

1.8 Приборный контроль изоляции перед укладкой трубопровода в траншею электроискровым дефектоскопом типа Holiday detector, 100% визуальный и инструментальный контроль качества монтажа манжет на основе бутилкаучука, контроль изоляции методом катодной поляризации после укладки трубопровода в траншею.

1.9 Контроль качества изоляционного покрытия вновь вводимых участков трубопровода методом катодной поляризации и приборный контроль после укладки и засыпки трубопровода в траншее грунтом.

1.10 Очистку внутренней полости трубопровода с пропуском ОУ до гидроиспытания и два раза после гидроиспытаний.

1.11 Калибровку внутренней полости участков трубопровода с пропуском скребка-калибра.

1.12 Гидравлическое испытание участков трубопровода на прочность.

1.13 Гидравлическое испытание участков трубопровода на герметичность.

1.14 Обеспечение водой для проведения гидроиспытаний, сброс использованной воды и ее утилизацию после испытаний.

1.15 Устройство переездов, для проектируемого нефтепровода, через трубопровод бетонными дорожными плитами, размером не менее 3х6м и толщиной не менее 0,2 метра с установкой информационных и предупредительных знаков, с соблюдением расстояния между верхней образующей трубопровода и нижней образующей плит не менее 1,4 метра с учетом погодных-климатических факторов. Места обустройства и количество переездов согласовать с Заказчиком.

1.16 Строительство защитных сооружений вблизи населенных пунктов и водоемов (при необходимости).

1.17 Восстановление нарушенных земель.

1.18 Установку километровых знаков, совмещенных с КИК, опознавательных и предупреждающих знаков с необходимой информацией, по всей трассе проектируемого трубопровода. Тип покрытия и исполнение надписей на знаках выполнить из высокопрочного материала, по согласованию с заказчиком.

1.19 Устройство обвалования, «мягкой» постели под трубопроводом, с предварительной, послойной трамбовкой и засыпкой мягким грунтом.

1.20 Сейсмоустойчивость МН согласно сейсмоактивности региона.

1.21 Определить проектом срок эксплуатации объектов строительства (в соответствии с требованием Закона РК «О магистральном трубопроводе» ст.21 п.3).

2 Электрохимическая защита и ВЛЭП

2.1. Требования к средствам электрохимической защиты.

2.1.1. Произвести расчет электрохимической защиты проектируемого участка нефтепровода с учетом существующих установок катодной защиты.

2.1.2. В качестве преобразователей катодной защиты применить модульные комплексы оборудования с импульсными или инверторными преобразователями, обладающие 100% резервированием, сбором и передачей данных по цифровому интерфейсу RS-485 в систему телемеханики. Мощность станции катодной защиты, количество, место установки определить проектом и согласовать с заказчиком на стадии проектирования.

2.1.3. Станции катодной защиты разместить в отдельных блочно-комплектных устройствах катодной защиты, снабженных датчиками открывания дверей с возможностью подключения к действующей системе телемеханики.

2.1.4. Контурные защитные заземления технологического оборудования, не должны оказывать экранирующего влияния на систему ЭХЗ подземных коммуникаций. Заземление должно быть выполнено из оцинкованной стали.

2.1.5. Предусмотреть установку в цепях защитного заземления защищаемых объектов элементов, обеспечивающих высокое сопротивление по постоянному току с условием обеспечения непрерывности цепи заземления по переменному току.

2.1.6. Кабельные линии на вводе в блок станции катодной защиты, также у основания опор ВЛ анодных заземлителей (не менее 4м от основания) должны быть защищены от механических повреждений.

2.1.7. Кабельные линии на анодные заземления и к точке дренажа выполнить кабелем типа ВБШВнг (сечение согласно расчетам, но не менее 35мм²).

2.1.8. Кабельные линии для контроля защитного потенциала трубопровода с выводом показаний в систему телемеханики, от станции катодной защиты до КИП, выполнить кабелем типа КВВГнг (сечение согласно расчетам, но не менее 5х1,5мм²).

2.1.9. Телемеханизацию всех СКЗ и их интеграцию в действующую систему телемеханики выполнить с учетом унификации с эксплуатируемыми системами.

