

«УТВЕРЖДЕНО»

**Наблюдательным советом
АО "MAXSUSENERGOGAZ"**

17 мая 2022 года



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "UZBEKNEFTEGAZ"

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«MAXSUSENERGOGAZ»**

Бизнес - план

**РАЗВИТИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«MAXSUSENERGOGAZ»**

на 2022 год

г.Ташкент, ул. Мирзо Улугбека, д. 32 А.

ЗАЯВЛЕНИЕ О КОММЕРЧЕСКОЙ ТАЙНЕ

Настоящий бизнес-план подготовлен АО «MAXSUSENERGOGAZ» и содержит информацию, характеризующую финансово-экономическую, организационную и маркетинговую стороны оказываемых услуг.

Информация, представленная в настоящем документе, носит конфиденциальный характер и является собственностью АО «MAXSUSENERGOGAZ». Данный документ предназначен только для лиц, получивших его с согласия владельца информации. Передача, копирование или разглашение содержащейся в данном бизнес-плане информации без письменного согласия владельца запрещается.

Оглавление

стр.

I.	Введение	4
II.	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА и функции производственных цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ»	6
III.	Расширение рынка, рост объемов продаж продукции	10
3.1.	Основные характеристики производства продукции (работ, услуг) АО «MAXSUSENERGOGAZ» и рынок их сбыта	10
3.2.	Маркетинговая стратегия и прогнозируемые мероприятия договорных обязательств на 2022 год	19
3.3.	Наличие лицензий	25
IV.	СОТРУДНИЧЕСТВО С ИНОСТРАННЫМИ ПАРТНЁРАМИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ИХ РАЗВИТИЯ	27
V.	Финансовый анализ выполнения основных технико-экономических показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» за 2018-2021 года	29
VI.	SWOT-анализ	31
VII.	Задание основных показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2022 год	32
VIII.	Прогноз финансовых результатов деятельности АО в 2022 году	33
IX.	Мероприятия по охране труда и технике безопасности	34
X.	Мобилизационная работа и гражданская защита	35
XI.	Научно-технический прогресс и экология	35
XII.	Стратегия снабжения и производства	36
XIII.	Мероприятия по благоустройству территории и улучшений условий труда работников	38
XIV.	Управление и персонал общества	38
XV.	Наращивание акционерного капитала и совершенствование дивидендной политики	39
XVI.	Общие сведения о формировании уставного капитала акционерного общества	39
15.1.	Оплата Уставного капитала	40
15.2.	Наращивание акционерного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ»	41
15.3.	Дивидендная политика АО «MAXSUSENERGOGAZ»	42
15.4.	Выводы	42
XVII.	Приложения № 1 - 2	44

I. ВВЕДЕНИЕ

Полное наименование предприятия	АО «MAXSUSENERGOGAZ»
Почтовый адрес, телефон, факс	100007, г. Ташкент, Мирзо-Улугбекский район, ул. Мирзо Улугбека, дом 32-А, тел.: 71-230-02-07, 71-268-22-44 (факс)
Налоговый номер	200523522
Банковские реквизиты	расчетный счет 20208000900117835001 МФО 00419 филиал ОПЕРУ АТИБ «Ипотека Банк» г. Ташкента
Дата организации (регистрации) и номер	Преобразовано из СУ «Узспецэнергогаз» по приказу ГКИ № 321 к-ПО от 13.12.1995г.
Тип компании	Акционерное общество
Отрасль	нефтегазовая
Вышестоящая организация	АО «UZBEKNEFTEGAZ»
Размер уставного фонда	605 280 000 сум
Вид деятельности	35300 – Системы подачи пара и кондиционирования воздуха
Председатель Правления	Хакбердиев Дилшод Муродович
Первый заместитель Председателя Правления	Садиков Фарход Хамидович
Заместитель Председателя Правления по производству-главный инженер	Нурматов Улугбек Шарипович
Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам	Холмуродов Хуршид Холмуродович
Главный бухгалтер	Туракулов Дилрух Зафарович

Краткое описание истории АО «MAXSUSENERGOGAZ»:

Согласно приказу от 11.08.1971г. № 242 по Главному Управлению Совета Министров УзССР по газификации и на основании постановления ЦК КП Узбекистана и Совета Министров УзССР от 6.07.1971г. №296 при Главгазе УзССР организовано Республиканское специализированное Управление «УЗОРГГАЗНАЛАДКА». На него возложен контроль за рациональным и эффективным использованием газообразного топлива в народном хозяйстве республики и проведение комплекса пусковых и наладочных работ по газо-потребляющим агрегатам и установкам. В связи с вышеизложенным, предписания Управления «Узорганаладка» по рациональному сжиганию и повышению эффективности использования газа являются обязательными для всех предприятий и организаций, независимо от их ведомственной принадлежности.

По приказу ВПО «Союзузбекгазпром» № 310 от 25.07.1979г. специализированное Управление «УЗОРГГАЗНАЛАДКА» переименовано в специализированное Управление «УЗОРГЭНЕРГОГАЗ».

По приказу № 273 от 18.11.1987г. специализированное Управление «УЗОРГЭНЕРГОГАЗ» реорганизовано в Производственное объединение «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ».

По приказу № 68 от 22.04.1988г. ВПО «Союзузбекгазпром» Производственное объединение «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» реорганизовано Специализированное Управление «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ».

По приказу Госкомимущества Республики Узбекистан от 13.12.1995г. № 321 к-ПО и зарегистрировано в Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента 18.01.1996г. №91-ХК государственное предприятие СУ «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» было преобразовано в Акционерное Общество Открытого Типа «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» («МАХСУСЭНЕРГОГАЗ»).

На основании свидетельства о фирменном наименовании № 010320 от 25.10.1998г., выданным отделом регистрации предприятий Хокимията г. Ташкента РУз наименование АООТ «Спецэнергогаз» («Махсусэнергогаз» ОТАЖ) переведено на латинскую графику ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» - «MAXCUCЭHEPГOГАЗ» OAJ. Решением Хокима Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента от 06.01.1998г. зарегистрирован Устав ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» в новой редакции, согласованный с Управлением Госкомимущества по г. Ташкенту 10.12.1998г.

10.08.2014 года упразднена форма собственности и произведена регистрация Инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента изменения наименования на АО «MAXSUSENERGOGAZ».

АО «MAXSUSENERGOGAZ» - это современная конкурентоспособная высокотехнологичная компания в структуре предприятий АО «UZBEKNEFTEGAZ», оказывающая высококвалифицированные услуги предприятиям трубопроводного транспорта, переработки нефти и газа на территории Республики Узбекистан.

Перечень основных услуг



II. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА и функции производственных цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ»

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является структурным подразделением АО «UZBEKNEFTEGAZ» и имеет в своем составе 16 производственных цехов, Диагностический центр, Инжиниринговый центр, Сервисно-Инжиниринговый центр промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий и Базу производственного обеспечения в г. Ташкенте с участком в г. Мубареке, которые в отдельности не являются юридическими лицами.

Структура руководства Общества: Высшим органом управления АО «MAXSUSENERGOGAZ» является Общее собрание акционеров.

Наблюдательный совет, избираемый Общим собранием акционеров, осуществляет общее руководство деятельностью АО «MAXSUSENERGOGAZ», определяет приоритетные направления деятельности, стратегию и перспективы развития, вырабатывает тактику и среднесрочные задачи, стоящие перед АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Руководство текущей деятельностью осуществляется коллегиальным исполнительным органом АО «MAXSUSENERGOGAZ» - Правлением, который организует контроль и выполнение решений, принимаемых Наблюдательным советом.

Высшим лицом в исполнительном органе управления Общества является Председатель Правления Общества, цели и задачи которого определяются в соответствии с требованиями Наблюдательного совета и Общего собрания акционеров.

Проверку финансово-экономической деятельности общества осуществляет Служба внутреннего аудита. Служба внутреннего аудита подчиняется Наблюдательному Совету.

Административно-управленческий персонал

I. РУКОВОДСТВО

Председатель Правления

Первый заместитель Председателя Правления

Заместитель Председателя Правления по производству-главный инженер

Заместитель Председателя Правления по капитальному строительству

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Заместитель Председателя Правления по общим вопросам и транспорту

Заместитель Председателя Правления по развитию, инновациям и инвестициям

II. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОТДЕЛЫ

Отдел координации производства и технологии

III. ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ОТДЕЛЫ

Отдел прогнозирования, анализа, труда и корпоративных отношений

Бухгалтерия

Отдел по управлению персоналом

IV. ОСНОВНОЕ И ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Отдел геологии, бурения и капитального ремонта скважин

Отдел технической инспекции

Отдел закупок и материально-технического обеспечения

Служба промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда

Служба информационных технологий

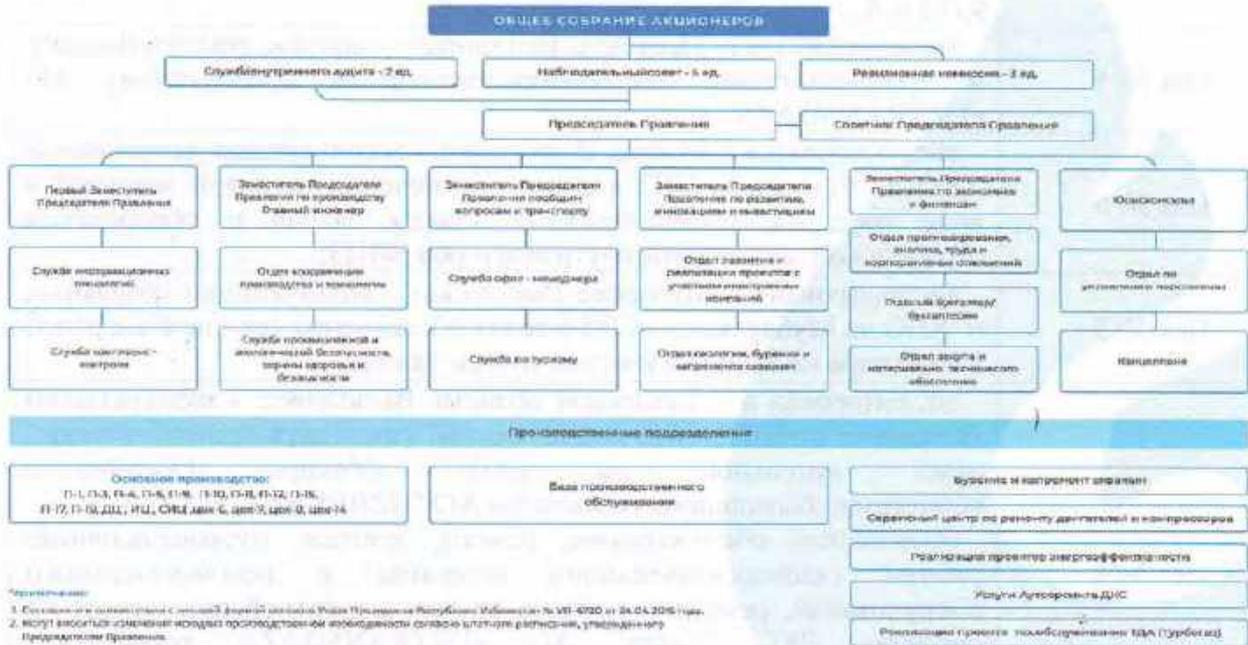
Служба по туризму

Служба офис-менеджера

Канцелярия



УТВЕРЖДЕНО
решением общего собрания акционеров
АО «MAXSUSENERGOGAZ» от 18.05.2021 г.



Организационная структура АО «MAXSUSENERGOGAZ» будет пересмотрена и утверждена на общем собрании акционеров по итогам 2021 г.

ФУНКЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ:

Цех № 1	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - пуско-наладочные и ремонтно-наладочные и режимные испытания теплоэнергетического оборудования, котельных, ХВО, систем автоматики водогрейных котлов, систем вентиляции и кондиционирование воздуха; монтаж и пуско-наладка бесперебойного питания (солнечные батареи); монтаж и наладка систем слежения и навигации GPS; проектирование, монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения и пожарной сигнализации на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и сторонних организациях;
Цех № 2	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - монтаж и установку глубинных анодных заземлителей и их капитальный ремонт; общую наладку электрооборудования; ЭХЗ и бурение поисково-разведочных и эксплуатационных скважин; проектирование, монтаж и наладку, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения, пожарной сигнализации и противопожарной системы; кастроительство; проектирование, разработку, внедрение и сервисное обслуживание автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и сторонних организациях;
Цех № 3	дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - пуско-наладку, ремонт систем КИП и автоматики, пуско-наладочные и режимные испытания теплоэнергетического оборудования, котельных, ХВО, систем автоматики водогрейных котлов малой мощности; калибровка (тарировка) емкостей; разработка временных норм по расходу топлива на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ»;

Цех № 4	дислоцирован в г. Бухаре. Выполняет: - техническое обслуживание и ремонт газоперекачивающих агрегатов (ГПА), насосно-компрессорного, механического и вспомогательного оборудования, КИП и А;
Цех № 5	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - монтаж, ремонт, наладку и профиспытание электрооборудования на предприятиях АО «UZTRANSGAZ»;
Цех № 6	дислоцирован в г. Бухаре. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на Бухарском НПЗ в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода и обеспечения питательной водой котлов-утилизаторов БНПЗ;
Цех № 7	дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на Мубарекском ГПЗ в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода;
Цех № 8	дислоцирован в г. Бухарской области. Выполняет: - эксплуатацию котельных и обеспечение теплотенергией в виде пара технологических нужд котельной на СОУ «Учкир» Газлийского нефтегазодобывающего управления АО "UZBEKNEFTEGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы газоперекачивающих агрегатов и вспомогательного оборудования, ремонт и наладка систем агрегатной автоматики на объектах ДКС "Газли" АО «UZTRANSGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы насосно-компрессорного оборудования на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ»;
Цех № 9	дислоцирован в г. Мубареке. Выполняет: - ремонтно-наладочные работы электрооборудования; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы технологического оборудования на Мубарекском ГПЗ; монтаж и установка глубинных анодных заземлителей и их капитальный ремонт; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы насосно-компрессорного и вспомогательного оборудования на промыслах Мубарекского нефтегазодобывающего управления АО «UZBEKNEFTEGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы газоперекачивающих агрегатов, вспомогательного оборудования, насосного хозяйства на объектах Шуртанского нефтегазодобывающего управления АО «UZBEKNEFTEGAZ»; техническое обслуживание, ремонт, монтаж, пусконаладочные работы ГПА и вспомогательного оборудования на объектах КС-0 Мубарек АО «UZTRANSGAZ»; изготовление и реализация мобильных пожарных мотопомп; проектирование, монтаж и наладка, ремонт и техническое обслуживание систем пожаротушения, пожарной сигнализации и противопожарного оповещения; капитальное строительство;
Цех № 10	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по возведению зданий и сооружений, выполнение строительных, сборочных и пусконаладочных работ; выполнение ремонтных работ на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ» и на других сторонних объектах;
Цех № 11	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - строительные, ремонтные и пусконаладочные работы на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ» и на других сторонних объектах;

