



060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

АО «Эмбаунайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ49VWF00293865 от 11.02.2025 год.

Общие сведения о месторождении

В административном отношении территория полигона для утилизации попутнодобываемых вод на месторождении С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения находится в Жылыойском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря.

Территория Горного отвода полигона утилизации попутнодобываемых вод месторождения С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) располагается в пределах площади Горного отвода, предоставленного АО «Эмбаунайгаз» в соответствии с Лицензией и Контрактом на ведение нефтяных операций. Площадь Горного отвода составляет 32,9 км²

Целевое назначение работы

С увеличением добычи нефти на месторождениях увеличивается и количество попутнодобываемой воды, на месторождении С.Нуржанов был организован полигон для захоронения попутнодобываемой воды, основная цель которого заключается в охране недр и окружающей среды, следуя принципам рационального и комплексного использования недр.

По результатам работ было выявлено, что наиболее предпочтительными для закачки попутнодобываемых пластовых вод по емкостным и фильтрационным характеристикам являются баррем-среднеальбские отложения, для закачки в качестве поглощающих скважин рекомендованы скважины №№ 237, 241, 242, 244, 254, 411. После проведения КРС в данных скважинах проведены



гидрогеологические исследования по определению приемистости методом пробных закачек в скважины.

В качестве основного коллектора принят неокомский водоносный горизонт. Суммарные объемы закачек – 2000-15000 м³/сутки на срок эксплуатации полигона – 10000 суток. Расчетная нагрузка на 1 поглощающую скважину принята равной 400 м³/сут. За радиус растекания стоков принято расстояние до разлома от ближайшей поглощающей скважины в 1500 м, которую стоки достигнут через 49 лет. Изменение давления при закачке в одиночную скважину составит 0,35 МПа, а для группы скважин 0,9 МПа.

Целью составления настоящего Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года.

Прогнозные технологические показатели закачки попутно-добываемой воды (Уточненный проект утилизации 2016г)

Годы	Объем закачки попутно-добываемой воды, тыс.м ³	Накопленный объем закачки попутно-добываемой воды, тыс.м ³
2016	1084,2	20978,2
2017	1170,8	22149,0
2018	1286,2	23435,1
2019	1422,6	24857,7
2020	1623,2	26480,9
2021	1756,7	28237,6
2022	1787,9	30025,5
2023	1819,0	31844,5
2024	1912,6	33757,1
2025	2043,5	35800,6

Согласно программе мониторинга, на полигоне закачки должны вестись мониторинг состояния состава и объемов сточных вод, а также мониторинг по отслеживанию состояния подземных вод эксплуатируемого горизонта и вышележащих водоносных комплексов.

При закачке в подземные горизонты сточных вод недропользователь обязан провести согласно законодательству РК очистку - по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду.

Существующая система закачки утилизируемых вод

Существующая технологическая схема утилизации (закачки) попутно-добываемых пластовых вод месторождений Прорвинской группы в нижнемеловой неокомский горизонт в нагнетательные скважины полигона месторождения С. Нуржанов приведена на рисунке 3.1.1.

Технологический процесс утилизации пластовой воды осуществляется следующим образом:

С ЦППН «Прорва» отсепарированная пластовая вода месторождений «Западная Прорва», «С.Нуржанов», «Досмуханбетовское», «Актобе» по водоводу СВТ Ø200мм, протяженностью 5,8 км через входные запорные арматуры №1, №2, №3, №4, №5 давлением Р – 2,0-5,0 кгс/см² поступает в отстойники ОБН – 3000 №1, №2, №3 для отстоя (при этом запорная арматура №6 закрыта) на УППВ «С. Нуржанов».

При отстое происходит двухфазное разделение жидкости.

Верхний слой – нефтяная эмульсия, посредством перепускных запорных арматур №1Д, №2Д, №3Д, №5Д, №7Д сбрасывается в дренажную емкость V= 28м³, откуда насосами марки НБ-125 откачивается в нефтепровод «С. Нуржанов – ЦППН «Прорва».



Отделенная от нефтепродуктов, механических примесей, пластовая вода из отстойников ОБН-3000 №1, №2, №3 по выходным запорным арматурам №10, №11, №12, №7 поступает в отстойники ОБН-3000 №4, №5 по входной запорной арматуре №8, №9, откуда через выходные запорные арматуры №13, №15, №16, №18 (при этом байпасная запорная арматура №17 закрыта) через узел учета электромагнитного расходомера марки «Кроне-150» по всасывающей линии Ø159 мм вода поступает к насосам марки «ГНК 8-4000-500».