2.1.10. Подключение преобразователей к питающей сети выполнить силовым кабелем с медными жилами с изоляцией, не распространяющей горение и в бронированном исполнении, сечение определить проектом.

2.1.11. При прокладке кабеля ЭХЗ в грунте применить маркер для обозначения кабельных трасс и в случае необходимости предусмотреть его механическую защиту.

2.1.12. На пересечениях с авто- и ж/д дорогами предусмотреть протекторную защиту от коррозии защитного футляра с применением протекторов типа ПМ-20У, контрольно-измерительный пункт со встроенным диодно-резисторным блоком на стойке из негорючего атмосферного полимера КИП.ПСС-01-6-8(К)-БСЗ-ПР-5-2-УХЛ1. Выполнить расчет протекторной защиты.

2.1.13. Установку контрольно-измерительных колонок (КИК) со стационарными электродами сравнения ЭНЕС-4М, с выводом контрольных кабелей с кожуха и нефтепровода для измерения защитного потенциала «труба- земля» с обоих концов перехода. Стойка КИПа должна быть выполнена из морозостойкого, негорючего специального полимерного композита, не требующего дополнительного обслуживания по сохранению внешнего вида и должна иметь повышенную стойкость к ультрафиолету. В состав изделия должен входить сигнальный колпак красного цвета со светоотражающими элементами, клеммная панель с крышкой с запирающим устройством и контактными зажимами (зажимы из нержавеющей стали или латуни), окно для ввода кабелей, анкерное устройство, препятствующее свободному изъятию из грунта.

2.1.12. Количество и размещение КИП предусмотреть согласно СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, а также:

- в местах пересечения с другими подземными стальными трубопроводами;
- на пересечениях с авто- и ж/д дорогами;
- с обеих сторон крупных водных переходов;
- с обеих сторон линейных узлов;

- в местах пересечения и сближения с ВЛ-110кВ и выше;
- в месте установки электроизолирующей вставки;
- в точках дренажа УКЗ и УДЗ на трубопроводе.

2.1.13. При пересечении (сближении) с ВЛ-110кВ и выше предусмотреть устройства типа КИП с устройством защитно-заземляющим.

2.1.14. Применить двухкорпусные неполяризующиеся электроды сравнения длительного действия с датчиком потенциалов и индикатором коррозии.

2.1.15. Выполнить расчет и строительство воздушных линий анодных заземлителей.

2.1.16. В качестве электродов анодного заземления применить глубинные электроды типа АЗГК-2 со сроком службы не менее 25 лет.

2.1.17. Для регулирования тока элементов анодного заземления или точек дренажа применить блок совместной защиты прямой или обратной проводимости.

2.1.18. Проектирование ЭХЗ необходимо выполнить с учетом действующей электрохимической защиты соседних трубопроводов и перспективного строительства рядом располагающихся подземных металлических сооружений.

2.1.19. Предусмотреть в ПСД затраты на пуско-наладочные работы оборудования ЭХЗ, авторский и технический надзор.

2.1.20. Кабельные присоединения к действующим трубопроводам выполнить термитной приваркой.

2.1.21. Предусмотреть постановку соединительных деталей и запорной арматуры в заводской изоляции.

2.1.22. В качестве противокоррозионной защиты неизолированных элементов подземных трубопроводов (фасонных деталей крановых узлов,

соединительных деталей и защитных футляров) применить изоляционные материалы.

2.1.23. При надземной прокладке трубопроводов на опорах применить электроизолирующий ложемент опор трубопроводов.

2.1.24. Применяемое в проекте оборудование систем ЭХЗ и системы электроснабжения согласовать с Заказчиком на начальной стадии проектирования.

2.1.25. Противокоррозионная защита проектируемого объекта должна обеспечить его безаварийную работу в течение всего эксплуатационного срока.

2.1.26. Предусмотреть катодную защиту консервируемых участков трубопровода от блока совместной защиты.

2.1.27. Произвести демонтаж существующий СКЗ и ВЛ анодной линий на участке 1592,7 км.

2.2. Требования к воздушной линии электропередач.