Цех № 12	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по техническому обслуживанию, ремонту, монтажу и пуско-наладке различного энерготехнологического оборудования; проведение разработок (проектов), изготовление и внедрение современных энергосберегающих установок и технологий; разработка проектно-сметной документации на строительство объектов и комплексов промышленного назначения, включая проектирование их инженерных сетей и систем; услуги по технической поддержке и надзору за проектированием, материально-техническим снабжением, строительством и вводом в эксплуатацию объектов;
Цех № 14	дислоцирован в г. Шуртане. Выполняет: - эксплуатацию котельных и ХВО на Шуртанского нефтегазодобывающего управления АО «UZBEKNEFTEGAZ» в целях обеспечения тепловой энергией в виде пара на технологические нужды завода;
Цех № 15	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по антикоррозионных, покрасочных и теплоизоляционных работ на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и сторонних организациях;
Цех № 17	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по возведению зданий и сооружений; выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ; выполнению ремонтных работ на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и сторонних организациях;
Цех № 19	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - производство антикоррозионной изоляционной плёнки Полилен;
Диагностический центр	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - техническое обследование (дефектоскопия) трубопроводов, технологического оборудования, резервуаров и сосудов высокого давления, грузоподъёмных механизмов и определение эксплуатационной надёжности трубопроводов, резервуаров и сосудов высокого давления, грузоподъёмных механизмов с выдачей необходимой документации по эксплуатационной надёжности и продлению сроков эксплуатации вышеперечисленного оборудования; внутритрубная диагностика (ВТД); анализ природного и сжиженного газа; аттестацию сварщиков в системе АО; технический надзор за качеством строительно-монтажных работ и ремонта на объектах АО «UZBEKNEFTEGAZ»;
Инжиниринговый Центр	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - услуги по Управлению Проектами (Project Management Consulting – PMC); услуги супервайзинга при буровых работах; услуги по технической поддержке и надзору за проектированием, материально-техническим снабжением, строительством и вводом в эксплуатацию объектов по обустройству газоконденсатных месторождений;
Сервисно - Инжиниринговый центр промышленной автоматизации и информационно-коммуникационных технологий	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - проектирование, разработка, внедрение и сервисное обслуживание автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП) контроля учета углеводородов, систем охранно-пожарной сигнализации, противопожарной автоматики и видеонаблюдения; разработка, внедрение и сопровождение прикладных программно-информационных комплексов по управлению производственной-хозяйственной деятельностью; проведение работ по энергоаудиту промышленных предприятий;

Сервисный центр по бурению и капитальному ремонту скважин	дислоцирован в г. Ташкенте. Выполняет: - организация и производство работ по бурению эксплуатационных и геологоразведочных, включая углубление действующих, скважин и по всем видам капитального ремонта скважин; внедрение новых технологий в области бурения, капитального ремонта скважин и добычи углеводородов; проектирование, экспертиза и согласование в уполномоченных органах предпроектных и проектных документаций, включая ГТН, планы работ и т.п.; комплекс услуг по цементажу, испытанию, освоению с помощью азотно-компрессорной станции скважин, долотному сервису, наклонно-направленному бурению на объектах нефтегазового сектора;
База производственного обеспечения	дислоцирована в г. Ташкенте с транспортным участком в г. Мубареке. Выполняет: - обслуживание зданий и сооружений самого АО в г. Ташкенте и в г. Мубареке; ремонт зданий и сооружений; обеспечение отдельных подразделений АО автотранспортом при проведении ими ремонтных и наладочных работ на объектах "Заказчика", а также Правление и отделы; перевозку и доставку грузов, перевозку вахтового персонала по объектам, транспортные услуги для сторонних организаций Имеются складские помещения для строительных материалов.

III. РАСШИРЕНИЕ РЫНКА, РОСТ ОБЪЕМОВ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ

3.1. Основные характеристики производства продукции (работ, услуг) АО «MAXSUSENERGOGAZ» и рынок их сбыта

Основным приоритетом АО «MAXSUSENERGOGAZ» является качественное оказание сервисных услуг с применением современных технологий, приборов и оборудования.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеет земельную площадь всего – 2,9897 га, в том числе: г. Ташкент - 0,0226 га, г. Мубарек - 1,71 га, г. Карши – 0,0571 га, г. Пап – 1,2 га.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является полностью действующим предприятием, с наличием всех правовых, кадровых, материально-технических, технологических и методологических компонентов для полноценного осуществления КРС и ПРС и комплексных услуг.

Для обеспечения деятельности Общества постоянно проводится работа по заключению договоров на выполнение пуско-наладочных, ремонтных и строительных работ на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и других сторонних организациях Республики Узбекистан. Продолжается производство теплоэнергии в виде пара на Бухарском НПЗ (цех № 6), Мубарекском ГПЗ (цех № 7), Газлийском нефтегазодобывающем управлении СОУ «Учкир» (цех № 8) и Шуртанском нефтегазодобывающем управлении (цех № 14) АО «UZBEKNEFTEGAZ».

ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Работники цехов № 6, 7, 8 и 14 обеспечивают стабильную работу котельных Бухарского нефтеперерабатывающего завода, Мубарекского газоперерабатывающего завода, Шуртанского нефтегазодобывающего управления и СОУ «Учкир» Газлийского нефтегазодобывающего управления АО «UZBEKNEFTEGAZ». На всех котельных оказывается техническая помощь в эксплуатации котлов, проводятся капитальные и текущие ремонты, режимно-наладочные и профилактические испытания котлов и электрооборудования.

Стоимость реализации теплоэнергии соответствует ценам, согласно утвержденным Главным Управлением финансов города Ташкента по предоставленным АО «MAXSUSENERGOGAZ» расчётам и согласованным с Заказчиками калькуляциям себестоимости 1 Гкал пара и ХОВ.

Главное Управление финансов города Ташкента реестром № 05-ТГ-2019 от 01.08.2019г. утвердил тарифы на производство и реализацию теплоэнергии с учетом НДС по Бухарскому НПЗ в размере 146 371,97 сум.

Главное Управление финансов города Ташкента реестром № 03-ТГ-2020 от 20.10.2020г. утвердил тарифы на производство и реализацию теплоэнергии с учетом НДС по Газлийскому нефтегазодобывающему управлению СОУ «Учкир» в размере 40 200,00 сум.

Главное Управление финансов города Ташкента реестром № 05-ТГ-2021 от 01.11.2021г. утвердил тарифы на производство и реализацию теплоэнергии с учетом НДС по Шуртанскому нефтегазодобывающему управлению в размере 68 900,00 сум.

Главное Управление финансов города Ташкента реестром № 04-ТГ-2020 от 23.10.2020г. утвердил тарифы на производство и реализацию теплоэнергии с учетом НДС по Мубарекскому ГПЗ в размере 31 404,35 сум.

Тарифы на производство и реализацию теплоэнергии при изменении цен на энергоресурсы будут пересмотрены в конце 2021 года и утверждены Главным Управлением финансов города Ташкента.

ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ И РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ

Производственными цехами АО «MAXSUSENERGOGAZ» выполняют услуги (работы), согласно подписанным договорам и техническим заданиям у таких Заказчиков, как: подразделения АО «UZBEKNEFTEGAZ»: «МУБАРЕКСКИЙ ГПЗ», Шуртанское нефтегазодобывающее управление, Мубарекское нефтегазодобывающее управление, Газлийское нефтегазодобывающее управление, а также АО «УЗТРАНСГАЗ», ООО «ТРАНСГАЗИНЖИНИРИНГ», ООО «CHINOBOD NEFT BAZASI», ООО «РАХТАНЕФТBAZASI», ООО «KUCHLIKNEFTBAZASI», ЧП «ГРАНИТ», СП ООО «ГИССАРНЕФТЕГАЗ», АО «УЗНЕФТЕГАЗКУДУКТАЪМИРЛАШ», ИК «СЛУЖБА ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА» Хокимията г. Ташкента, ТГФ по городу Ташкенту АО «Узтрансгаз», ООО «HUDUDGAZ TOSHKENT SHAHAR», СП ООО «NEW SILK ROAD AND GAS», СП ООО «АЗИЯ ТРАНС ГАЗ», УП «РМСУ», УП «НГУМ» АО «МУБАРЕКНЕФТЕГАЗМОНТАЖ», ООО «UNG Petro», УП «МНГМСС» АО «МУБАРЕКНЕФТЕГАЗМОНТАЖ», АО «ТАШНЕФТЕГАЗСТРОЙ».

ПРОИЗВОДСТВО ИЗОЛЯЦИОННОЙ ЛЕНТЫ «ПОЛИЛЕН»

На протяжении 5 лет усилия АО «MAXSUSENERGOGAZ» нацелены на производстве и реализации первоклассной изоляционной ленты «Полилен», которая не только защищает поверхности труб, но и улучшает их технические характеристики, повышая эффективность коммуникаций и снижая эксплуатационные расходы.

Производством изоляционной ленты занимается цех № 19, который расположен в г. Ташкент. Продаётся «Полилен» на территории Республики Узбекистан, т.е. на внутреннем рынке. Основными потребителя данной продукции являются предприятия нефтегазовой отрасли, в частности АО «Узтрансгаз», АО «UZBEKNEFTEGAZ», АО «Трансгазинжиниринг», а также предприятия химической промышленности, коммунальные и водные хозяйства.

Производственная мощность составляет 270-320 тн/комплектов в год, что даст возможность обеспечить существующий спрос на внутреннем рынке более чем на 100%.

Продукция соответствует установленным TS04710170-01:2013, TS04710170-02:2013, TS04710170-03:2013, ГОСТ14236, ГОСТ16214, ГОСТ4650.



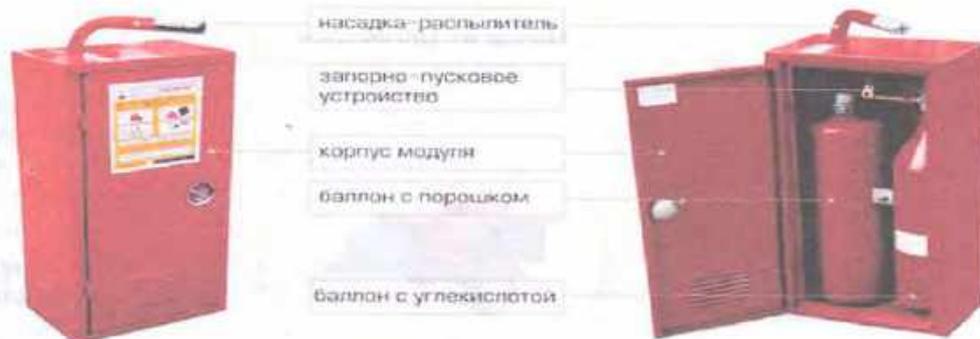
МОДУЛИ ПОЖАРОТУШЕНИЯ «ТУНГУС» и «ВО'РОН»

АО «MAXSUSENERGOGAZ» оказывает услуги по поставке и установке модулей пожаротушения «ТУНГУС» и «ВО'РОН», а также дальнейшее их сервисное обслуживание на предприятиях АО «UZBEKNEFTEGAZ» и на предприятиях во всех регионах Республики Узбекистан.

Проектирование, монтаж, ремонт, наладка и техническое обслуживание систем пожарной сигнализации и противопожарной системы «ТУНГУС» и «ВО'РОН». Одна из популярных моделей защиты технологических площадок от пожаров – это модуль порошкового пожаротушения ТУНГУС. Оборудование этой марки используется более 10 лет. Модуль предназначен как для тушения локальных очагов пожара, так и для пожаротушения всего помещения по площади и объёму. Модули «ТУНГУС» установлены и успешно эксплуатируются на предприятиях в таких городах, как: Фергана, Навои, Андижан, Карши, Бухара и Коканд, а также в ряде других регионов страны.



Оборудование для газопорошкового пожаротушения «ВО'РОН». Это новый принцип тушения, при котором на очаг возгорания действует смесь огнетушащего порошка и газа. Модуль «ВО'РОН» предназначен для объемного тушения пожаров классов: А (горение твердых веществ), В (горение жидких веществ), С (горение газообразных веществ), Е (горение электрооборудования, находящегося под напряжением).



Следует отметить высокую эффективность тушения пожаров модулями «ТУНГУС» и «BO'RON», высокий уровень надёжности, отличную длину распыла порошка, быстрдействие и автономность. Они безопасны, не содержат взрывоопасных пиротехнических компонентов, температура газопорошковой смеси, вытекающей из модуля, близка к окружающей, корпус модуля не разрушается при срабатывании и может использоваться многократно.

Внедрение модулей пожаротушения позволит улучшить состояние пожарной безопасности на предприятиях Республики Узбекистан.

МОБИЛЬНАЯ ПРОТИВОПОЖАРНАЯ МОТОПОМПА «HYDRO-MEG»

В 2020г. АО «MAXSUSENERGOGAZ», по разработанному плану НИОКР, начал создание мобильной противопожарной мотопомпы «HYDRO-MEG», вобравшей в себя лучшие достижения зарубежных разработок, на базе отечественного двигателя «Spark Chevrolet», который производится в Республике Узбекистан. Локализация – 80-85%.

Пожарная мотопомпа - устройство, предназначенное для подачи воды через напорную магистраль к очагу пожара. Состоит из смонтированных на одной раме центробежного насоса и двигателя внутреннего сгорания.

Полная автономность, простота эксплуатации, конструктивная надёжность сделали пожарные мотопомпы незаменимым техническим средством для тушения очагов пожаров, возникающих в сельской местности, на территории заготовительных, перерабатывающих предприятий, производственных объектов, расположенных вдали от центров цивилизации.

Конструкция мобильной противопожарной мотопомпы «HYDRO-MEG»



Основные преимущества мотопомпы



Основным назначением для использования пожарных мотопомп является:

- ❖ Забор воды из пожарных водоемов, резервуаров, со специально оборудованных пирсов, с последующей подачей под давлением на тушение очагов пожара воды или пены, полученной с использованием раствора пенообразователя.
- ❖ Подача воды от гидрантов наружной сети противопожарного водоснабжения.
- ❖ Для перекачки воды, заполнения емкостей, приспособленной для пожаротушения сельскохозяйственной техники, транспортируемых автоцистерн, пожарных вертолетов.
- ❖ Откачка загрязненной воды из затопленных подвальных этажей зданий, колодцев различного назначения в ходе устранения аварийных ситуаций в работе коммунальных служб; осушение котлованов, траншей.
- ❖ Для откачки воды при проведении поисковых работ.
- ❖ Аварийное осушение, сброс воды из бассейнов, резервуаров, водоемов.
- ❖ При проведении ирригационных работ.

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА ОПЕРАТИВНОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

Сервисно-Инжиниринговым центром АО «MAXSUSENERGOGAZ» разработан проект установки АСОДУ (Автоматизированной системы оперативно-диспетчерского управления) на объектах «МГПЗ», «Газлийского НГДУ», «Успортского НГДУ», «Шуртанского НГДУ» и «БНПЗ». Установка и постоянная техническая поддержка будет выполняться сотрудниками Центра.

В 2020г. АО «MAXSUSENERGOGAZ» реализовал пилотный проект по разработке и внедрению автоматизированной системы контроля и учета нефтепродуктов (АСКУНН) в товарном парке ООО «Kuchlik Neft bazasi» в соответствии с требованиями Типового технического задания (далее - «ТЗ»), выданного ООО «Kuchlik Neft bazasi».

Работа по предмету договора включает в себя:

- разработку проектной документации на АСКУНН в товарном парке нефтебазы;
- разработку и изготовление, и внедрение программно-технического комплекса (ПТК) АСКУНН, включая пуско-наладочные работы по ПТК;
- закуп полевого оборудования КИПиА согласно состава контролируемых АСКУНН технологических объектов и требований ТЗ;



- закуп серверно-коммуникационного оборудования и шкафов для размещения аппаратных средств АСКУНН согласно проекта на ПТК АСКУНН;
- закуп кабельной продукции согласно проекта на ПТК АСКУНН;
- выполнение строительно-монтажных работ на объектах, контролируемых АСКУНН, и по прокладке кабельных трасс в лотках и трубах;
- наладка АСКУНН;
- испытание и ввод в эксплуатацию АСКУНН.

