



010000, Нур-Султан қ., Қабанбай батыр даңғ. 19, «А» блогы
Тел.: 8 (7172) 78-69-81, факс: 8 (7172) 78-69-43
E-mail: kence@energo.gov.kz

010000, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра 19, блок «А»
Тел.: 8 (7172) 78-69-81, факс: 8 (7172) 78-69-43
E-mail: kence@energo.gov.kz

№ 04-12/703-И от 12.02.2021

№ _____

Евразийская
экономическая комиссия

На № НВ-2871/16 от 30.12.2020 г.

Министерство энергетики Республики Казахстан, рассмотрев проект решения Коллегии Комиссии «О перечне международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случаях отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования», направляет замечания и предложения согласно приложению.

Приложение на 12 листах.

Виде-министр

Ж. Карагаев

Д. Аманжолова,
8-7172-78-69-83
8-702-999-26-79



315127 212107

Евразийская экономическая
комиссия
№ 2448 от 15.02.2021 10:34
1+12

Согласовано

12.02.2021 16:19 Дюсебаева Алия Орманбетовна

12.02.2021 16:23 Камешева Салтанат Газизовна

12.02.2021 16:32 Сарсекеев Куаныш Мейрбекович

Подписано

12.02.2021 17:31 Карагаев Жумабай Габбасович

Министерство энергетики Республики Казахстан - Аманжолова Д.С.

Замечания и предложения к проекту Перечня международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение №1)			
1-7	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов».	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
		Включить: - СТ РК ISO 6974-1-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 1. Указания по специализированному анализу»; - СТ РК ISO 6974-2-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистика для обработки данных»; - СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C8, используя две хроматографические колонки»; - СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C1 до C5 и C6+ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»; - СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C1 до C5 и C6+ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»; - СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C1 - C8) с использованием трех капиллярных колонок».	Применяется предприятиями РК

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
8-13	показатель «Молярная доля кислорода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
		Включить: - СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C8, используя две хроматографические колонки»; - СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C1 - C8) с использованием трех капиллярных колонок».	Применяется предприятиями РК
14-20	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
		Включить: - СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C8, используя две хроматографические колонки»; - СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C1 до C5 и C6+ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»; - СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C1 до C5 и C6+ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»; - СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C1 - C8) с использованием трех капиллярных колонок».	Применяется предприятиями РК
21-24	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом».	Применяется предприятиями РК
		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	Последнее действующее издание
25-28	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	Применяется предприятиями РК
		Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 не введен в действие в РК

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	Последнее действующее издание
29-32	показатель «Массовая концентрация общей серы»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	Применяется предприятиями РК
		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	Последнее действующее издание
33-36	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	Включить: - ГОСТ ISO 15971-2012 «Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе»; - СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	Применяется предприятиями РК
37-38	показатель «Плотность»	Включить: - ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»; - СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	Применяется предприятиями РК
39-41	показатель «Температура точки росы по воде»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	Применяется предприятиями РК
42-43	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	Применяется предприятиями РК
44	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	Замечаний и предложений нет	-
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)			

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
45-51	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
52-57	показатель «Молярная доля кислорода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
58-63	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
64-67	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК Последнее действующее издание
68-71	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015
72-75	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	Замечаний и предложений нет	-
76-77	показатель «Плотность»	Замечаний и предложений нет	-
78-79	показатель «Число Воббе высшее»	Замечаний и предложений нет	-
80-82	показатель «Температура точки росы по воде»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	Применяется предприятиями РК
83-84	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	Применяется предприятиями РК
85	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	Замечаний и предложений нет	-
86-87	показатель «Интенсивность запаха»	Замечаний и предложений нет	-
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)			

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
88-94	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
95-98	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	Замечаний и предложений нет	-
99	показатель «Относительная плотность к воздуху»	Замечаний и предложений нет	-
100	показатель «Расчетное метановое число»	Замечаний и предложений нет	-
101- 104	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК Последнее действующее издание
105- 108	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК Последнее действующее издание
109	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	Замечаний и предложений нет	-

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
110- 115	показатель «Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
116- 121	показатель «Молярная доля кислорода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
122- 127	показатель «Массовая концентрация паров воды»	Включить СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	Применяется предприятиями РК
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)			

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
128- 134	Молярная доля компонентов (компонентный состав)	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
135- 141	показатель «Молярная доля метана»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
142- 143	показатель «Число Воббе высшее»	Замечаний и предложений нет	-
144- 147	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	Замечаний и предложений нет	-

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
148- 154	показатель «Молярная доля азота»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
155- 161	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.
162- 167	Молярная доля кислорода	Включить: - ГОСТ 31371.1–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»; - ГОСТ 31371.2–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»; - ГОСТ 31371.7–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	Действие ГОСТ 31371.1, 31371.2 и 31371.7 от 2020 года вступает в силу с 01.07.2021 в РФ. Не введены в действие в РК.

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования ТР ЕАЭС	Замечания и предложения	Комментарий
1	2	3	4
168- 171	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» СТ РК АСТМ Д 5504-2010 заменить на СТ РК АСТМ Д 5504-2015	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК Последнее действующее издание
172- 175	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	Включить ГОСТ 22387.2–97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2– 2014 не введен в действие в РК
176	показатель «Расчетное метановое число»	Замечаний и предложений нет	-
Требования к отбору проб			
177	Метод отбора проб	Включить СТ РК ИСО 10715-2004 «Газ природный. Методы отбора проб»	Применяется предприятиями РК
178	Метод отбора проб СПГ	Замечаний и предложений нет	-
Прочие			
179	Определение климатической зоны	раздел Прочие дополнить подпунктом 181 с указанием «ГОСТ 57608-2017 Газ горючий природный. Качество. Термины и определения».	Применяется предприятиями РК
180	Условия измерения и вычисления физико-химических свойств		

Согласовано

12.02.2021 16:19 Дюсебаева Алия Орманбетовна

12.02.2021 16:23 Камешева Салтанат Газизовна

12.02.2021 16:32 Сарсекеев Куаныш Мейрбекович

Подписано

12.02.2021 17:31 Карагаев Жумабай Габбасович