Через входные запорные арматуры №19, №21 на прием насосов ГНК 8-4000-500 (1 насос «рабочий», 1 насос «резервный») и через выходные запорные арматуры №20, №22, №27 давлением Р-50-52 МПа через расходомер «Кроне-150» откачивается в блок гребенку БГ-10 №1 по входной запорной арматуре №28, далее с БГ-10 №1 пластовая вода утилизируется в поглощающие скважины №243, №244, №254, №242, №241, №123, №416 с Р = 4,2 – 5,0 МПа. Учет воды производится с помощью электромагнитного расходомера марки «Кроне-100».

Через выходные запорные арматуры №20, №22, №26 откачивается в блок гребенку БГ-10 №2 по входной запорной арматуре №29, далее с БГ-10 №2 утилизируется в поглощающие скважины №130, №237, №132, №52, №101, №501, №140, №144, №68, №411, №147, №70, с Р = 3,0 – 5,1 МПа.

Учет воды в БГ-10 №2 производится с помощью электромагнитного расходомера марки «Кроне-100».

Замер утилизируемой пластовой воды в скважины производится счетчиком «Крона – 200».

Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду.

Сброс иных загрязняющих веществ, не указанных в части второй настоящего пункта, при закачке сточных вод в недра нормируется по максимальным показателям концентраций загрязняющих веществ в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Максимальные показатели концентраций загрязняющих веществ обосновываются при проведении оценки воздействия на окружающую среду или в проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ. Сброс таких веществ с превышением установленных максимальных показателей концентраций загрязняющих веществ не считается сверхнормативной эмиссией.

Запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта».

В действующем уточненном проекте утилизации попутно-добываемых вод на месторождении С.Нуржанов рекомендовались следующие нормы содержания твердых взвешенных веществ и нефтепродуктов в воде для закачки в неокомские отложения:

- механические примеси - не более 30 мг/л;
- нефтепродукты – не более 30 мг/л.

Результаты исследования сточных вод, закачиваемых в неокомские отложения полигона утилизации С.Нуржанов

Место отбора проб	Дата отбора проб	Содержание в закачиваемой воде, мг/дм ³		
		H ₂ S	нефтепродукта	взвешенных веществ
На выходе из УППВ	06.07.13	0,119	1,55	108
На выходе из УППВ	30.10.13	0,318	1,21	138



На выходе из УППВ	11.01.15	1,27	13,65	-
На выходе из УППВ	14.02.17	4,04	-	332
На выходе из УППВ	25.08.18	5,95	26,39	50
На выходе из УППВ	29.06.19	11,08	38,2	24
На выходе из УППВ	23.09.21	4,26	41,8	101
На выходе из УППВ	22.11.22	10,22	60,9	314
На выходе из УППВ	19.09.23	3,41	3,41	12
На выходе из УППВ	14.05.24	0,92	167	41

Образование промстоков, закачиваемых в неокомские горизонты месторождения С.Нуржанов

На полигон для закачки попутно добываемых вод и промстоков в неокомские горизонты подаются сточные воды с ЦППН (Центральный пункт подготовки нефти) «Прорва».

На ЦППН «Прорва» методом термохимического обезвоживания водонефтяной эмульсии осуществляется подготовка нефти, поступающей с месторождений Прорвинской группы (Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе и Досмухамбетовское).

Сырая нефть месторождения С. Нуржанов с групповых замерных установок по коллектору поступает на 1 ступень сепарации в нефтегазовый сепаратор НГС-2. На приеме насоса в поток с помощью дозирочного насоса вводится деэмульгатор F-929.

После НГС водонефтяная эмульсия, освобожденная от газа, направляется на установку предварительного сброса (УПС), откуда отделившаяся попутно добываемая вода откачивается в водяной резервуар РВС-1, объемом 5000 м³.

Нефть с УПС поступает на концевую сепарационную установку (КСУ), где происходит вторая ступень сепарации газа. Отделившийся газ направляется на газовый сепаратор ГС, а нефть – в РВС-3, объемом 5000 м³. Перед насосами ЦНС 300/120 в нефть подается вторая порция деэмульгатора F-929. Далее поток нефти направляется в печь ПТБ-10, где происходит нагревание нефтяной среды до температуры 60-65°C. После нагревания нефть подается в параллельные отстойники ОГ-200 №1, 2, 3 и 4.