Внедрение АСОДУ позволит:



После реализации данного проекта подобные системы АСКУНН по согласованию с руководством АО «UZBEKNEFTEGAZ» планируются внедрить еще на других нефтебазах во всех регионах Республики Узбекистан. Также будет осуществляться сервисно-наладочное обслуживание внедренных систем АСКУНН по заключаемым на эти работы договорам.

Сотрудники АО «MAXSUSENERGOGAZ» обладают значительным опытом в обслуживании АСУТП, КИПиА и ПС и ПА и ежедневно обеспечивают минимизацию возникновения внештатных ситуаций на всех обслуживаемых объектах. Ими регулярно проводится диагностика и устранение неполадок в работе систем промышленных объектов.

НОВЫЕ ВИДЫ УСЛУГ (РАБОТ), ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ МЕЖДУНАРОДНЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

- Комплексное сервисное обслуживание (аутсорсинг) дожимных компрессорных станций
- Комплексное сервисное обслуживание турбодетандерных агрегатов
- Строительство и капитальном ремонте скважин
- Сервисный центр по ремонту газотурбинных и газопоршневых двигателей

КОМПЛЕКСНОЕ СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ДОЖИМНЫХ КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является эксклюзивным партнером в Узбекистане таких компаний, как JSC «SMNPO – Engineering» (Украина) и КМРО MOTORCORP (Россия) и совместно с ними будет заниматься реализацией и поставкой оборудования, а также запасных частей к ним, вести техническое сопровождение, с оказанием услуг по ремонту и сервисному обслуживанию.



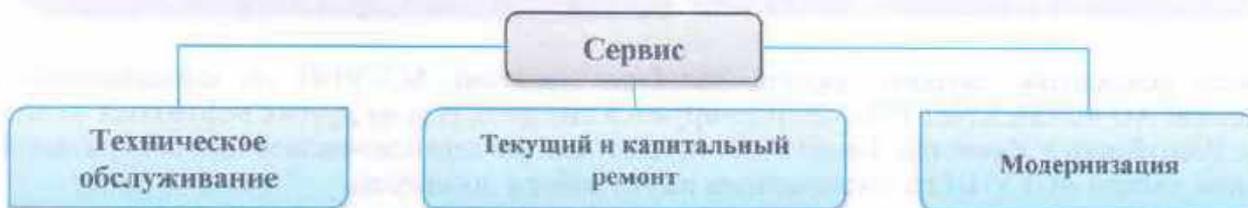
- своевременность обеспечения запасных частей, комплектующих и МТР: местными и по импорту с заводов производителей (в рамках соглашений о партнёрстве);

- при необходимости наличие возможностей проведения капитального ремонта газотурбинных двигателей и иного оборудования и модернизация существующего оборудования.

КОМПЛЕКСНОЕ СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ТУРБОДЕТАНДЕРНЫХ АГРЕГАТОВ

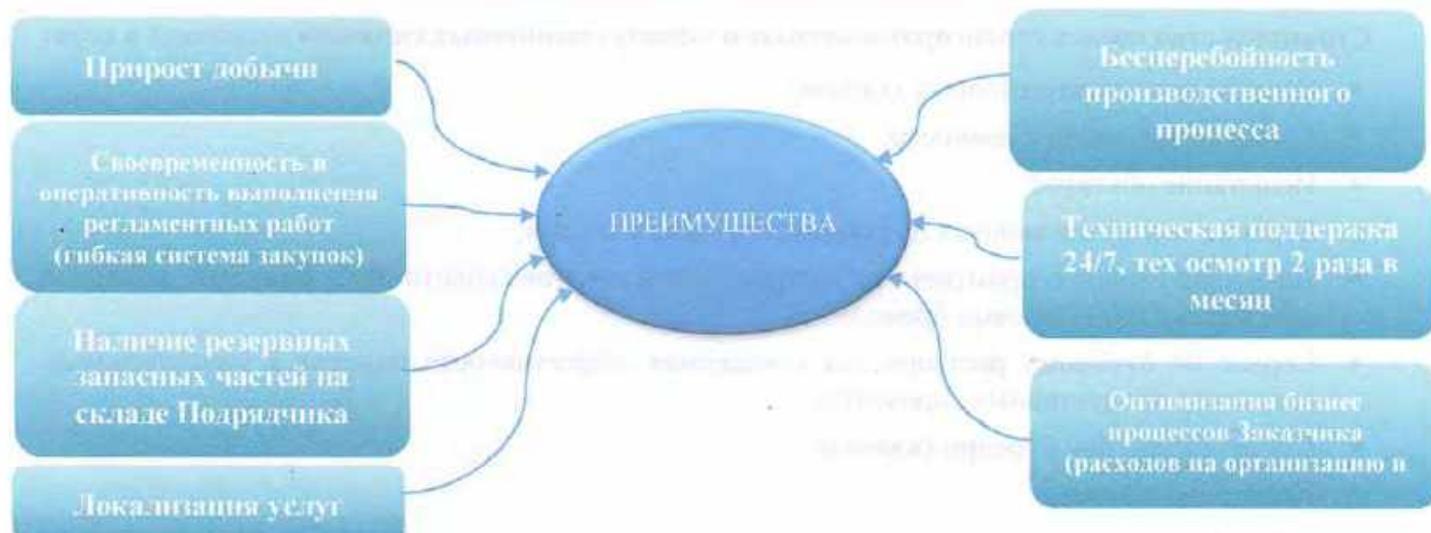
АО «MAXSUSENERGOGAZ» является также эксклюзивным партнером ЧАО «ТУРБОГАЗ» в Узбекистане и совместно с ним будет заниматься реализацией и поставкой оборудования ЧАО «ТУРБОГАЗ», а также запасных частей к ним, вести техническое сопровождение, с оказанием услуг по ремонту и сервисному обслуживанию.

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТА:



ОБСЛУЖИВАНИЕ ТУРБОДЕТАНДЕРНЫХ АГРЕГАТОВ

- Диагностика, технический осмотр, проверка технического состояния оборудования;
- Техническое обслуживание согласно регламента по эксплуатации;
- Выдача рекомендаций по вопросам обслуживания, ремонтов и модернизации;
- Выполнение плановых текущих и капитальных ремонтов;
- Устранение неисправностей и неполадок, внеплановый ремонт;
- Улучшение технических характеристик, модернизация;
- Обеспечение запасных частей и комплектующих.



СТРОИТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН

Капитальный ремонт скважин (КРС) является одной из наиболее значимых нефтегазодобывающих структур, так как непосредственно оказывает влияние на состояние фонда скважин и, как следствие, на конечные результаты разработки месторождений. В условиях резкого увеличения сложности ремонтов в последние годы усиливаются специализация ремонтных бригад и освоение новых перспективных технологий капитального ремонта. Роль капитального ремонта в обеспечении плановых уровней добычи будет повышаться из года в год.

Для увеличения продолжительности полезной работы скважин необходимо:

- вводить в эксплуатацию бездействующие скважины;
- ликвидировать (предотвращать) простои и аварии в процессе эксплуатации;
- ускорять подземный ремонт;
- эффективно увеличивать межремонтный период эксплуатации.

Планируется приобретение в полном комплекте двух буровых установок за счёт привлечения кредитных средств:

Марка	Кол-во
Мобильная буровая установка ZJ-20 в комплекте насосным блоком, циркуляционной системой, генераторным агрегатом и системой питания на площадке, превенторным оборудованием управления, блоками дросселирования и глушения.	1 комплект
Мобильная буровая установка ZJ-30 в комплекте насосным блоком, циркуляционной системой, генераторным агрегатом и системой питания на площадке, противовыбросовой системой и пневматическим питанием, оборудованием управления, блоками дросселирования и глушения	1 комплект
Бурильные и насосно-компрессорные трубы и инструменты	275 тонн
Оборудования и инструменты по спецификации	470 шт./комп.
Передвижная азотная станция серии ТГА-10/250 на шасси КАМАЗ 43118 (6x6)	1 ед.

Строительство новых геологоразведочных и эксплуатационных скважин включает в себя:

- Бурение геологоразведочных скважин;
- Отбор керна любой сложности;
- Испытание объектов;
- Бурение эксплуатационных нефтяных и газовых скважин;
- Долотный сервис с применением буровых инструментов (долото PDC, винтовые забойные двигатели и т.д.) мировых брендов;
- Сервис по буровому раствору для повышения эффективности бурения и качественному вскрытию продуктивных горизонтов;
- Супервайзинг при бурении скважин;
- Крепление скважин;
- Освоение скважин.

Капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин включает в себя:

- Зарезка бокового ствола (ЗБС);
- Гидроразрыв пласта (ГРП, КГРП);
- Восстановление скважин из консервации/ликвидации;
- Ремонтно-изоляционные работы (РИР);
- Много объёмная кислотная обработка скважин (МСКО);
- Многоступенчатая газовая перфорация;
- Углубление скважин;
- Замена устьевого и внутрискважинного оборудования.

КОМПЛЕКСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ ПРОМЫШЛЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- Сервисное обслуживание котельного оборудования;
- Сервисное обслуживание систем электроснабжения и электрооборудования;
- Сервисное обслуживание систем охранно-пожарной сигнализации, противопожарной автоматики и видеонаблюдения;
- Сервисное обслуживание систем КИПиА и метрологии;
- Сервисное обслуживание компрессорного оборудования;
- Сервисное обслуживание газоперекачивающих агрегатов;
- Сервисное обслуживание вентиляционных систем;
- Капитальный ремонт и диагностика резервуаров и трубопроводов;
- Диагностика трубопроводов, резервуаров и сосудов.

РАЗРАБОТКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ И АВТОМАТИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

- Инженерно-исследовательские работы;
- Проектирование и разработка программно-технических комплексов:
 - ▲ АСУ ТП, включая SCADA;
 - ▲ контроля и учета продукции и энергоресурсов;
 - ▲ оперативного диспетчерского управления, включая технологию нейросетей и Big Data (большие данные);

- Разработка контроллерного оборудования и программного обеспечения для управления технологическими процессами в нефтегазовой отрасли различного масштаба и специфики;
- Разработка проектов, выполнение монтажных и пуско-наладочных работ при реализации проектов систем промышленной автоматизации в новом строительстве и модернизации технологических объектов различного назначения;
- Разработка проектов систем телекоммуникаций, их реализация и техническое обслуживание;
- Выполнение сервисно-наладочного обслуживания систем промышленной автоматизации для поддержания бесперебойной работы и технологического регламента производственных объектов.
- Техническое сопровождение экспертизы и авторский надзор.

РАБОТА АВТОТРАНСПОРТНОГО УЧАСТКА ТБПО

АО в настоящее время располагает - 90 ед. автотранспорта и 3 ед. – механизмов.

Из них в г. Ташкенте находится – 55 ед. подвижного состава; в г. Мубареке – 35 ед. подвижного состава.

АВТОТРАНСПОРТ

Грузовые – 15 единиц

Автобусы – 2 единицы

Легковые – 22 единицы

Спец. легковые - 33 единицы

Специальные - 18 единиц

МЕХАНИЗМЫ

- автопогрузчик "4014" - 1 единица

- трактор "Рачок" - 2 единицы.

На бензине ездит 34 единиц автомашин АО «MAXSUSENERGOGAZ», на дизтопливе – 11 единиц, на сжатом газе – 15 единицы, на сжиженном газе – 31 единицы, из 3 механизмов на бензине - 0 единица, на дизтопливе – 3 единицы.

На 85 % автомашин установлен GPS.

В 2022г. планируется расширить парк автотранспорта

На 2022г. подписан договор с АО «Мубарекнефтегазмонтаж», планируется подписание с Шуртанским НГДУ АО «UZBEKNEFTEGAZ», Мубарекским НГДУ АО «UZBEKNEFTEGAZ».

3.2. МАРКЕТИНГОВАЯ СТРАТЕГИЯ и прогнозируемые мероприятия для выполнения договорных обязательств 2022 года

В условиях усиления конкуренции, поддержание сильной позиции АО «MAXSUSENERGOGAZ» на рынке, а также освоение новых сегментов требует проведение активной маркетинговой стратегии развития. Маркетинговая стратегия АО продумана с учетом ожидаемых изменений на рынке и ориентируется на укрепление позиции общества на рынке оказание услуг, на повышение конкурентоспособности по тарифам, расширению областей применения и улучшения качества обслуживания, пополнение персонала профессионалами и молодыми специалистами.

Основные задачи маркетинговой стратегии акционерного общества направлены на обеспечение рентабельной работы в постоянно изменяющихся условиях, на конкурентоспособность АО в целях соблюдения интересов Заказчика, поддержания общественного имиджа, на максимальное удовлетворение запросов по объему, структуре и качеству услуг, что создает условия для устойчивости деловых отношений.

При этом АО ставит перед собой задачу по повышению конкурентоспособности, создание дополнительных подразделений по оперативному обслуживанию оказание услуг, организацию эффективной системы контроля, внедрение новых информационных технологий.

Маркетинговая политика предприятия построена на формирование у заказчиков мнения, что оказываемые услуги будут отличаться качеством и сроками выполнения работ, при этом компания готова рассмотреть любые варианты долговременного сотрудничества с предоставлением существенных преференций по цене.

Правлением АО определена маркетинговая стратегия по реализации работ (услуг):

- изучение цен на рынке на аналогичные виды работ (услуг) выполняемых АО;
- производство и продвижение новых видов деятельности, работ (услуг), продукции;
- широкое информирование покупателей о выполняемых предприятием работ (услуг), производимой продукции через сайт АО;
- выход на новые сегменты рынка, освоение новых рынков;
- увеличение реализации производимой продукции;
- организация связи с Заказчиками работ (услуг), анализ и обобщение полученной информации об удовлетворенности и пожеланиях потребителя;
- повышение качества работ и выпускаемой продукции, оперативное обслуживание и оказание услуг, организация эффективной системы контроля, внедрение новых информационных технологий;
- обеспечение рентабельности производства, максимальное удовлетворение запросов по объему, структуре и качеству услуг, что создает условия для устойчивости деловых отношений;
- набор квалифицированных кадров;
- приобретение качественного и современного оборудования позволяющего проведения работ в сроки и без простоя;
- активизация потребительского спроса путем разработки привлекательных коммерческих предложений.

Основной маркетинговый ресурс предприятия – современное оборудование, квалифицированный персонал и высокое качество оказываемых услуг.

В целях развития кооперации в производстве промышленной продукции, расширения производства промышленной продукции за счет создания благоприятных условий для сотрудничества хозяйствующих субъектов и широкого вовлечения малого бизнеса в производственную деятельность, а также для организации регулярных промышленных ярмарок и кооперации в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан «О мерах по дальнейшему развитию производственной кооперации и расширению производства востребованной продукции» от 1 мая 2019 года № ПП-4302 и Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан «О мерах по организации деятельности промышленной ярмарки и электронной кооперационной биржи» № 833 от 30.09.2019 года разработан портал электронного сотрудничества биржи интегрированный со специальным информационным порталом государственных закупок. На этот портал возложено: создание условий для заключения договоров купли-продажи промышленной продукции в стране, включая локализованную готовую продукцию, комплектующие, сырье и материалы; внедрения механизмов обеспечения свободы отношений между хозяйственными субъектами и прозрачности договоров; размещение информации о типах, технических характеристиках и показателях качества продукции, выпускаемой в стране, в режиме онлайн.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан «О дополнительных мерах по обеспечению прозрачности и повышению эффективности государственных закупок» от 2 июля 2021 года № ПП-5171 в целях дальнейшего совершенствования системы государственных закупок у корпоративных и бюджетных заказчиков, устранения факторов, порождающих коррупцию, а также обеспечения бесперебойного осуществления их текущей производственной

деятельности корпоративные заказчики, указанные в приложении № 1 к настоящему Постановлению, размещают на специальном информационном портале и в средствах массовой информации объявления о проведении закупочных процедур и информацию о результатах государственных закупок при осуществлении государственных закупок. Также настоящим Постановлением отменяются действующие порядки осуществления государственных закупок напрямую или без проведения тендерных торгов, определенные в индивидуальном порядке в соответствии с решениями Президента Республики Узбекистан и Кабинета Министров, для корпоративных заказчиков, указанных в приложении N 1 к настоящему постановлению.

