«Ақтөбе облысы Темір ауданы Тасқопа ауылішілік газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

16.01.2018 ж. № ЭСП-0019/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АктобеПроект-Групп» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0019/18 от 16.01.2018 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Таскопа Темирского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АктобеПроект-Групп»,
г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Таскопа Темирского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 155 от 24.10.2018 года между ТОО «Экспертиза СП» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2.ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АктобеПроект-Групп», государственная лицензия ГСЛ№ 15022675 от 30.12.2015 года, выданная ГУ " Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области", категория лицензии - II.

ГИП – Исимов Р.А. (приказ №11 от 30.06.2016 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 27.06.2016 года;

архитектурно-планировочное задание №14 от 27.05.2016 года, утвержденное главным архитектором Темирского района;

эскизный проект, согласованный с главным архитектором Темирского района от 27.05.2017 года;

постановление №251 от 10.06.2016 года акима Актюбинской области «О внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 22 декабря 2015 года №461»;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «АктобеПроект-Групп» в 2016 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «АктобеПроект-Групп» в июне 2016 года.

технические условия:

на проектирование и подключение газораспределительным сетям №04.13/1681 от 09.06.2016 года, выданное АО «КазТрансГаз Аймак».

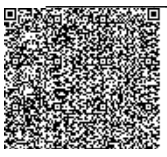
5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий проект №11-2-1/3т-Қ-134 от 07.10.2016 года, выданное РГУ «Темирское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области по защите прав потребителей»;

- протокол общественных слушаний от 26.08.2016 года.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

- пояснительная записка;
- графические материалы-рабочие чертежи марки АС;
- проект организации строительства (ПОС);
- раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «ГидроЭкоРесурс-L»;
- сметная документация.



5.3 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение внутрипоселковым газопроводом с.Таскопа.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: Актюбинская область, Темирского района, с.Таскопа.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон –IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «АктобеПроект-Групп» в геологическом разрезе по оси здания на площадке выделено 7 инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

Геолого-литологичекий разрез изученного участка трассы газопровода отличается относительно рпостым строением. На осовании проведенного инженерно-геологического районирования вскрытые литологические разновидности грунтов в пределах участка работ выделены в 7 инженерно-геологических элементов. Основными несущими грунтами являются глинистые грунты и песчанные грунты.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали - «высокая», к свинцовой оболочке кабеля - «высокая», к алюминиевой оболочке кабеля - «высокая».

Агрессивность грунтов к бетону:

а) по содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-76 и неагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах и шлакопортландцементе по ГОСТ 22266-76.

б) по содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178-76 и ГОСТ 22266-76.

Засоленность грунтов: грунты до глубины 1,0 м по содержанию легко и среднерастворимых солей незасоленные.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Внутриквартальные сети газоснабжения

Трасса газопровода среднего давления (точка врезки после ранее запроектированного ПГБ-13-2НВ-У1) проходит по улицам с. Таскопа для газоснабжения производственных и социальных объектов, прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ∅63х3,8 по СТ РК ИСО 4437-2004. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации.

Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ТУ 6-19-359-87. В целях предотвращения механического повреждения

газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления испытать на герметичность сжатым воздухом согласно таб.24 СП РК 4.03-101-2013 давлением 0,6 МПа в течении 24 час в, а надземный стальной газопровод среднего давления давлением 0,45 МПа в течении 1 часа.

Трасса газопровода низкого давления проходит по улицам с.Таскопа для газоснабжения жилых домов и социальных объектов. Проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода низкого давления после запроектированного ПГБ-13-2НВ-У1.

Подземный газопровод низкого давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ∅160х9,5; ∅110х6,6; ∅63х3,8 по СТ РК ИСО 4437-2004. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтиленовые в ковре ∅160, ∅63 с телескопическим удлинителем. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников ПЭ/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход ПЭ/сталь установить на горизонтальном участке после чего установить стальной отвод и вывести газопровод из земли заключив его в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолировать весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 10% со средней степенью автоматизации.

Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли ∅57 на стальной опоре ∅57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны ∅50, а также стальных заглушек ∅57.

Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ТУ 6-19-359-87. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого испытать на герметичность сжатым воздухом согласно таб.24 СП РК 4.03-101-2013 давлением 0,3 МПа в течении 24 часов, а надземный стальной газопровод низкого давления давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.

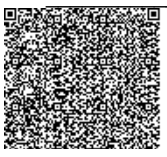
Конструктивные характеристики газопровода

Газопровод среднего давления: подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ∅63х3,8 по СТ РК ИСО 4437-2004. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации.

Перед социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли ∅57 на стальной опоре ∅57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны ∅50, а также стальных заглушек ∅57.

Расчетная схема с указанием диаметров, протяженности и расходами газа представлена на листе 4-ГСН (внутриплощадочные сети).

Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления испытать на герметичность сжатым воздухом согласно таб.24 СП РК 4.03-101-2013 давлением 0,6 МПа в течении 24 часов, а надземный стальной газопровод среднего давления



давлением 0,45 МПа в течении 1 часа.

Газопровод низкого давления: Расчетная схема с указанием диаметров, протяженности и расходами газа представлена на листе 3-ГСН (внутриплощадочные сети).

Газопровод низкого давления от ранее запроектированного ПГБ до потребителей рассчитан из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ∅160х9,5; ∅110х6,6; ∅63х3,8 по СТ РК ИСО 4437-2004. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтиленовые в ковре ∅50 с телескопическим удлинителем. Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли ∅57 на стальной опоре ∅57х3,0 по высоте Н=2,2. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны ∅50, а также стальных заглушек ∅57.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций. Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту выполнен ТОО «ГидроЭкоРесурс-L» (лицензия № 01644Р от 14.03.2017 года).

Проект разработан в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан.

В проекте показано существующее состояние окружающей среды, рассмотрены основные факторы воздействия; приведены технические решения и мероприятия, обеспечивающие минимальное влияние при реализации проекта на окружающую.

На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: - в количестве – 1,00153615 т/год, в том числе твердых – 0,284166, газообразных и жидких – 0,71737015 т/год.

На период эксплуатации объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: - в количестве – 0,796374142т/год, в том числе твердых – 0,00, газообразных и жидких – 0,796374142т/год.

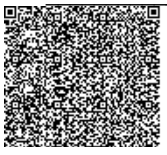
Воздействие на окружающую среду носит локальный характер носит локальный характер. Изменения в окружающей среде не произойдут.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 2,0 месяца.



6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 5.5.6) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2017 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

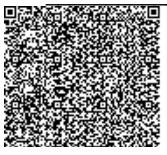
- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требований нормативных документов.



Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана смета в ценах на 4 квартал 2017 г.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Таскопа Темирского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность газопровода	8,266 км;
общая сметная стоимость строительства	
в текущих и прогнозных ценах 2017-2018 годов	64,247 млн. тенге;
в том числе СМР	48,404 млн. тенге;
прочие затраты	15,843 млн. тенге;
продолжительность строительства	2,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора № 155 от 24.10.2018 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысы Темір ауданы Тасқопа ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

протяженность газопровода	8,266 км;
2017-2018 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы	
бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	64,247 млн.теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	48,404 млн.теңге;
өзге шығындар	15,843 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	2,0 ай.

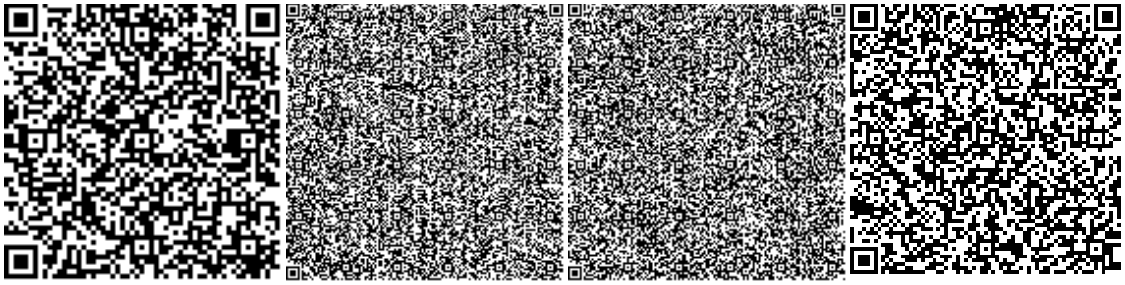
2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 24.10.2018 жылғы № 155 шарттың талаптарына «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