В отстойник ОГ-3 для вымывания хлористых солей из нефти через эжектор подается пресная вода из магистрального водопровода волжской воды, нагретая до температуры 80°C. Подготовленная нефть поступает в товарные резервуары РВС 5 и 7, а отработанная вода сбрасывается в РВС-1, где смешивается с попутно добываемой водой и далее подается на Установку подготовки пластовой воды (УППВ), а затем в целях утилизации закачивается в неокомские горизонты.

- Первая стадия очистки (сепаратор УОСВ, оборудованной ловушкой из гофрированных пластин для отделения пленки накопившейся остаточной нефти);

- Вторая стадия очистки (гидроциклоны для удаления взвешенных частиц и остаточного нефтепродукта и флотационная установка).

Сточная вода с ЦППН общим коллектором вначале будет поступать в сепаратор УОСВ, где из воды удаляется пленка накопившегося остаточного нефтепродукта и растворенный газ. Газ из сепаратора УОСВ направляется в факельную систему.

Рециркуляционная нефть, отделенная в сепараторе УОСВ, направляется в емкость, откуда насосами откачивается в нефтепровод «С. Нуржанов – ЦППН «Прорва».

Текущее состояние поглощающих скважин

Основной пик утилизации попутно-добываемых вод на полигоне был достигнут в 2015 г., тогда было утилизировано 894,439 тыс. м³. В последующие



годы наблюдается снижение годовых объемов утилизации поступления попутно-добываемых вод из четырех месторождений Актобе, С. Нуржанов, Досмухамбетовское, Западная Прорва.

В 2024 г. фонд поглощающих скважин состоит из 17 скважин.

Характеристика фонда нагнетательных скважин полигона

№№ п/п	Категория скважин	Номера скважин	Количество скважин
1	Действующие	52, 68, 70, 144, 237, 241, 242, 243, 244, 254, 501, 130, 132	13
2	В бездействии	82, 140, 147, 411	4
3	Общий фонд скважин полигона		17

Календарный график закачки попутно-добываемых вод и промстоков

Прогнозируемые параметры нагнетания по годам даются со сроком на 6 лет до 2030г., т.к. согласно постановлению протокола ГКЭН РК №2679-24-А от 27.06.2024г. пункта 3.3. в 2029 году представить на апробацию ГКЭН материалы геологического отчета по опыту эксплуатации полигона захоронения попутно-добываемых пластовых вод.

Прогнозируемые объемы попутно-добываемых пластовых вод и промстоков подлежащих утилизации на полигоне месторождения С.Нуржанова

Год	Темп закачки, м³/сут	Годовой объем закачки, м³/год	Накопленный объем закачки, млн.м³
2024	* 2400,7	* 650 658	* 26 596 629
2025	3500	1 277 500	27 874 129
2026	3500	1 277 500	29 151 629
2027	3500	1 277 500	30 429 129
2028	3500	1 277 500	31 706 629
2029	3500	1 277 500	32 984 129
2030	3500	1 277 500	34 261 629

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

В пределах площади полигона утилизации попутно-добываемых вод месторождения С.Нуржанов организована наблюдательная сеть, состоящая из действующих 15 наблюдательных скважин (№№Н-1, Н-2, Ц-1, 233, 252, 416, 706, 33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57):

- наблюдательные скважины за буферным нижнемеловым альбским горизонтом Н-1, Н-2, Ц-1, №233, №252 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых вод вверх по вертикали;
- наблюдательные скважины №№416, 706 за валанжинским горизонтом;
- наблюдательные скважины за юрским горизонтом №№33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых вод вниз по вертикали, наблюдения за изменением пластового давления в нижележащем горизонте.

В целях оптимизации эксплуатации полигона утилизации попутно-добываемых вод предлагаются подготовить 5 скважин (№№6, 77, 102, 191, 415) из фонда законсервированных и бездействующих скважин НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Источниками воздействия на атмосферный воздух в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти являются:

Неорганизованными источниками являются:

- Источник №6001, дренажная емкость;
- Источник №6002, насосная установка НБ-125;



В целом в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти выявлено 2 неорганизованных стационарных источников загрязнения.