В связи с вышеуказанным, все услуги, работы, продукция АО «MAXSUSENERGOGAZ» размещаются на сайте: <http://cooperation.uz/>.

Заклѳченныѳ контракты на отраслевой ярмарке в г. Карши 11.11. - 12.11.2021гг

№	№ договор	Заказчик	Наименование товара	Сумма договора, млн. сум	Статус
АО "UZBEKNEFTEGAZ " Мубарек ГПЗ					
1	89198	АО UZBEKNEFTEGAZ	Комплексное сервисное обслуживание и текущий ремонт дожимных компрессорных станций Мубарекского ГПЗ	50 103,1	Подписан
2	89217	АО UZBEKNEFTEGAZ	Ремонт, наладка и техническое обслуживание средств КИПиА установки сероочистки	3 014,8	Подписан
3	89245	АО UZBEKNEFTEGAZ	Проведение комплексному сервисному обслуживанию и капитальному ремонту турбодетандерных агрегатов, эксплуатируемых Мубарекским ГПЗ	48 110,9	Подписан
4	89319	АО UZBEKNEFTEGAZ	Модернизация САУиР ГПА-400 в цехе №18 Мубарекского ГПЗ	808,0	Подписан
5	89337	АО UZBEKNEFTEGAZ	Демонтаж монтаж, испытания высоковольтных кабелей распределительных устройств МГПЗ питающих от ГРУ 6 кВ МТЭЦ	12 250,0	Подписан
6	89763	АО UZBEKNEFTEGAZ МГПЗ	Профилактические наладка, измерения, испытания, ремонт, монтаж и пуско-наладки электрооборудования	9 577,6	Подписан
Итого				123 864,4	
АО "UZBEKNEFTEGAZ " Мубарек НГДУ					
7	89195	АО UZBEKNEFTEGAZ	Реконструкция скважин путем зарезки боковых стволов нефтяных и газовых скважин с помощью буровой установки ZJ-20	48 174,9	Подписан
8	89308	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание систем пожарной сигнализации в административно-бытовых комплексах (АБК) Мубарекского НГДУ	825,2	Подписан
9	89311	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание и поверка средств измерений на объектах АО "UZBEKNEFTEGAZ " Мубарекское НГДУ	2 279,6	Подписан

№	№ договор	Заказчик	Наименование товара	Сумма договора, млн. сум	Статус
10	89330	АО UZBEKNEFTEGAZ	Осуществление технического надзора за качеством строительно-монтажных работ (СМР)	551,0	Подписан
11	89332	АО UZBEKNEFTEGAZ	Профилактические испытания и наладку, технические обслуживание, технический контроль, испытания силового электрооборудования по объектам "Мубарекское нефтегазодобывающее управление" на 2022 г. ПС 110/6 kV "НС-3"(Манифольд-3), "НС-2" (Манифольд-2), ПС 35/6 kV "Южный Уртабулак", ДКС «Денгизкуль», «НС-1» (Манифольд-1), «Бургулаш», ДКС «Зеварды», «Култак», «Памук», «Алан» и внутривысотных сетей электрооборудования промыслов «Южный Уртабулак», «Денгизкуль», «Култак», «Памук», «Алан», «Гирсан»	5 488,0	Подписан
12	89333	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание: - АСУТП производственных объектов Мубарекского НГДУ АО "UZBEKNEFTEGAZ "	7 502,8	Подписан
13	89334	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание: - систем пожарной сигнализации, противопожарной автоматики и комплекса КИПиА на объектах Мубарекского НГДУ	4 677,8	Подписан
14	89313	АО UZBEKNEFTEGAZ	Оказание услуг по проведению техобслуживания, ремонта и наладки ХВО, ГРП, КИПиА и РНР котлов нефтегазовых промыслов	2 027,6	Подписан
Итого				71 526,9	
АО «UZBEKNEFTEGAZ» Шуртан НГДУ					
15	89220	АО UZBEKNEFTEGAZ	Реконструкция скважин путем зарезки боковых стволов нефтяных и газовых скважин с помощью буровой установки ZJ-30	48 053,3	Подписан
16	89335	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисно-наладочное обслуживание систем пожарной сигнализации ДКС-2, ДКС-УППБС, ДКС Wateman и ДКС Северный Нишан Шуртанского НГДУ	1 737,8	Подписан
17	89336	АО UZBEKNEFTEGAZ	Разработка проектной документации, проведение монтажных и пуско-наладочных работ систем противопожарной безопасности Товарного парка отгрузки готовой продукции Шуртанского НГДУ	2 940,0	Подписан
18	89340	АО UZBEKNEFTEGAZ	Оказания услуги по ремонту, Техническое обслуживание и ремонтно-наладочные работы ООО «Шуртанского НГДУ»	5 432,6	Подписан

№	№ договор	Заказчик	Наименование товара	Сумма договора, млн. сум	Статус
20	90074	АО UZBEKNEFTEGAZ	Реконструкция подстанции Шуртан-8 110/35/6кВ" Шуртанского НГДУ	21 390,0	Подписан
21	90083	АО UZBEKNEFTEGAZ	Реконструкция подстанции Шуртан-16 110/6кВ" Шуртанского НГДУ	19 085,4	Подписан
Итого				50 585,8	
Нефтебазы АО «UZBEKNEFTEGAZ»					
22	89157	ООО CHINOBOD NEFT BAZASI	Работы по внедрению автоматизированной системы контроля и учета нефтепродуктов (АСКУН) в резервуарном парке ООО «Chinobod neft bazasi»	9 900,0	Подписан
23	89158	ООО CHINOBOD NEFT BAZASI	Чинобод нефтебазиси МЧЖ карашли объектларда юзакли сувларни кайта тиклаш ва ва тозалаш буйича хизмат	12 000,0	Подписан
24	89199	ООО KUCHLIK NEFT BAZA	Кучлик нефтебазиси МЧЖ карашли объектларда юзакли сувларни кайта тиклаш ва ва тозалаш буйича хизмат	6 000,0	Подписан
25	89315	BUXORO NEFT BAZASI MCHJ	Работы по внедрению автоматизированной системы контроля и учета нефтепродуктов (АСКУН) в резервуарном парке ООО «Buxoro neft bazasi»	11 270,0	Подписан
Итого				39 170,0	
АО «UZBEKNEFTEGAZ» Устьюрт ГДУ					
26	89243	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание АСУТП и ПС и ПА УКПГ и ДКС Устьюртского ГДУ	2 940,4	Подписан
27	89221	АО UZBEKNEFTEGAZ	Профилактические наладке, измерениям, испытаниям, ремонту, монтажу, пуско-наладки электрооборудования	1 112,3	Подписан
28	89331	АО UZBEKNEFTEGAZ	Проведение комплексному сервисному обслуживанию и капитальному ремонту турбодетандерных агрегатов, эксплуатируемых Устьюртским ГДУ	27 977,8	Подписан
Итого				32 030,4	
АО "UZBEKNEFTEGAZ " Газли НГДУ					
29	89267	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание и поверка средств измерений Газли НГДУ	1 976,4	Подписан
30	89254	АО UZBEKNEFTEGAZ	Диагностика технологического оборудования на предприятиях	350,0	Подписан
31	89309	АО UZBEKNEFTEGAZ	Сервисное обслуживание: - программно-технических средств автоматизированной системы управления и комплекса КИПиА 1-6 ниток СОУ "Учкир" - программно-технических средств автоматизированных систем управления комплекса КИПиА и систем пожарной сигнализации и противопожарной автоматики ДКС "Учкир" – программно-технических средств автоматизированной системы управления и комплекса КИПиА УППГ "Кумли" - программно-технических средств автоматизированных систем управления комплекса КИПиА и систем пожарной сигнализации	5 448,0	Подписан

№	№ договор	Заказчик	Наименование товара	Сумма договора, млн.сум	Статус
32	89312	АО UZBEKNEFTEGAZ	Профилактическому испытанию и наладки электрооборудования	1 700,0	Подписан
33	89318	АО UZBEKNEFTEGAZ	Техническое обслуживание и ремонт технологических насосов на объекте Газлийского НГДУ	1 459,3	Подписан
Итого				10 933,7	
Сторонние организации					
34	89298	ASIA TRANS GAS MCHJ KK	Техническое обслуживание и реконструкции системы катодной защиты УЗОУ1 на станции WKC1 на объекте СП ООО "ASIA TRANS GAS"	300,0	Подписан
35	89585	SIRDARYO I.E.S A.J.	Проведение комплексной дефектации трёх Генератор турбодетандерных установок на АО «Сырдарья ТЭС»	754,5	Подписан
36	89348	АО "УЗТРАНСГАЗ"	Испытания, техническое обслуживание и планово- предупредительный ремонт электрооборудования	90,8	Подписан
Итого				1 145,3	
Общая сумма договоров				377 419,8	

Общий объем заключенных договоров на 2022 год по основной деятельности на 01.04.2022г. составил 523 984 363,6 тыс. сум и прилагается в разрезе Заказчиков в следующей таблице:

№ пп	Наименование Заказчика	Сумма по договору (в тыс. сум без НДС)
1.	Мубарекский ГПЗ	107 708 179,7
2.	Газлийское НГДУ	9 507 577,9
3.	Мубарекское НГДУ	20 306 046,7
4.	Шуртанское НГДУ	54 612 138,7
5.	БУХАРСКИЙ НПЗ теплоэнергия	22 910 396,0
6.	Газлийское НГДУ теплоэнергия	15 464 765,0
7.	Мубарекский ГПЗ теплоэнергия	40 216 874,0
8.	Шуртанское НГДУ теплоэнергия	17 391 856,0
9.	Анализ газа АГНКС всего:	292 311,5
11.	ООО «KUCHLIK NEFT BAZASI»	5 217 391,3
12.	ООО «BUXORO NEFT BAZASI»	9 800 000,0
13.	ООО «CHINOBOD NEFTBAZASI»	19 043 478,3
15.	ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»	6 996 308,8
16.	АО «Узтрансгаз»	78 940,2

№ пп	Наименование Заказчика	Сумма по договору (в тыс. сум без НДС)
17.	АО «Сырдарья ТЭС»	656 082,9
18.	Устюртское ГДУ	27 852 536,4
19.	Галляаральское УМГ	443 478,3
20.	Зирабулакское УМГ	304 347,8
21.	Мубарекское УМГ	24 446 074,0
22.	Газлийское УМГ	130 434,8
23.	Каганское УМГ	4 347,8
24.	Филиал газоснабжения «HUDUDGAZ POYTAXT»	439 130,4
25.	УП РМСУ при Шуртанском ГХК	47 826 087,0
26.	Нефтегазбургалаш	83 772 326,3
27.	СПХГ Ходжаабал	34 782,6
28.	АО «Узбекнефтегаз»	8 265 579,1
29.	СП ООО «ASIA TRANS GAS»	260 869,6
30.	ЧФ «QUVURQURILISHSERVIS»	2 022,5
	ИТОГО по АО "MAXSUSENERGOGAZ":	523 984 363,6

7.3. Наличие лицензий

АО «MAXSUSENERGOGAZ» функционирует в соответствии со стандартом системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № сертификата: QMS-4323-2018 выдан 03.12.2018г. действителен до 02.12.2022г.; системы экологического менеджмента ISO 14001:2015 № сертификата: UZ.SMT 04.0004 08764 выдан 07.01.2021г. действителен до 08.11.2023г.; Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда. 45001:2020 № сертификата: выдан 07.01.2021г. действителен до 08.11.2023г. выданный компанией ASTRAIA certification, Словакия.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеет необходимые разрешения и лицензии для ведения работ в нефтегазовой отрасли и других отраслях народного хозяйства, выданные ГИ «Саноатгеоконтехназорат», ГИ «Энергоназорат», Республиканским комитетом РУз «Госархитектстрой», Государственным комитетом промышленной безопасности РУз:

- на монтаж, ремонт и пуско-наладку технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; на производство работ по монтажу, ремонту и пуско-наладке технических устройств: буровые установки и оборудование для бурения, ремонта, освоения и испытания скважин; ёмкостное оборудование для хранения и подготовки опасных веществ; запорная и регулирующая арматура; компрессоры (дожимные, перекачивающие, закачивающие); магистральный и внутрипромысловый газопровод (нефтепровод и конденсатопровод и их узлы подключения, узлы пуска и приёма очистных устройств, газораспределительные станции, а также технологические трубопроводы); оборудование для эксплуатации скважин и подготовки нефти, газа и газоконденсата; сливноналивные устройства на территории Республики Узбекистан (разрешение № 06/18-2153-БГ – до 24.10.2021г.);

- на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; на производство работ по монтажу сосудов, работающих под давлением воды свыше 115°C или другой жидкости с температурой, превышающей температуру кипения при давлении 0,07 Мпа (0,7 кгс/см²) без гидростатического давления; сосудов, работающих под давлением пара или газа свыше 0,07 Мпа (0,7 кгс/см²) на территории Республики Узбекистан (разрешение № 06/20-1026-БГ – до 26.06.2021г.);
- на проведение работ по химической защите оборудования, трубопроводов, цистерн и других ёмкостей на территории Республики Узбекистан (разрешение № 06/18-1005-БГ – до 24.06.2022г.);
- на выполнение наладочных работ электроустановок на объектах подконтрольных Госкомпромбесу, для осуществления работ по наладке устройств релейной защиты, электроавтоматики, телемеханики и вторичных цепей в электроустановках потребителей на объектах, подконтрольных Госкомпромбесу на территории Республики Узбекистан (разрешение № 06/20-2528-БГ до 28.12.2021г.);
- на составление проектно-сметной документации на строительство промышленных объектов и комплексов, в том числе проектирование их инженерных сетей и систем (лицензия серии № 002267 - бессрочная);
- на проведение работ по подтверждению сертификатных данных углеродистых и низколегированных сталей, по переаттестации сварщиков с участием инспектора котлонадзора, по анализу природного, сжиженного и компримированного газа, осуществление технического надзора за качеством строительно-монтажных и ремонтных работ на объектах поднадзорных ГИ «Саноатгеоконтехназорат» (письмо № 01/16-3384 - бессрочное);
- на строительство, эксплуатацию и оказание услуг местных сетей телекоммуникаций (лицензия № АА 0007019 – бессрочная);
- на строительство, эксплуатацию и оказание услуг междугородных сетей телекоммуникаций (лицензия № АА 0007020 – бессрочная);
- на оптовую торговлю (лицензия № УС 0111106 – бессрочная);
- на строительство объектов повышенной опасности и потенциально опасных производств (без возможности строительства электрических систем и установок) (лицензия серии № КВ-000554 – до 15.04.2026г.);
- на выполнение работ по неразрушающему контролю на опасных производственных объектах для выполнения работ по неразрушающему контролю визуально-измерительным, ультразвуковым методами (ВИК, УЗК), магнитно-резонансной (MFL) внутритрубной диагностике, вибродиагностике технологического оборудования, трубопроводов и газо-перекачивающих агрегатов (ГПА), диагностическому обследованию резервуаров и сосудов, работающих под давлением, грузоподъемных механизмов, проведение анализов природного, сжиженного и природного топливного компримированного газа, применяемых на опасных производственных объектах подконтрольных Госкомпромбесу на территории Республики Узбекистан (разрешение № 03/16-1205-БГ – до 21.07.2022г.);
- на проектирование, монтаж, ремонт и техническое обслуживание систем водяного, газового и порошкового пожаротушения, систем охранной и противопожарной сигнализации (лицензия серии MVD № 1718 - бессрочная);
- на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, для осуществления работ по монтажу, ремонту котлы-бойлеры; котлы утилизаторы; автономные пароперегреватели и экономайзеры; водогрейные котлы;

автономные экономайзеры; котлы паровые и жидкостные, работающие с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями на территории Республики Узбекистан (разрешение № 06/20-2529-БГ до 28.12.2021г.);

- на въездной, выездной и внутренний туризм (лицензия серии № UZ.SMT. 02.361.012650 1718 - бессрочная);
- АО «MAXSUSENERGOGAZ» является держателем лицензии серии ПР № 007927 от 28.12.2017г., выданной Министерством Здравоохранения Республики Узбекистан, на перевозку, хранение прекурсоров и их использование на производстве (срок до 28.12.2022г.);
- на автотранспортные услуги (городские, пригородные и междугородные перевозки людей и грузов) (лицензии серии АТ № 0045781 от 02.04.2021г. – до 05.12.2022г., АТ № 2010737 от 02.04.2021г., АТ № 2010738 от 02.04.2021г., АТ № 2000056 от 09.01.2020г. - бессрочные).