2.2.1. Опоры ВЛ:

- применить типовые конструкции опор по типовой серии 3.407.1-143 на базе железобетонных вибрированных стоек, выпускаемых заводами РК типа СВ110-5;

- расчетную длину пролета применить согласно разделу 4 Пособия по проектированию воздушных линий электропередачи 6-20 кВ с защищенными проводами (ВЛЗ) типа СИП-3 с использованием арматуры фирмы "НИЛЕД" разработанного ТОО «Институт «Казсельэнергопроект», г. Алматы, 2017 г. (далее – Пособие);

- длину анкерных пролетов принять не более 1,5км;

- в местах перехода через реки, инженерные сооружения и в заболоченных зонах применить типовые конструкции опор по типовой серии 3.407.1-143 на базе железобетонных вибрированных стоек, выпускаемых заводами РК типа СВ164-12.

2.2.2. Провод ВЛ:

- применить провода СИП-3, сечением определить проектом, с климатическим исполнением УХЛ, изготовленного по требованиям ГОСТ 31946-2012 Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи;

2.2.3. Траверсы ВЛ:

- для промежуточных и угловых промежуточных опор применить траверсы под штыревые изоляторы, для анкерных концевых, ответвительных и анкерно-угловых опор применить комбинированные траверсы для штыревых и подвесных изоляторов;

- тип траверс и конструкцию узлов выполнить в проекте согласно разделу 5 Пособия.

2.2.4. Линейно-подвесная арматура ВЛ:

- применить штыревые изоляторы типа IF-27 со спиральными вязками типа СВ-70, применение подвесных изоляторов типа SML70/20;

- применить натяжные изолированные клиновые анкерные зажимы;

- применить соединительные и ответвительные зажимы;

- применить прокалывающие герметичные ответвительные зажимы;

- применить сцепную арматуру (серьги, ушки, промзвенья и т.д.);

- применить устройства защиты от электрической дуги и грозовых перенапряжений;

- предусмотреть монтаж основного и дополнительного защитного заземления с применением зажима.

Подписи:

И.о.главного инженера ШНУ



Е. Абдуллаев

Главный энергетик ШНУ



К. Бектурганов

Согласовано в АУ Общества:

Директор департамента эксплуатации



Н. Кушжанов



Приложение №2
к заданию на проектирование
МН «Вынос участка МН
«Павлодар – Шымкент» Д-820
мм в обход с. Шубарсу»

Технические требования
к разделу система связи

1. Предусмотреть прокладку кабеля ВОЛС вдоль нефтепровода на 1587,0-1598,0 км МН «Павлодар-Шымкент» по территории Ордабасинского р-на, Туркестанской области.
2. Волоконно-оптический кабель проложить в защитной ПЭТ трубке Ø40/33 мм.
3. Замену строительной длины существующего оптического кабеля ВОЛС АО «КазТрансОйл», между прилегающими существующими оптическими муфтами. Координаты существующих оптических муфт уточнить проектом совместно с представителями АО «Транстелеком» - организацией, обслуживающей ВОЛС АО «КазТрансОйл».
4. Использовать оптический кабель небронированный, модульной конструкции, для прокладки в пластмассовых трубах и внутриобъектовой прокладки марки ОКК-3-П-С-М6/24Е2-3/2.7, производства ТОО «ПКФ «Континент Ко ЛТД», оптоволокну производства компании «Fujikura Ltd» (Япония).
5. Предусмотреть установку оптических муфт марки ОК-FOSC-400A10-144F, количество сплайс кассет - 6 кассет.
6. Предусмотреть прокладку сигнальной ленты, цвет желтый, из полиэтилена высокого давления, с надписью: «Осторожно! Оптический кабель АО «КазТрансОйл», с металлическими проводниками, ширина 70 мм, толщина 150 мкм, в рулоне 500 м.
7. Предусмотреть столбик замерный кабельный (СЗК), изделие для маркировки трасс кабельной канализации, цельнолитой конструкции из железобетона согласно ТУ 45 1404.
8. Предусмотреть установку шаровых пассивных электронных маркеров оранжевого цвета марки Omnimarker 163 на каждой оптической муфте, поворотах трассы и переходах кабельной трассы ВОЛС.
9. Маршрут прокладки и протяженность проектируемого кабеля ВОЛС определить проектом после согласования с уполномоченными, исполнительными органами и другими заинтересованными организациями, а также департаментом телекоммуникаций Общества;
10. Глубину залегания волоконно-оптического кабеля определить проектом (не менее 1,2м).