Данным проектом «Дополнение к уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод, пристоков на месторождении С.Нуржанова (Центрально-восточная Прорва) в неоконские отложения» (глава 7) предусматривается ликвидация 23 нагнетательных и 9 наблюдательных скважин. Срок проведения ликвидации 1 скважины: в среднем 10 суток.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при проведении работ по ликвидации одной скважины* являются:

Организованные источники:

- Источник №0001 буровая установка УПА-60/80;
- Источник №0002 цементировочный агрегат;
- Источник №0003 дизельная электростанция;

Неорганизованные источники:

- Источник №6003 сварочный пост;
- Источник №6004 смесительная установка;
- Источник №6005 емкость для хранения дизтоплива;
- Источник №6006 блок приготовления цементного раствора;
- Источник №6007 блок приготовления бурового раствора;
- Источник №6008 склад цемента.

В целом, при проведении ликвидации последствий недропользования на месторождении С.Нуржанова выявлено 18 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 8.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти составит - 0,0007804 г/сек, 0,02484 т/период, от стационарных источников при ликвидации скважин составит - 2,174054811 г/сек и 1,8648247 тонн (от 33 скв. - 61,5392151 т/период).

Воздействие на водные объекты.

На месторождении С.Нуржанова для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника.

Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин

Потребитель	Цикл строительство	Количество, <i>чел</i>	Норма водопотреб- ление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/год	м³/сут.	м³/год
При ликвидации 1 скважины							
Хоз- питьевые нужды	10	20	0,15	3	30	3	30
Всего:				30		30	
При ликвидации 33 скважин							
Хоз- питьевые нужды	330	20	0,15	3	990	3	990
Всего:				990		990	

Баланс водопотребления и водоотведения при разделении попутно-добываемых вод от нефти на 2025-2030 гг

Потребитель	Продолжительность	Количество	Норма потребление,	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/цикл	м³/сут.	м³/ци



	сутки	чел	м ³				кл
2025 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2026 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2027 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2028 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2029 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
2030 год							
Хоз-питьевые нужды	365	20	0,15	3	1095,00	3	1095
Итого:					6570		6570

Хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка С.Нуржанов осуществляется в существующие сети канализации и отводиться на очистные сооружения вахтового поселка «Каспий Самалы» НГДУ «Жылыоймунайгаз»». Сточные воды по сетям канализации поступают в приемный резервуар канализационной насосной станции и далее направляются на биологическую очистку. Очистка сточных вод осуществляется на станции глубокой биологической очистки БЛОС-250.

Предварительная суточная норма сброса в неокомский горизонт составляет 3500 м³/сут, соответственно 1277500м³/г.

Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков

Концентрация, мг/л				Преварительный сброс	
Наименование показателей	Спдк	Оринтировочная концентрация С _{оринт} , мг/л	Норматив, Спдс	г/час	т/год
Взвешенные вещества	1,5	9,34	9,34	1362,0833	11,9319
сероводород	0,05	0,92	0,92	134,1667	1,1753
Нефтепродукты	0,1	13,00	13,00	1895,8333	16,6075
Итого:				3392,0833	29,7147

Программа управления отходами

Основными возможными отходами в процессе разделение попутно-добываемых вод от нефти являются:

- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь.

В процессе работы проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов, с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для временного складирования, что исключает попадание их на почву.

Лимиты накопления отходов при разделении попутно- добываемых вод от нефти на 2025-2030гг

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год на 1 год	Лимит накопления, тонн/год на 6 лет
Всего:	-	1,6126	9,6756
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,1126	0,6756
<i>отходов потребления</i>	-	1,5	9
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1126	0,6756



(15 02 02*)			
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы (20 03 01)	-	1,5	9

Лимиты накопления отходов при ликвидации скважин на месторождении С.Нуржанова

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		от 1 скв.	от 33 скв.
Всего:	-	0,5531	18,2523
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	<i>0,5531</i>	<i>18,2523</i>
<i>отходов потребления</i>	-	<i>0,0411</i>	<i>1,3563</i>
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь) (15 02 02*)	-	0,1524	5,0292
Отработанные масла (13 02 08*)	-	0,1301	4,2917
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы (20 03 01)	-	0,0411	1,3561
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,0015	0,0495

Меры по охране окружающей среды.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ49VWF00293865 от 11.02.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения».

Отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов



(Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 13.02.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 12.09.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 14.02.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Атырау» №36 от 05.09.2024 г., ПК №36 от 05.09.2024г. Эфирная справка «Caspian News» от 04.09.2024 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 8 (72122) 305-413, E-mail: atyrau@kmg.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 16/10/2024 10:30, Атырауская область, Жылыойский район, с.Косшагыл., в сельском клубе «Косшагыл».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