В АО «MAXSUSENERGOGAZ» имеется:

- аккредитованный Диагностический центр (свидетельство № O'ZAK.SL.0083, выданное Аккредитационным центром Узбекистана до 23.03.2025г.);
- аккредитованные Метрологические услуги (свидетельство № O'ZAK.OL.0014, выданное Аккредитационным центром Узбекистана до 01.03.2025г.);
- аккредитованная электротехническая лаборатория (свидетельство № 119, выданное агентством «Узстандарт» до 12.12.2021г.).

Все виды работ производятся при строгом соблюдении «Правил безопасности в газовом хозяйстве», КМК 2.04.08 – 96, и КМК 3.05.02 – 96 РУз.

Специалистами цехов АО «MAXSUSENERGOGAZ» постоянно продолжается поиск дополнительных объемов работ на выполнение ремонтных работ на объектах предприятий АО «UZBEKNEFTEGAZ» и других сторонних организациях. АО «MAXSUSENERGOGAZ» участвует в различных тендерах.

IV. СОТРУДНИЧЕСТВО С ИНОСТРАННЫМИ ПАРТНЁРАМИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ИХ РАЗВИТИЯ

В свете современных требований нормативно-технических и руководящих документов, требуется оснащение новейшими современными модернизированными приборами и оборудованием.

Для успешного существования АО на рынке требуется постоянное введение новых технологий, проведение реконструкции старого и покупки нового оборудования.

На данный момент подписаны соглашения о партнерстве с такими иностранными организациями, как ЧАО «Турбогаз» (Украина), «КМРО Motorcorp GmbH» (Российская Федерация) и «СМНПО-Инжиниринг» (Украина).

В настоящее время АО «MAXSUSENERGOGAZ» является эксклюзивным партнером вышеперечисленных компаний на территории Республики Узбекистан и имеет все необходимые полномочия, связанные:

- с реализацией и поставкой оборудования, а также запасных частей к ним;
- с техническим сопровождением, с оказанием услуг по ремонту и сервисному обслуживанию на территории Республики Узбекистан.

Партнерство с ЧАО «Турбогаз»

Основное направление работы ЧАО «Турбогаз» – разработка, изготовление и внедрение детандер – компрессоров, детандер – генераторов, включая комбинированные детандер – генераторы, а также другое газопромысловое оборудование.

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является представителем ЧАО «Турбогаз» в Узбекистане по двум направлениям:

1. Комплексное сервисное обслуживание ТДА;
2. Производство электроэнергии на базе детандер-генераторных агрегатов.

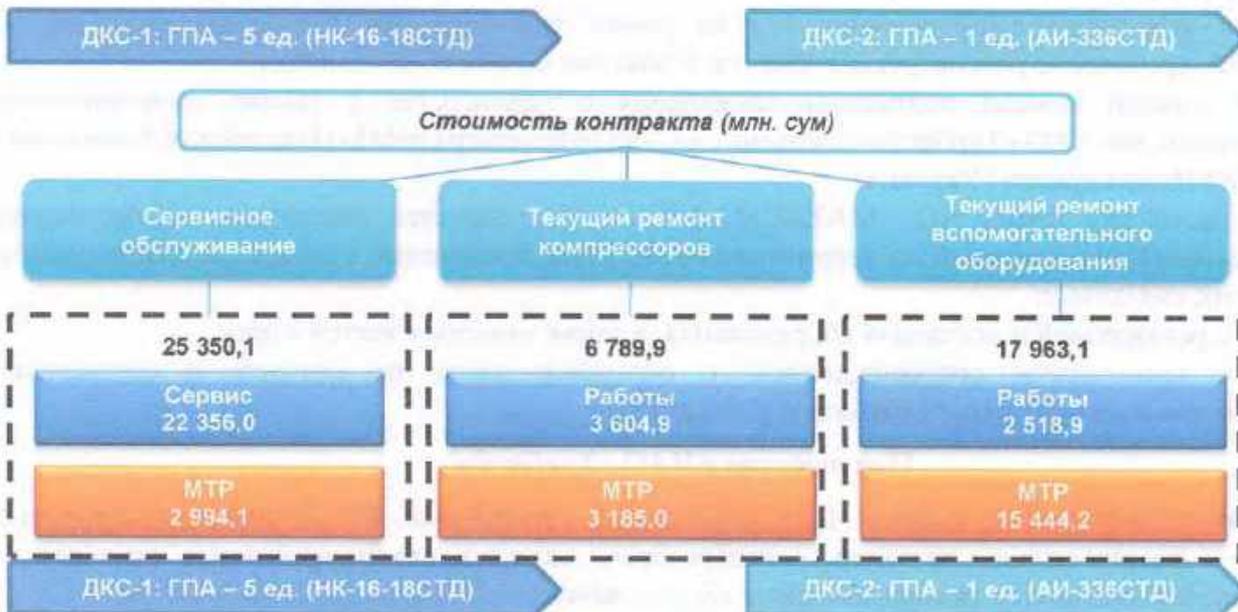


Партнерство с АО «СМНПО-Инжиниринг» и «КМРО MOTORCORP GmbH»

АО «СМНПО — Инжиниринг» в настоящее время является одним из крупнейших в Европе машиностроительных комплексов по выпуску оборудования для нефтяной, газовой, атомной и химической промышленности.

Основное направление деятельности **КМРО** - серийное производство газотурбинных двигателей и оборудования на их основе для транспортировки и распределения природного газа.

Комплексное сервисное обслуживание ДКС является основным направлением во взаимодействии АО «MAXSUSENERGOGAZ» с двумя вышеперечисленными организациями.



V. ФИНАНСОВЫЙ АНАЛИЗ ВЫПОЛНЕНИЯ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО АО «MAXSUSENERGOGAZ» ЗА 2018 – 2021 года.

№ пп	Показатели	2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 факт	Темп роста 2021/2020
1.	Объем работ - всего: в действ. ценах	142 536 196	211 828 235	321 468 491	445 658 275	138,6 %
	-пуско-наладка, рем., строит. работы	103 984 239	142 062 476	229 658 503	359 634 718	156,6 %
	-платные услуги	7 660	4 520	0	0	0 %
	-производство теплоэнергии	29 961 398	61 929 939	77 254 771	80 838 557	102,5 %
	-производство Полилена	8 582 899	7 831 300	14 555 217	5 185 000	35,6 %
2.	Численность	1 108	1 110	1 056	1 052	99,6 %
3.	Выработка на одного работающего в месяц	10 720,2	15 903,0	25 368,4	35 302,5	139,2 %
4.	Фонд оплаты труда	34 826 095	48 864 044	56 245 763	64 569 806	115,1 %
5.	Среднемес. зарплата 1 раб.	2 619,3	3 668,5	4 438,6	5 129,1	115,6 %
6.	Производств. себестоимость	131 569 410	186 133 169	288 359 225	399 382 631	138,5 %
7.	Финансовый результат от общехоз. деят-ти (прибыль)	12 963 542	13 682 468	21 961 388	26 400 088	120,2 %
8.	Чистая прибыль	10 673 058	11 857 535	18 175 504	22 026 180	121,2 %

Общий объем выполненных работ за 2021 год в действующих ценах составил – 445,7 млрд. сум, что составляет – 285,1 % к заданию и в сопоставимых ценах - 444,0 млрд. сум, что составляет – 287,4 % к заданию и 138,6 % к соответствующему периоду 2020г.

Задание по производству теплоэнергии для технологических нужд БНПЗ, МГПЗ, ШНГДУ и СОУ «Учкир» выполнено на 92,3 %, при задании – 87,6 млрд. сум, факт – 80,8 млрд. сум.

Задание по пуско-наладочным, ремонтным и специализированным строительным работам выполнено на 639,9 %, при задании – 56,1 млрд. сум, факт – 359,2 млрд. сум.

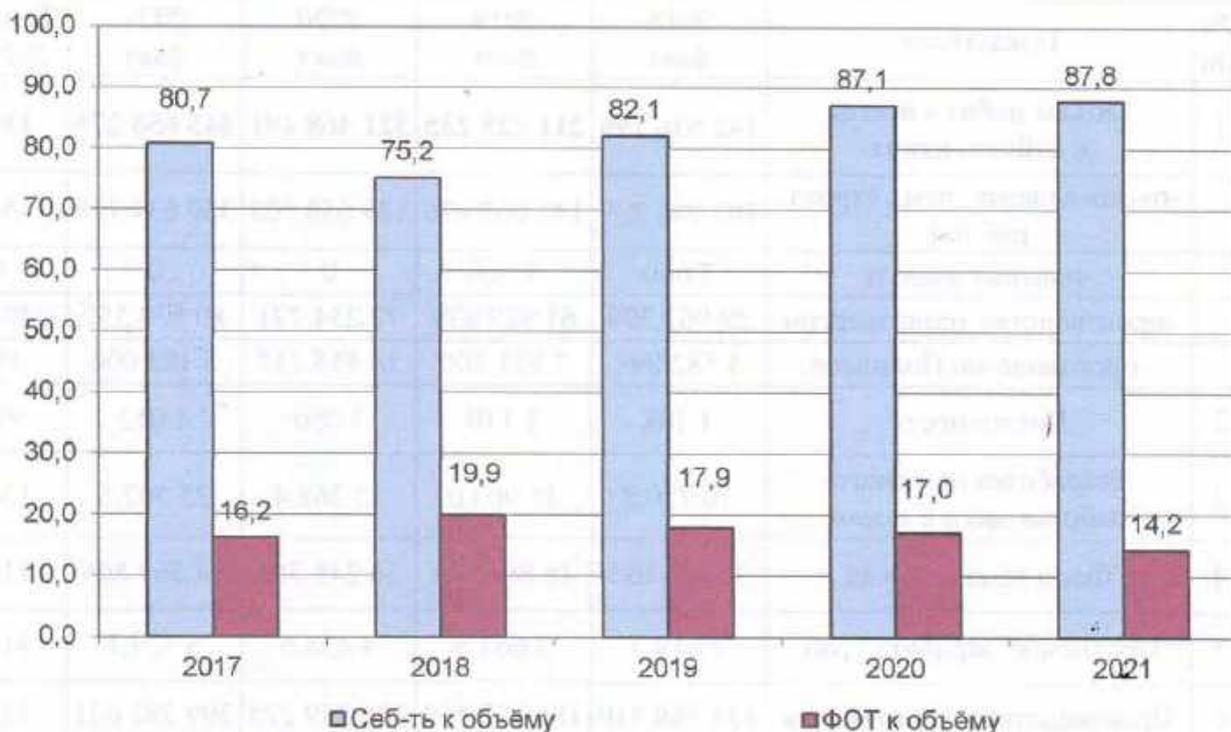
Произведено локализованной продукции «плёнки «Полилен» для изоляции труб» 74,32 тн/комплект на сумму 5,3 млрд. сум. Реализовано 73,74 тн/комплект на сумму 5,2 млрд. сум.

Годовая среднемесячная выработка на одного работающего в действующих ценах составит – 35,3 млн. сум и в сравнении с соответствующим периодом 2020 года (25,4 млн. сум) составляет 139,2 %.

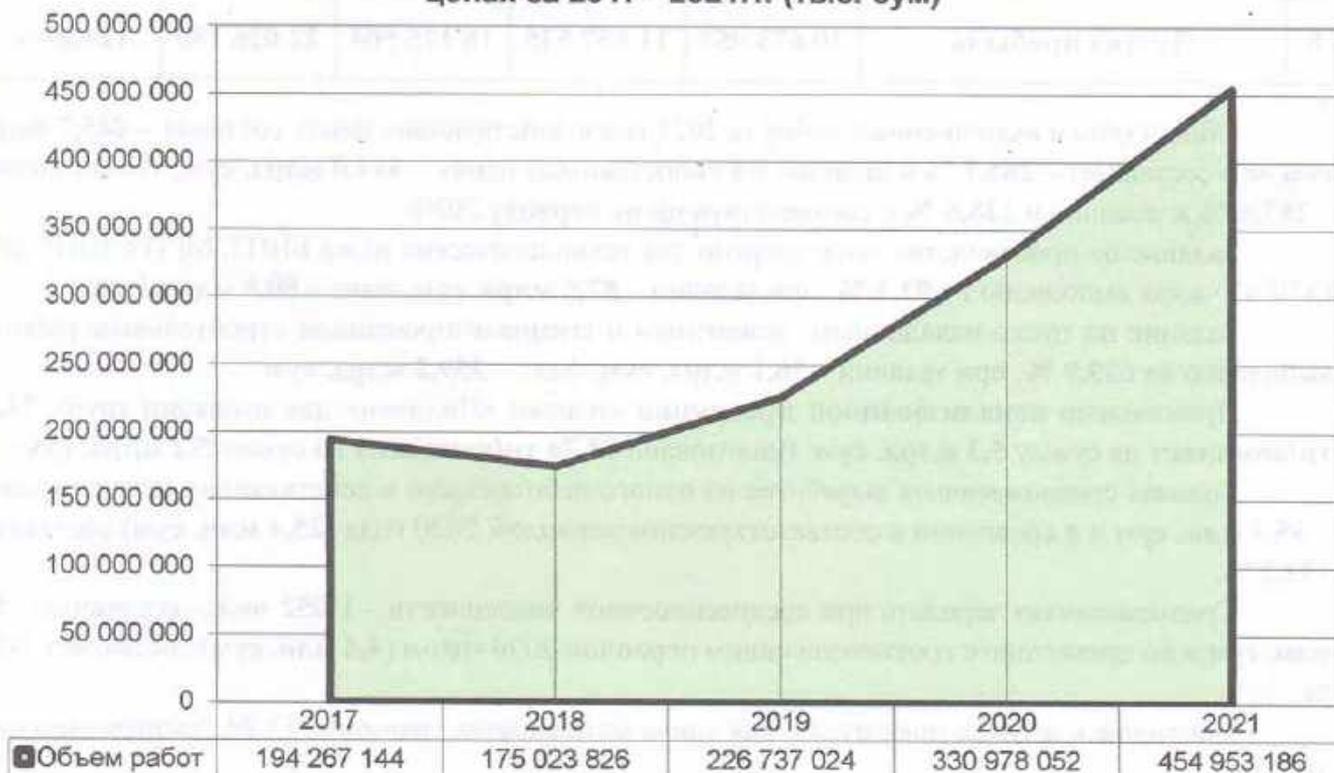
Среднемесячная зарплата при среднесписочной численности - 1 052 чел. - составила – 5,1 млн. сум и по сравнению с соответствующим периодом 2020 годом (4,4 млн. сум) составляет 115,6 %.