Директор департамента
телекоммуникации



Б. Жаксылыков



Приложение №3
к заданию на проектирование
МН «Вынос участка МН
«Павлодар – Шымкент»
Д-820 мм в обход с.
Шубарсу»

Технические требования
к разделу АСУТП

Проектом предусмотреть:

1) Интеграцию проектируемого оборудования электрохимзащиты (станций катодной защиты) в существующую систему линейной телемеханики. В целях унификации оборудования, применить типы эксплуатируемого оборудования.

2) Техническое решение, согласованное с разработчиком системы охраны нефтепроводов (далее-СОН), касательно удлинения оптического кабеля и дальнейшей работоспособности СОН в целом, участка МН «Павлодар-Шымкент» 1619,177 км-1540,68 км.

Подписи:

И.о.главного инженера ШНУ



Е. Абдуллаев

Начальник службы АСУТП ШНУ



М. Федоров

Согласовано в АУ Общества:

Директор департамента ДАСУТПыМО



И. Иргалиев



ПРИЛОЖЕНИЕ И
Исходные данные заказчика

Справка по запросу ПСБ г. Павлодара
филиала ЦИР АО «КазТрансОйл» по рабочему проекту:
«Вынос участка МН «Павлодар-Шымкент», Д-820 мм в обход с. Шубарсу»

№ п/п	Требуемая информация для проектной организации	Ответ
1	Сведения о месте ближайшего карьера грунта, щебня, песка с указанием расстояния для транспортировки	с. Бадам, L=30 км
2	Место вывоза излишков грунта, с указанием расстояния для транспортировки	Излишков грунта не предусматривается
3	Способ ведения строительно-монтажных работ (своими силами, либо силами подрядной организации)	Силами подрядной организации
4	Метод производства строительно-монтажных работ (вахтовый метод, либо др.)	Вахтовый метод
5	Ориентировочное место размещение строительного городка (для подрядной организации)	с. Шубарсу, Ордабасинский р/н, Туркестанская область
6	Сведения о складировании	На участке строящегося МН «Павлодар-Шымкент», 1587-1598,785 км по согласованию с Заказчиком
7	Сведения о ближайшем населенном пункте районного значения, с указанием расстояния	с. Тамерлан, L=25 км
8	Сведения о ближайшем населенном пункте областного значения, с указанием расстояния	г. Шымкент, L=30 км, г. Туркестан, L=149 км
9	Требования к подключению временного водоснабжения	Вода питьевая и для технических нужд-привозная
10	Место забора технической воды для гидравлических испытаний	р. Шубарсу – 10 км, автоцистернами
11	Место сброса технической воды после гидравлических испытаний	Поля фильтрации ГНПС «Шымкент», L=33 км
12	Требования к подключению временного электроснабжения	Временное электроснабжение-автономная электростанция
13	Место вывоза коммунальных и строительных отходов с указанием расстояния	с. Амангельды, L=25 км
14	Место вывоза металлолома с указанием расстояния	База ШНУ АО «КазТрансОйл», L=40 км
15	Начало и окончание производства работ (год, месяцы)	2023 г.
16	Источник финансирования строительства	Собственные средства АО «КазТрансОйл»

Инженер по надзору за строительством СКС и КР ШНУ АО «КазТрансОйл»  Кочкаров Т.А.

Инженер эколог ОПБ, ОТ и ОС НУ ШНУ АО «КазТрансОйл»

 Мукашев Д. Р.

ПРИЛОЖЕНИЕ К

Копия справки РГП «Казгидромет»

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

24.11.2023

1. Город -
2. Адрес - **Туркестанская область, Ордабасынский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **Филиал \"ЦИР\" АО \"КазТрансОйл\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу**
6. Разрабатываемый проект - **Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва,**
7. **Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Сероводород, Фенол, Фтористый водород, Хлор, Водород хлористый, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид, Мышьяк, Хром,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Туркестанская область, Ордабасынский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.