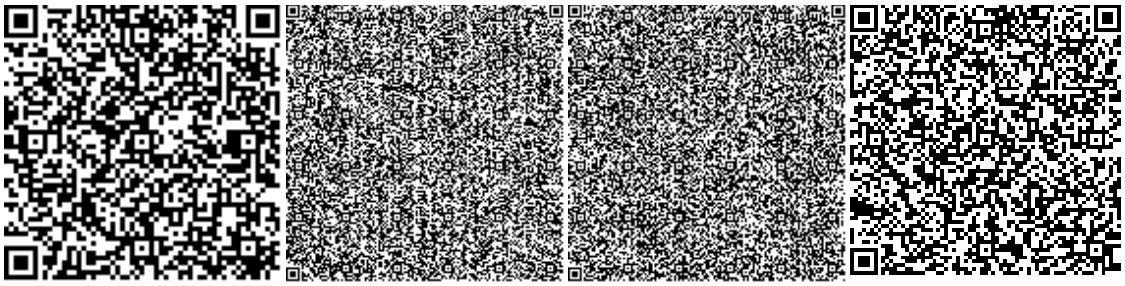
Сеитова А.С.

Директор



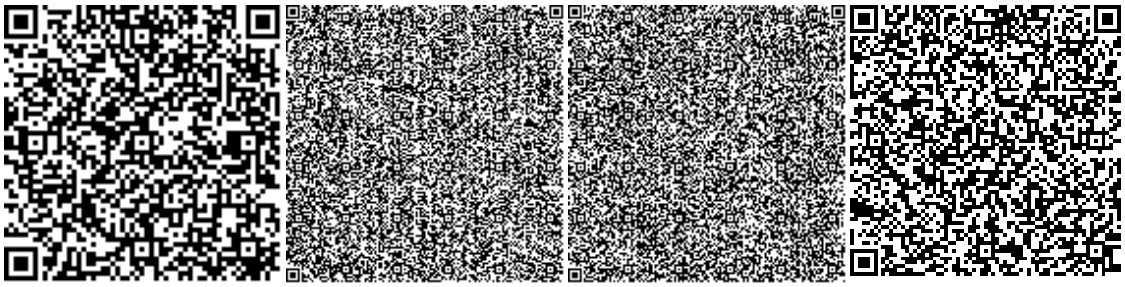
Тюлебаева П.А.

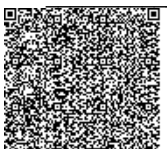
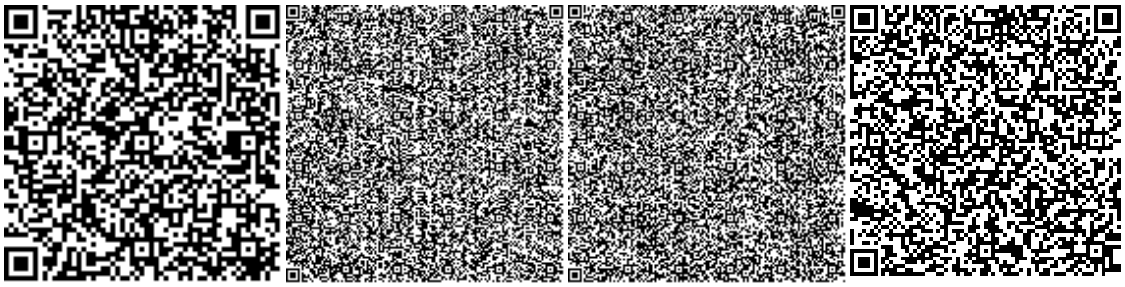
Эксперт



Тулегенов Е.Б.

Эксперт



Садыков А.З.

Эксперт