Выполнялись и такие показатели, как сдача металлолома, экономия ГСМ, электроэнергии и др.

**Соотношение производственной себестоимости и ФОТ к объёмным показателям
АО "MAXSUSENERGOGAZ" за 2017 - 2021 гг.**



**Динамика роста объема выполняемых работ в действующих
ценах за 2017- 2021гг. (тыс. сум)**



VI. SWOT-анализ

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
<ul style="list-style-type: none"> - АО внедрены стандарты системы менеджмента качества ISO 9001:2015, 14001:2015 и 45001:2020; - Общество имеет хорошую репутацию - Эффективный менеджмент (опытные руководители); - Многолетний опыт сотрудничества с крупными предприятиями; - Стремление к инновационному развитию; - Широкий ассортимент оказываемых услуг; - Постоянное расширение номенклатуры производимой продукции, работ (услуг); - Освоение и внедрение новых технологий обслуживания и новых видов оборудования; - Наличие квалифицированного персонала на ключевых позициях и постоянное повышение их квалификации 	<ul style="list-style-type: none"> - Рост себестоимость услуг в зависимости от роста цен на энергоресурсы - Перебои в обеспечении материалами и комплектующими; - Существование мелких частных фирм с низкими ценами на услуги; - Недостаточные финансовых средств (оборотных, для осуществления финансирования необходимых стратегических инициатив).; - Дефицит инвестиционных ресурсов из-за высокой капиталоемкости проектов и кризиса на финансовых рынках; - Недостаточная мотивация менеджеров; - Дефицит специалистов.

Основные преимущества и риски

АО «MAXSUSENERGOGAZ» является полностью действующим предприятием, с наличием всех правовых, кадровых, материально-технических, технологических и методологических компонентов для полноценного осуществления услуг.

В структуре акционерного общества функционируют основные производственные участки и вспомогательные цеха, в случае необходимости, можно в кратчайшие сроки создать дополнительные цеха, разработать и внедрить в производство новые виды производственных и транспортных услуг.

Высокое качество и надежность функционирования налаженного оборудования обеспечиваются инженерной подготовкой производства, высокой квалификацией персонала и его обучения на постоянной основе.

Принимая во внимание положительные перспективы развития акционерного общества, основными преимуществами для стратегических партнёров АО «MAXSUSENERGOGAZ» являются:

- наличие системы корпоративного управления, позволяющая обеспечить наибольшую прозрачность деятельности АО и адекватно оценивать риски;
- наличие у АО «MAXSUSENERGOGAZ» широкой сети услуг, через которую АО представлена фактически во всех регионах Республики Узбекистан;
- наличие у АО «MAXSUSENERGOGAZ» автотранспортного участка, складских помещений, базы производственного обеспечения в Кашкадарьинской области и в г. Ташкенте;
- финансовая устойчивость и платежеспособность АО, гарантированные обязательными требованиями регулирующего органа;
- многолетний устойчивый рост основных производственных показателей АО;
- высокая ликвидность акций, создающая возможность для акционера свободно распоряжаться ими и выходить из Общества по своему желанию;
- наличие сформированного уставного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ» - 605,280 тыс. сум;
- заслуженная репутация стабильного и надежного партнера и сформированный имидж АО «MAXSUSENERGOGAZ» среди большинства крупных корпоративных и индивидуальных клиентов и банков.

Основными рисками являются:

- риск потерять конкурентные преимущества (выход нового продукта (услуг), имеющего лучшие свойства, качество, меньшую стоимость);
- изменения в экономике и законодательстве, которые могут привести к падению продаж или увеличению расходов АО (необходимо постоянно отслеживать изменения в государственных актах, по таможене, налогам, Госстандартам, которые могут влиять на деятельность АО,);
- ошибки в расчёте проектов, технологическая неготовность в реализации проекта, отсутствие соответствующих специалистов, финансирования, запчастей, ТМЦ;
- несоответствие требованиям клиентов по качеству;
- кредитные риски (отказ контрагента оплатить товар или услуги, изменение валютного курса, учётной ставки).

Отличительные признаки, выгода/польза для клиентов

К основным признакам, характеризующим качество услуг, предоставляемых «MAXSUSENERGOGAZ» можно отнести:

- относительная доступность в оказание услуг в силу наличия специализированности АО;
- оперативность оформления документов за счет широкого использования современных информационно-коммуникационных технологий и упрощения процесса оформления их;
- высокий профессиональный уровень ключевых специалистов акционерного общества в части проведения работ и оформлении документов;
- прямой телефонный доступ (без использования посредников) к ключевым специалистам Исполнительного аппарата (Правления) при возникновении у клиентов необходимости оперативного решения возникающих вопросов по оказании услуг;
- налаженный механизм контроля и выполнения заключенным АО договоров по производству работ и оказание услуг.

Гарантии и сервис

АО «MAXSUSENERGOGAZ» гарантирует своим клиентам предоставление услуг в соответствии с требованиями законодательства и условиями договоров.

Соблюдение порядка и сроков оформления документов при заключении договоров, исполнения АО всех других требований законодательства в части соблюдения интересов и прав обеих сторон в сфере оказания услуг, а также другими контролирующими органами в зависимости от специфики проверяемой деятельности.

Соблюдение требований платежеспособности, установленных законодательством, осуществляется путем поддержания соответствующих нормативов в рамках установленных параметров, информация о которых ежеквартально предоставляется в регулирующий орган.

VII. ЗАДАНИЕ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2022 год

Показатели	Ед. из.	Год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Товарная продукция в сопостав. ценах	млн. сум	187 901,9	49 344,8	45 328,3	44 264,0	48 964,8
Товарная продукция в действ. ценах	млн. сум	187 901,9	49 344,8	45 328,3	44 264,0	48 964,8
Пуско-наладочные, ремонтные и строительные работы	млн. сум	80 668,0	19 283,0	20 315,0	20 480,0	20 590,0
Производство изоляционной плёнки	т/комп. млн. сум	180 12 600,0	45 3 150,0	45 3 150,0	45 3 150,0	45 3 150,0
Производство теплоэнергии	тыс. Гкал млн. сум	2 385,4 95 983,9	633,0 27 241,8	574,4 22 193,3	558,1 20 994,0	619,9 25 554,8

VIII. ПРОГНОЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО на 2022 год

Прогнозируемая чистая выручка Общества составит **323,8 млрд. сум.** При этом производственная себестоимость составит **277,6 млрд. сум** или **85,8 %**. Расходы периода составят **26,2 млрд. сум** или **9,4 %** от производственной себестоимости.

В результате хозяйственной деятельности прогнозируется получить чистую прибыль в сумме **16,2 млрд. сум.**

№	Показатели	прогноз				
		1 кв. факт	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2022
I	Объем произведенной продукции, работ и услуг (ожидаемое)	77 425 420	70 000 000	85 643 790	90 180 790	323 250 000
	Объем автоуслуг	82 873	90 000	90 000	90 000	352 873
	Объем по реализации	0	50 000	50 000	50 000	150 000
	ИТОГО выручка	77 508 293	70 140 000	85 783 790	90 320 790	323 752 873
II	Производственная себестоимость	69 570 734	59 280 000	72 315 000	76 488 300	277 654 034
III	Расходы периода	6 370 367	6 533 600	6 633 600	6 633 600	26 171 167
	Расходы по АУП	713 936	841 000	841 000	841 000	3 236 936
	Прочие операционные расходы	5 656 431	5 692 600	5 792 600	5 792 600	22 934 231
IV	Прочие операционные доходы	194 503	195 000	195 000	195 000	779 503
V	Расходы по финансовой деятельности	310 726	400 000	400 000	400 000	1 510 726
VII	Общий фин. результат до налог	1 450 969	4 121 400	6 630 190	6 993 890	19 196 449
VIII	Налог на прибыль	242 147	648 210	1 024 529	1 079 083	2 993 969
IX	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 208 822	3 473 190	5 605 661	5 914 807	16 202 480

При расчете чистой прибыли в размере **16,2 млрд. сум** планируется направить на выплату дивидендов на уровне **60,53 млн. сум**, оставшуюся часть на развитие производства, техническое перевооружение.

Прогнозируемые затраты на социальное развитие коллектива составят более **7,98 млрд. сум**, из них направится на доплаты, предусмотренные Коллективным договором: на дополнительные отпуска и выплаты компенсаций за неиспользованные отпуска, материальные помощи на лечение к отпуску, на свадьбу и погребение, на единовременное поощрение женщин на 8 Марта и ветеранов ВОВ, афганцев, чернобыльцев к празднику «9 Мая».

В прогнозируемых затратах предусмотрено единовременное вознаграждение работников, уходящих на пенсию по возрасту, оплата больничных листов. Особое внимание уделяется женщинам по уходу за ребенком до двухлетнего возраста.

Перечисленные статьи затрат при повышении базовой расчётной величины или минимального размера оплаты труда в соответствии с законодательными актами Республики Узбекистан соответственно будут увеличены. При этом все вышеуказанные вознаграждения за счёт прибыли будут производиться только при прибыльной деятельности АО и могут быть изменены как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения или отмены вообще по решению Правления и Профсоюзного комитета.

IX. Мероприятия по охране труда и технике безопасности

Охрана труда – это система правовых, социально-экономических организационно-технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий и средств, направленных на сохранение здоровья и работоспособности человека в процессе труда.

Правовой основой законодательства по охране труда является Трудовой Кодекс Республики Узбекистан, Законы Республики Узбекистан: «Об охране труда», «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Об охране здоровья граждан», Указы Президента Республики Узбекистан, Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан об охране труда, стандарты системы безопасности труда.

Работа по обеспечению безопасности труда является одной из важнейших сторон деятельности АО и проводится в соответствии с вышеуказанными нормативными актами, Коллективным договором АО «MAXSUSENERGOGAZ» и Единой системой управления промышленной безопасностью, охраной труда и экологии АО «UZBEKNEFTEGAZ», планом работы и мероприятий по охране труда и технике безопасности АО «MAXSUSENERGOGAZ», мероприятиями по устранению недостатков, отмеченных в актах проверок вышестоящими организациями.

Ответственность за охрану труда в АО несут Председатель Правления, заместитель Председателя Правления по производству-главный инженер, начальник службы промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, а в подразделениях - начальники цехов и Центров. Координирует их деятельность служба промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда.

Служба промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда решает следующие задачи:

- 1) обеспечение безопасности производственных процессов;
- 2) обеспечение работающих средствами защиты;
- 3) обеспечение профессиональной защитой, подготовкой и повышением квалификации работников по вопросам охраны труда, пропаганды методов работы;
- 4) выбор оптимальных режимов труда и отдыха рабочих.

Наличие квалифицированного персонала на предприятии одно из важнейших условий безопасности труда на производстве. Поэтому в АО создана специальная система обучения работников охране труда. Руководители производственных участков проводят со всеми рабочими инструктажи по безопасным приемам труда.

По характеру и времени проведения инструктажи подразделяют на вводный, первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый, целевой.

Все принимаемые на работу и работающие лица проходят на предприятии обучение и инструктаж по вопросам охраны труда, изучают правила оказания первой медицинской помощи потерпевшим от несчастных случаев, а также правила поведения при возникновении аварий.

Вводный инструктаж проводит начальник службы промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда совместно с главным специалистом или инженером по охране труда; первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый, текущий, целевой - непосредственной руководитель участка, с последующей регистрацией в "Журнале регистрации инструктажей по вопросам охраны труда".

Ежегодно проводится проверка состояния условий труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ» комиссией АО «UZBEKNEFTEGAZ» (5-ая ступень контроля). Согласно утвержденному графику ПДК АО проводится работа по проверке состояния охраны труда и техники безопасности работников цехов и подразделений. По результатам проверок выдаются предписания с замечаниями.

Документы, поступающие от вышестоящих организаций, регистрируются в специальных журналах, прорабатываются, доводятся до сведения соответствующих руководителей. Постоянно

проводятся совещания по вопросам охраны труда и техники безопасности у заместителя Председателя Правления по производству – главного инженера АО.

На 2022 год в АО «MAXSUSENERGOGAZ» разработан «План мероприятий по охране труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ»». Образованный фонд регулируется «Положением о порядке образования в АО «MAXSUSENERGOGAZ» и использования его средств». Общий размер фонда по охране труда на 2022 год составляет 490,5 млн. сум, согласно плану мероприятий по охране труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ». (Приложение № 2)

X. Мобилизационная работа и гражданская защита

Основные усилия по подготовке гражданской защиты АО «MAXSUSENERGOGAZ» сосредоточены на выполнении комплекса мероприятий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций, на повышение готовности органов управления и сил объекта к действиям по ликвидации их последствий, совершенствование защиты населения и территорий при возникновении чрезвычайных ситуаций, обусловленных авариями, катастрофами и стихийными бедствиями в мирное время.

Мероприятия проводятся в соответствии с приказами АО «UZBEKNEFTEGAZ».

В АО «MAXSUSENERGOGAZ» создана Схема оповещения руководящего и командно-начальствующего состава.

В АО «MAXSUSENERGOGAZ» созданы нештатные формирования:

- Звенья охраны общественного порядка – 2 звена;
- Звенья пожаротушения – 2 звена;
- Санитарные посты – 2 поста;
- Звено связи – 1 звено.

Формирования предназначены для предупреждения и ликвидации возможных последствий от чрезвычайных ситуаций.

Общая численность формирований – 25 человек.

Работа по воинскому учету и бронированию проводится в строгом соответствии с требованиями Инструкции по ведению воинского учета и бронирования.

Планируемые мероприятия по гражданской защите на 2022 год:

1. Подготовка руководящего состава АО, командно-начальствующего и рядового состава нештатных формирований гражданской защиты, обучение рабочих и служащих, не вошедших в формирования по 15-ти часовой программе.

2. Проведение в 4 квартале тренировки на тему: ««Действия формирований гражданской защиты при возникновении возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»».

3. Проверка состояния гражданской защиты в цехах и оказание им практической помощи в проведении занятий.

4. Сдача отчетов согласно табелю срочных донесений.

Планируемые мероприятия по военно-учетной работе:

1. Сверка воинских документов с отделами по делам обороны Республики Узбекистан согласно графика, согласованного с отделом по делам обороны Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента.

2. Ведение воинского учета и бронирования военнообязанных, согласно Плана, согласованного с отделом по делам обороны Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента;

3. Бронирование военнообязанных в строгом соответствии с требованиями Инструкции по бронированию и Перечнем должностей и профессий.

XI. Научно-технический прогресс и экология

Одно из приоритетных направлений - это вопросы экологической безопасности и охраны окружающей среды. В АО имеется план мероприятий по охране окружающей среды. В плане

природоохранных мероприятий заложено: разработка экологического норматива ПДО, постоянное проведение ведомственного контроля за передвижными источниками выбросов в атмосферу и ведомственного контроля за канализационными сбросами на производственных базах в г. Ташкенте и Мубареке, мероприятия по сдаче на утилизацию отходов чёрного и цветного металлолома и отработанного масла. Производится озеленение всех территорий АО. Ежегодно заключаются договора для сдачи на утилизацию люминесцентных ламп и автошин и подписка на журнал «Экологический вестник».

На 2022 г. планируется потратить **105 700,0 тыс. сум.**

I. По охране атмосферного воздуха на 2022 год планируется:

- по пункту 1.1.: Проведение ведомственного контроля за передвижными источниками выбросов на сумму **16 200,0 тыс. сум.**

- по пункту 1.2.: Перевод автотранспортных средств на газобаллонное оборудование на сумму **16 000,0 тыс. сум.**

- по пункту 1.3.: Продление срока действия сертификата о проверке газоанализатора и дымомера на сумму **1 000,0 тыс. сум.**

II. По охране земельных и минерально-сырьевых ресурсов на 2022 год:

- по пункту 2.1.: Сдача люминесцентных ламп на утилизацию на сумму **500,0 тыс. сум.**

- по пункту 2.2.: Проведение мероприятий по сдаче ГБО на утилизацию по Ташкентскому и Мубарекскому участкам БПО на сумму **20 000,0 тыс. сум.**

- по пункту 2.3.: разработка экологического норматива ПДО для Ташкентской БПО на сумму **50 000,0 тыс. сум.**

III. По охране растительного и животного мира на 2022 год:

- по пункту 3.1.: Произвести благоустройство и озеленение территории АО на сумму **2 000,0 тыс. сум.**

В Обществе имеются все нормативные документы по выбросам и отходам, а также методические указания и инструкции по охране природы.

XII. Стратегия снабжения производства

Актуальной проблемой для общества является снабжение производства необходимым автотранспортом, оборудованием, химреагентами и ТМЦ.

Основной причиной недопоставки оборудования и ТМЦ является недостаток оборотных средств общества.

Для стабильного и бесперебойного обеспечения производственного процесса в 2022 году необходимо приобретение оборудования, сырья и ТМЦ на сумму **свыше 92,2 млрд. сум.** Во всех подразделениях АО составляется табеля оснащённости необходимыми материально-техническими ресурсами и оборудованием для последующего их обеспечения.

В 2022 году АО «MAXSUSENERGOGAZ» будет работать согласно адресному списку капитальных вложений на приобретение основных средств на 2022г.: (в тыс. сум)

№	Наименование мероприятия, прибора, основных средств	Срок выполнения	Ожидаемая стоимость	Контроль за исполнением
1	Автокран г/п 32тн на базе автомобиля марки "MAN"	2022г.	1 556 500,0	Азизов Х.А.
2	Легковой автомобиль (3 ед.)	2022г.	850 000,0	Азизов Х.А.
3	Экскаватор-погрузчик MST M542	2022г.	665 000,0	Азизов Х.А.
4	Isuzu самосвал	2022г.	590 000,0	Азизов Х.А.

№	Наименование мероприятия, прибора, основных средств	Срок выполнения	Ожидаемая стоимость	Контроль за исполнением
5	Мобильная буровая установка грузоподъемностью 120 тонн (ZJ-20) с насосным блоком, циркуляционной системой, противовыбросовой системой, генераторным агрегатом и системой питания на площадке	2022-2025гг.	26 081 840,4	Шукуров Ж.Ж.
6	Мобильная буровая установка грузоподъемностью 180 тонн (ZJ-30) с насосным блоком, циркуляционной системой, противовыбросовой системой, пневматическим питанием, генераторным агрегатом и системой питания на площадке	2022-2025гг.	42 377 601,8	Шукуров Ж.Ж.
7	Насосно-компрессорные трубы (НКТ) d-73,02x5,51 марки стали Р-110 (58,5 тн)	2022-2025гг.	1 213 700,1	Шукуров Ж.Ж.
8	Бурильные трубы d-60,3мм; 73мм; 88,9мм (216,8 тн)	2022-2025гг.	6 404 924,0	Шукуров Ж.Ж.
9	Утяжеленные бурильные трубы (УБТ), тяжелые бурильные трубы (ТБТ), переводники, патрубки (76 штук)	2022-2025гг.	722 898,1	Шукуров Ж.Ж.
10	Оборудования с ЗИП, аварийно-ловильные инструменты, инструменты для прорезания окна, долото, ключи, пакера, яссы, гироскоп, фреза, скребки, лаборатория глинистых растворов и т.д. (470 штук/комплектов)	2022-2025гг.	7 661 325,1	Шукуров Ж.Ж.
11	Передвижная азотная станция ТГА-10/250 С95 на шасси КАМАЗ (6x6)	2022-2025гг.	2 963 845,5	Шукуров Ж.Ж.
12	Калибратор температуры	2022г.	200 000,0	Нурматов У.Ш
13	Калибратор давления	2022г.	270 000,0	Нурматов У.Ш
14	Сварочный аппарат марки	2022г.	18 000,0	Нурматов У.Ш
15	Набор для наладчика	2022г.	12 000,0	Нурматов У.Ш
16	Ретом 21 устройство измерительное параметров релейной защиты	2022г.	120 000,0	Нурматов У.Ш
17	Регулирующий клапан Ду 100 Ру 100	2022г.	160 000,0	Нурматов У.Ш
18	Регулирующий клапан Ду 80 Ру 100	2022г.	150 000,0	Нурматов У.Ш
19	Сварочной аппарат 220В	2022г.	10 000,0	Нурматов У.Ш
20	Сварочной аппарат	2022г.	36 000,0	Нурматов У.Ш
21	Вентилятор ВДП -11.2	2022г.	68 000,0	Нурматов У.Ш
22	Дымосос ДН-12,5	2022г.	50 000,0	Нурматов У.Ш
23	Насос XI100-65-200 с эл.дв.45/3000 (2 штуки)	2022г.	49 000,0	Нурматов У.Ш
	Всего:		92 230 635,0	

XIII. Мероприятия по благоустройству территории и улучшению условий труда работников

На 2022 г. для создания благоприятных условий труда и удобства продолжатся работы по проведению ремонта отдельных кабинетов в арендуемом АО «MAXSUSENERGOGAZ» административном здании и благоустроительные работы на базе производственного обеспечения в г. Ташкенте и г. Мубареке.

XIV. Управление и персонал компании

По состоянию на 01 апреля 2022 года качественный состав работников АО «MAXSUSENERGOGAZ» характеризуется следующими показателями:

Численность работающих – **1 070 человек** (без совместителей),

в том числе: руководителей – **85 чел.**

специалистов – **215 чел.**

технический персонал – **104 чел.**

обслуживающий персонал – **193 чел.**

производственный персонал – **473 чел.**

Из общей численности женщин – **135 чел.**

Высшее образование имеют **335 чел.**

Среднее специальное – **534 чел.**

Среднее и неполное среднее – **201 чел.**

С начала 2022г. было создано 1 новое подразделение – Сервисный центр по бурению и капитальному ремонту скважин в Ташкенте.

При приёме на работу соблюдаются все требуемые правила. Составляются договора о приёме на работу, заполняются личные карточки Т-2, трудовые книжки, которые хранятся в специальном шкафу (сейфе). Новых работников знакомят с Коллективным Договором, Должностными инструкциями и проводят вводный инструктаж по ОТ и ТБ.

Требования к кадрам, необходимость и организация их обучения

Требования к сотрудникам и рабочим предприятия применяются исходя из занимаемой должности. Для сотрудников высшего уровня был подобран персонал, имеющий высшее экономическое и техническое образование, к сотрудникам среднего звена были предъявлены требования по соответствию к высокому разряду по специальности.

К простым рабочим и вспомогательному персоналу не предъявляются высокие требования, достаточно наличие средне - специального образования и опыт работы.

На предприятии постоянно ведется работы по повышению квалификации по специальностям, проводятся аттестации и инструктажи.

Менеджмент и рабочий коллектив Предприятия представляет собой слаженную команду образованных и квалифицированных специалистов, большинство из которых имеют солидный опыт, надежную репутацию.

Оплата труда работникам АО «MAXSUSENERGOGAZ» установлена повременно - премиальная в соответствии с утвержденными штатными расписаниями по цехам и единой тарифной сеткой по оплате труда в системе АО «UZBEKNEFTEGAZ».

Премия выплачивается ежемесячно, при выполнении плановых показателей подразделениями и по утверждённому Правлением «Положению по оплате труда и премированию исполнительного органа и работников АО «MAXSUSENERGOGAZ» за основные результаты хозяйственной деятельности».

Оплата труда работников, работающих вахтовым методом, производится в соответствии с «Положением о вахтовом методе организации работ», приказами и распоряжениями по акционерному обществу.

Расчет фонда заработной платы зависит от рабочей программы (количества рабочих дней в неделю, числа смен и т. д.), а также трудового законодательства Республики Узбекистан.

На 2022 год в АО составлен план по повышению квалификации и переподготовки кадров по следующим направлениям:

№	Направление	Переподготовка	Повышение квалификации
1.	По рабочим		14
2.	По ИТР:	5	6
	ИТОГО	5	20
	ВСЕГО по АО	25 человек	

XV. НАРАЩИВАНИЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ

15.1. Общие сведения о формировании Уставного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ»

По приказу Госкомимущества Республики Узбекистан от 13.12.1995г. № 321 к-ПО и зарегистрировано в Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента 18.01.1996г. №91-ХК государственное предприятие СУ «УЗСПЕЦЭНЕРГОГАЗ» было преобразовано в Акционерное Общество Открытого Типа «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» («МАКСУСЭНЕРГОГАЗ»).

Уставный фонд АО «СПЕЦЭНЕРГОГАЗ» в сумме составлял 37830 тыс. сум и распределялся следующим образом:

- | | |
|------------------------------------|------------------------------|
| Доля государства – 51 % | Доля ООО «Татат» – 0,5 % |
| Доля трудового коллектива – 36,4 % | Доля прочих физ. Лиц – 1,1 % |
| Доля СГАКБ «Асака» – 11 % | |

В свете выполнения постановления Кабинета Министров РУз от 18.08.1997г. № 404 доля трудового коллектива была снижена до 24 %. Доля прочих физических лиц увеличилась до 13,5 %.

На основании Постановления Кабинета Министров РУз от 9.03.2001г. № 119, решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» от 09.08.2001г., приказом ГКИ г. Ташкента от 20.08.2001г. № 1-303 к-ПО доля трудового коллектива была снижена до 10 %, соответственно увеличив при этом долю прочих физических лиц.

По приказу ГКИ г. Ташкента № 120 к-ПО от 29.04.2003г. на основании Указа Президента РУз № 3202 от 24.01.2003г. и решения Общего собрания акционеров от 25.03.2003г. Уставный фонд увеличен до 52962000 сум за счет нераспределенной прибыли прошлых лет и распределен следующим образом:

- доля государства, держателем которого является Госкомимущество, переданная в Уставный фонд АК «O'ZNEFTGAZQAZIBCHIQARISH» – 51 % - 27010200 сум – 19293 шт.,
- доля трудового коллектива – 10 % - 5 296 200 сум – 3783 шт.,
- доля иностранного инвестора и свободной продажи – 39 % - 20655600 сум – 14754 шт.

Количество акций осталось неизменным (37830 шт), увеличилась номинальная стоимость простой именной акции до 1400 сум.

В связи с этим были внесены соответствующие изменения в Устав и проспект эмиссии (N ПЭ/20 от 02.06.2003г) ОАО.

В связи с увеличением уставного фонда и номинальной стоимости акции выпуск акций Q 0018 был аннулирован. Наличные именные акции ОАО были уничтожены путём сожжения, что подтверждается актом об уничтожении ценных бумаг ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» от 27.06.2003г. Был организован выпуск акций ОАО в безналичной форме с хранением записей в Центральном депозитарии «Вакт».

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-407 от 10.07.2006 г. был объявлен тендер по реализации государственных активов в размере 25 % всех эмитированных ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» акций. По решению Государственной тендерной комиссии, которое было принято 27.12.2007 года, акции реализованы ОАО «AGROPROMBIZNES» с принятием инвестиционных обязательств в размере 250 000 долл. США в течение 5-ти лет.

Во 2 половине 2008 года доля ОАО «AGROPROMBIZNES» была реализована физическому лицу.

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 18.11.2008 г. «О мерах по дальнейшему укреплению Финансовой устойчивости предприятий реального сектора экономики» № УП-4053, на основании решения Общего собрания акционеров от 15.05.2009г. и приказа Госкомимущества г. Ташкента № 171 к-ПО от 11.06.2009 г. размер Уставного фонда ОАО «MAXSUSENERGOGAZ» увеличен до 605 280000 сум путём увеличения номинальной стоимости акций до 16000 сум за счёт капитализации части чистой прибыли 2008 года.

В связи с выходом новой редакции Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» от 06.05.2014г. № ЗРУ-370 утвержден Устав АО в новой редакции. Также в соответствии со статьями 23 и 59 Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» в новой редакции принято решение о производстве дробления размещенных акций общества и об определении предельного размера объявленных акций.

Упразднена форма собственности и произведена регистрация Инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо-Улугбекского района г. Ташкента изменения наименования на АО «MAXSUSENERGOGAZ» 10.08.2014 года.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-2340 от 28 апреля 2015 года «О мерах по увеличению доли и значения частной собственности в экономике» АО «MAXSUSENERGOGAZ» включено в перечень предприятий, согласно которому необходимо уменьшить долю хозуправления до 26 % и реализовать акции АО «MAXSUSENERGOGAZ» стратегическим иностранным инвесторам.

Так как АО «MAXSUSENERGOGAZ» является стратегически важной организацией, были внесены изменения в Постановление Президента Республики Узбекистан от 23.01.2017 г. № ПП-2737 «О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Президента Республики Узбекистан и Правительства Республики Узбекистан», в Постановление Кабинета Министров от 10 февраля 2016 года № 33 «О мерах по реализации постановления Президента Республики Узбекистан от 21 декабря 2015 года № ПП-2454 «О дополнительных мерах по привлечению иностранных инвесторов в акционерные общества». Согласно изменениям АО «MAXSUSENERGOGAZ» был включен в «Перечень акционерных обществ, осуществляющих деятельность в сфере производства и первичной переработки стратегического сырья, а также субъектов естественных монополий и поставщиков социально значимых товаров и услуг по регулируемым ценам», а также отменено решение по реализации доли АО «MAXSUSENERGOGAZ», в размере 15 %.

15.2. Оплата Уставного капитала.

По состоянию на 01.01.2004 г. весь пакет акций АО «MAXSUSENERGOGAZ» был реализован.

Увеличение Уставного фонда общества с 37 830 тыс. сум до 52 962 тыс. сум произвели за счет нераспределенной прибыли прошлых лет. С акционеров был удержан подоходный налог.

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» увеличен с 52 962 тыс. сум до 605 280 тыс. сум путём увеличения номинальной стоимости акций с 1 400 сум до 16 000 сум за счёт капитализации части чистой прибыли 2008 года.

Управлением Центра по координации и развитию рынка ценных бумаг по г. Ташкенту издан приказ № QA-59 от 14.08.2014 года об аннулировании первого выпуска акций, зарегистрировано решение о новом втором выпуске акций № Q 0018-2 от 14.08.2014 года и проспект эмиссии АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» 605 280 тыс. сум остался без изменения, номинальная стоимость акции уменьшилась с 16 000 сум до 4 000 сум путём дробления размещенных акций общества.

Уставный фонд на 09.12.2021г. распределился следующим образом:

- доля АО «UZBEKNEFTEGAZ» – 40,99 % - 248 096 000 сум – 62 024 шт.,
- доля ООО «ENERGOKIMYOMARKAZ» – 2,82 % - 17 088 000 сум – 4 272 шт.,
- доля физических лиц – 56,19 % - 340 096 000 сум – 85 024 шт.



15.3. Нарращивание акционерного капитала АО «MAXSUSENERGOGAZ».

Уставный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» составляет 605 280 тыс. сум. Резервный фонд АО «MAXSUSENERGOGAZ» составляет 90 792 тыс. сум.

Чистая прибыль АО «MAXSUSENERGOGAZ» за 2021 год составляет 22,03 млрд. сум. Распределение прибыли будет рассматриваться на заседании Наблюдательного совета и утверждаться на Общем собрании акционеров по итогам 2021 года.

Распределение чистой прибыли за 2021 год будет производиться с учётом дивидендной политики АО «UZBEKNEFTEGAZ» и направлено на развитие производства и техническое перевооружение, пополнение фонда охраны труда АО «MAXSUSENERGOGAZ», выплату дивидендов, благоустройство территории АО «MAXSUSENERGOGAZ» и улучшение условий труда работников.

15.4. Дивидендная политика общества.

Дивидендная политика АО «MAXSUSENERGOGAZ» является составной частью его финансовой стратегии и включает в себя принципы, формы и методы определения и выплаты дивидендов держателям акций. Она направлена на максимизацию благосостояния акционеров. Формирование этой политики находится в компетенции Общего собрания акционеров.

Практическими вопросами выработки, реализации и контроля за внесением корректировочных данных занимается Наблюдательный совет АО, который отвечает перед собранием за:

- общую стабильность, эффективную наполняемость, а также последовательность и преемственность её при смене руководства АО;

- учёт интересов не только крупных акционеров, но и мелких держателей простых именных акций АО;

- гласность при проведении этой политики.

Основные задачи дивидендной политики АО включают в себя:

а) Выработку традиционного для АО подхода, базирующегося на направлении части чистой прибыли АО:

- 1) на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом общества,

- 2) на обеспечение своевременной выплаты дивидендов всем акционерам в зависимости от финансового состояния АО,

- 3) на капитализацию чистой прибыли при представлении предложений от АО либо резервирование в составе нераспределённой прибыли для использования на увеличение Уставного фонда АО, на цели технического перевооружения, реконструкции и модернизацию производства, на социальное развитие общества, пополнение оборотных средств и иные подобные цели;

б) Усиления материальной заинтересованности, ответственности за качество работ всех работников АО, увеличения объёмов работ и получение прибыли.

XVI. В Ы В О Д Ы

В 2022 году в АО «MAXSUSENERGOGAZ» будут обеспечены темпы роста производства по всем видам работ.

Главными направлениями работ, обеспечивающих выполнение поставленных задач, являются:

1. Продолжение реализации мероприятий, направленных на обеспечение устойчивой работы Общества и улучшению технико-экономических показателей.

2. Соблюдение Указов Президента Республики Узбекистан от 29.06.2018г. № УП-5468 «О концепции совершенствования налоговой политики Республики Узбекистан», от 10.01.2019 г. № УП-5624, от 27.11.2020г. № УП-6119, Постановлений Президента Республики Узбекистан от 22.01.2018г. № ПП-3487, от 20.02.2018г. № ПП-3550, от 19.07.2018г. № ПП-3874, от 27.09.2018г. № ПП-3953, от 23.07.2019г. № ПП-4401, от 05.12.2019г. № ПП-4544, от 15.04.2020г. № ПП-4678, от 30.12.2020г. № ПП-4938.

3. Соблюдение Постановлений Президента Республики Узбекистан «О мерах по дальнейшему развитию производственной кооперации и расширению производства востребованной продукции» № ПП-4302 от 1 мая 2019 года, «О дополнительных мерах по обеспечению прозрачности и повышению эффективности государственных закупок» № ПП-5171 от 2 июля 2021 года и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан «О мерах по организации деятельности промышленной ярмарки и электронной кооперационной биржи» № 833 от 30.09.2019 года.

4. Исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 24 апреля 2015 года № УП-4720 "О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах" и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан № 207 от 28.07.2015г. «О внедрении критериев оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» в АО «MAXSUSENERGOGAZ».

5. Обеспечение выполнения, установленных Бизнес-планом, Критериев оценки эффективности деятельности АО.
6. Выполнение утверждённых прогнозных показателей производства с выполнением комплексных мероприятий и параметров темпов роста 2022г., внедрение новых видов работ и услуг.
7. Повышение качества выполняемых пуско-наладочных и ремонтных работ на всех объектах предприятий АО «UZBEKNEFTEGAZ», АО «UZTRANSGAZ» и на других объектах сторонних Заказчиков.
8. Активное продвижение АО на рынке услуг, постоянное проведение маркетинговых исследований рынка для привлечения капиталов сторонних заказчиков в целях увеличения объемов работ.
9. Проведение тщательного отбора специалистов по КИПиА, электромонтёров, инженеров по технадзору и прочих специальностей по направлениям работ в целях качественного и своевременного выполнения работ.
10. Повышение квалификации персонала как внутри Узбекистана, так и за рубежом.
11. Приобретение качественных приборов, запчастей и другого специализированного оборудования для улучшения качества работ.
12. Выполнение мероприятий, направленных на снижение вредного воздействия на окружающую среду.
13. Снижение себестоимости работ и услуг, административных и непроизводственных расходов, списание устаревшего и выбывшего из строя имущества, проведение мероприятий по экономии трудовых и материально-технических ресурсов.
14. Обеспечение работы по исполнительской дисциплине с требованиями Постановления КМ РУз от 12.01.1999г. № 12 «О мерах по укреплению исполнительской дисциплины» и от 30.10.2017г. № 881 «О внесении дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан».
15. Содействовать качественному и своевременному выполнению заказов потребителей и повышению производительности труда, и созданию благоприятных условий труда работникам Общества.
16. Увеличение рентабельности в течение 2022 года путем мобилизации внутренних резервов по всем подразделениям и по Обществу в целом.

ВНЕСЕНО:

Заместитель начальника ОПАТиКО


Х.А. Ханазарова

СОГЛАСОВАНО:

Председатель Правления


Д.М. Хакбердиев

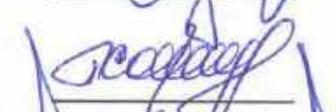
Первый заместитель Председателя
Правления


Ф.Х. Садиков

Заместитель Председателя Правления
по производству-главный инженер


У.Ш. Нурматов

Заместитель Председателя Правления
по экономике и финансам


Х.Х. Холмуродов

Главный бухгалтер


Д.З. Туракулов

Приложение № 1. Прогноз финансовых показателей по АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2022г.

Наименование показателя	за 2022 год		за 1 квартал		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	323 752 873	X	77 508 293	X	70 140 000	X	85 783 790	X	90 320 790	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	X	277 654 034	X	69 570 734	X	59 280 000	X	72 315 000	X	76 488 300
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	46 098 839	0	7 937 559	0	10 860 000	0	13 468 790	0	13 832 490	0
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	X	26 171 167	X	6 370 367	X	6 533 600	X	6 633 600	X	6 633 600
Расходы по реализации	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Административные расходы	X	3 236 936	X	713 936	X	841 000	X	841 000	X	841 000
Прочие операционные расходы	X	22 934 231	X	5 656 431	X	5 692 600	X	5 792 600	X	5 792 600
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Прочие доходы от основной деятельности	659 403	X	134 503	X	174 900	X	175 000	X	175 000	X

Наименование показателя	за 2022 год		за 1 квартал		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	20 587 075	0	1 701 695	0	4 501 300	0	7 010 190	0	7 373 890	0
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	120 100	X	60 000	X	20 100	X	20 000	X	20 000	X
Доходы в виде дивидендов	100	X	0	X	100	X	0	X	0	X
Доходы в виде процентов	0	X		X		X		X		X
Доходы от валютных курсовых разниц	120 000	X	60 000	X	20 000	X	20 000	X	20 000	X
Прочие доходы от финансовой деятельности	0	X	0	X	0	X	0	X	0	X
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210), в том числе:	X	1 510 726	X	310 726	X	400 000	X	400 000	X	400 000
Расходы в виде процентов	X	1 360 726	X	280 726	X	330 000	X	380 000	X	370 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Убытки от валютных курсовых разниц	X	150 000	X	30 000	X	70 000	X	20 000	X	30 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	X	0	X	0	X	0	X	0	X	0
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	19 196 449	0	1 450 969	0	4 121 400	0	6 630 190	0	6 993 890	0

Наименование показателя	за 2022 год		за 1 квартал		за 2 квартал		за 3 квартал		за 4 квартал	
	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	19 196 449	0	1 450 969	0	4 121 400	0	6 630 190	0	6 993 890	0
Налог на прибыль	X	2 993 969	X	242 147	X	648 210	X	1 024 529	X	1 079 083
Прочие налоги и сборы от прибыли		0		0		0		0		0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	16 202 480	0	1 208 822	0	3 473 190	0	5 605 661	0	5 914 807	0

Приложение № 2. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ по охране труда в АО «MAXSUSENERGOGAZ» на 2022 год

№№ п/п	Направление средств Фонда	Основание, цели и задачи	План действий для их реализации	Ответственный за выполнение. (срок)	Источник финансирования (тыс. сум)
1	2	3	4	5	6
1.	Предупреждение профессиональных заболеваний. Улучшение санитарного состояния на территории комплекса	Проведение ежегодного медицинского осмотра персонала комплекса, приказ Минздрава РУз № 200 от 12.11.2012 г.	Провести медицинский осмотр работников предприятия	Абдувалиев Ж.У. В течение года	188 000,00
		Санитарно-гигиенические исследования по аттестации отдельных рабочих мест	Провести аттестацию рабочих мест	Абдувалиев Ж.У. В течение года	7 000,0
		Обеспечить все цеха и подразделения аптечкой первой помощи.	Заключить договор на медикаменты и обеспечить	Абдувалиев Ж.У. В течение года	11 000,0
2.	Улучшение условий труда и создание условий для безопасного и эффективного труда, обучение (повышение квалификации) работников по охране труда.	Качественной выполнение вводной инструкции приёма работу в АО	Оборудовать учебный кабинет СПиЭБ,ОЗиБТ с проектором или телевизорам	Абдувалиев Ж.У. В течение года	10 000,00
		С целью создания условий для обучения производственных рабочих по ОЗ и БТ	В 7 и 8 цехе обеспечить и оборудовать учебной комнаты	Абдувалиев Ж.У. В течение года	25 000,00
		Приобретение учебных фильмов по обучению безопасным методам работы и правилам ОТ и ТБ и БДД	Приобретение учебных фильмов и программ по обучению безопасным методам работы и правилам БДД и ОТ и ТБ.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	8 000,00
		Организовать обучение персонала, обслуживающего производственные объекты через учебные комбинаты, центры по программе, согласованной с Государственным Комитетом «Саноатгеоконтехназорат».	Организовать обучение персонала, обслуживающего производственные объекты.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	35 000,00

№.№ п/п	Направление средств Фонда	Основание, цели и задачи	План действий для их реализации	Ответственный за выполнение (срок)	Источник финансиро- вания (тыс. сум)
1	2	3	4	5	6
3.	Предупреждение несчастных случаев на производстве.	Для предупреждения несчастных случаев на производстве выполнение пунктов мероприятий по устранению выявленных несоответствий при проведении 3-ей ступени контроля.	Выполнение пунктов замечаний, выявленных при проведении 3-ей ступени контроля.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	20 000,00
4.	Обеспечение службы охраны труда нормативно-правовыми актами и документами.	Обеспечение службы ПиЭБ,ОЗиБТ. нормативно-правовыми актами и документами.	Закупка необходимых нормативных документов и технической литературы для работников службы ПиЭБ,ОЗиБТ	Абдувалиев Ж.У. В течение года	5 000,00
		Пересмотреть и перевести все инструкции на узбекский язык (кириллицу и латинский алфавит).	Пересмотреть и перевести все инструкции на узбекский язык (латинский алфавит).	Абдувалиев Ж.У. В течение года	32 000,00
5.	Стимулирование деятельности по улучшению условий и охраны труда.	Стимулирование деятельности работников предприятия в области охраны труда.	На основании Положения ...	Абдувалиев Ж.У. В течение года	20 000,00
6.	Обеспечить эффективность пожарно-профилактической работы в АО, направленной на проведение организационно-технических мероприятий по предотвращению пожаров и возгораний.	Обеспечить пожарными щитами, огнетушителями.	Приобрести пожарные щиты и огнетушители.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	15 000,00
		Заклучить договор на установку пожарной сигнализации.	Установить пожарную сигнализацию.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	10 000,00
7.	Реализация мер по другим направлениям охраны труда, определяемым внутренними и нормативными документами организации.	Выполнение мероприятий по выполнению замечаний, выявленных при проведении санитарного дня и дня техники безопасности.	Выполнение мероприятий по выполнению замечаний, выявленных при проведении санитар. дня и дня техники безопасности.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	5 000,00

№№ п/п	Направление средств Фонда	Основание, цели и задачи	План действий для их реализации	Ответственный за выполнение (срок)	Источник финансиро- вания (тыс. сум)
1	2	3	4	5	6
		Для повышения квалификации по технике и пожарной безопасности провести обучение главных специалистов и начальников цехов в Высшей технической школе пожарной безопасности МВД РУз.	Для повышения квалификации по технике и пожарной безопасности проведение обучения главных специалистов и начальников цехов в ВТШБ МВД РУз.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	3 000,00
		Для повышения квалификации по промышленных безопасности провести обучение инженеров, главных специалистов и начальников цехов в учебном центре «Саноат ўкув» при ГК «Саноатгеоконтехназорат».	Для повышения квалификации по промышленных безопасности проведение обучения главных специалистов и начальников цехов в учебном центре «Саноат ўкув» при ГК «Саноатгеоконтехназорат».	Абдувалиев Ж.У. В течение года	5 000,00
		Организовать обучение персонала, с первой помощью в ТашМИ.	Организовать обучение персонала, обслуживающего производственные объекты.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	2 500,00
		Организовать обучение персонала, международного стандарта ISO 45001, ISO 14001	Организовать обучение персонала, международными стандартами ISO 45001, ISO 14001 внутреннего аудита в установленном порядке	Абдувалиев Ж.У. В течение года	15 000,00
		Организовать обучение на основании постановления КМ № 263	Для повышения квалификации по охране труда инженеров ОТиТБ.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	9 000,00

№№ п/п	Направление средств Фонда	Основание, цели и задачи	План действий для их реализации	Ответственный за выполнение (срок)	Источник финансиро- вания (тыс. сум)
1	2	3	4	5	6
		Выполнение пунктов предписаний контролирующих органов (АО «UZBEKNEFTEGAZ», ГУПБ МВД РУз, ГК «Саноатгеоконтехназорат»).	На основании выданного акта, предписания контролирующих органов АО «UZBEKNEFTEGAZ», ГУПБ МВД РУз, ГК	Абдувалиев Ж.У. В течение года	20 000,00
8.	По промышленной безопасности	Проведение государственного кадастра зон повышенной техногенной опасности опасных производственных объектов АО	На основании Постановление №152 КМ РУз. от 03.06.2005г.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	21 000,00
		Обязательное страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов	На основании Постановление № 271 и 291 КМ РУз. от 10.12.2008г. и 19.05.2020г.	Абдувалиев Ж.У. В течение года	24 000,00
		ВСЕГО:			490 500,00