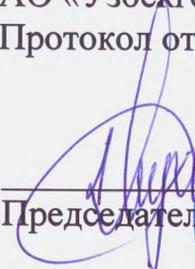


«Одобрено»

Наблюдательным советом
АО «Узбекгеофизика»
Протокол от « 28 » ноября 2025 года


Н. У. Мухутдинов
Председатель Наблюдательного совета



БИЗНЕС-ПЛАН

Акционерного общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2026 год

Название организации,
выступающей акционером
(участником, учредителем)
от имени государства

Агентство по управлению
государственными активами
Республики Узбекистан

Ведомственная принадлежность

Министерства горнодобывающей
промышленности и геологии
Республики Узбекистан

Почтовый адрес

Республика Узбекистан, 100037,
г. Ташкент, Мирзо Улугбекский
район, ул. Буюк келажак, дом 5.

Председатель правления

 Р. А. Юсупжонов

Первый заместитель председателя

 А. А. Азимбоев

Заместитель председателя

 О. А. Юлдашев

Заместитель председателя

 Б. Ф. Бозоров

Руководитель департамента

 Т. М. Аликулов

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Общие сведения о предприятии.

- 1.1. Реквизиты Общества (Общие сведения, паспорт предприятия).*
- 1.2. История предприятия, достижения за последние годы.*
- 1.3. Состояние использования производственных мощностей.*
- 1.4. Организационная структура Общества.*
- 1.5. Органы управления Общества, кадровая политика и социальная защита работников.*
- 1.6. Роль и значение предприятия на рынке, в том числе его положение на международном рынке.*
- 1.7. Внедрение систем менеджмента качества на предприятии.*
- 1.8. Внедрение системы комплаенс-контроля на предприятии.*

II. Реформа предприятия.

- 2.1. Стратегия перспективного развития.*
- 2.2. Цели и этапы реформ.*
- 2.3. Планы реформ на 2026 год.*

III. Рынок и маркетинговый план.

- 3.1. Анализ рынка.*
- 3.2. Основные потребители продукции (работ, услуг).*
- 3.3. Конкуренция.*
- 3.4. Маркетинговый план.*

IV. SWOT- анализ.

V. Энергоресурсы и их потребление.

VI. Показатели.

6.1. Производственный план.

- 6.1.1. Производственный запас.*
- 6.1.2. Основные характеристики готовой продукции.*
- 6.1.3. Текущее состояние производства.*
- 6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг)*

6.2. Финансовый план.

- 6.2.1. Анализ финансовых показателей.*
- 6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.*
- 6.2.3. Основные источники доходов.*
- 6.2.4. Спонсорская помощь.*

6.2.5. Налоги в бюджет.

VII. Внешнеэкономическая деятельность.

7.1. Экспорт.

7.2. Импорт.

VIII. Локализация.

IX. Экология и воздействие на окружающую среду.

X. Приложения:

11.1. Прогноз основных и дополнительных ключевых показателей эффективности (KPI).

11.2. Бухгалтерский баланс.

11.3. Отчет о финансовых результатах.

I. Общие сведения об обществе.

1.1. Реквизиты общества (общие сведения, паспорт предприятия).

Наименование:	Акционерное общество «Узбекгеофизика» (АО «Узбекгеофизика»)
Организационно-правовая форма:	Акционерное общество
Основной вид деятельности:	Геологоразведочные работы
Отрасль:	Геология
Юридический адрес:	100037, Республика Узбекистан, г.Ташкент, Мирзо-Улугбекский район, ул. Буюк келажак, дом 5
Телефон:	(+99871) 264-84-65, 264-84-82, 264-84-94
Уставной капитал:	373 361 346 930 сум
Количество акций:	1 305 459 255 штук акций
Статистические коды:	ОКЭД – 71120 ОКПО – 1433735 ОКОНХ – 85150 СОАТО – 172724863 ИНН – 201577724
Обслуживающий банк и номер расчетного счета:	20210000400495026001 АО «Гарантбанк»
Общая занимаемая площадь:	45,8 га
Площадь зданий и сооружений:	60581 м ²
Производственная площадь:	50309 м ²
Численность работников:	3231 чел.

АО «Узбекгеофизика» (далее – общество) является сервисной компанией и оказывает услуги по проведению полевой геофизики (сейсморазведка 2Д и 3Д, ВСП и электроразведка) при поисках и разведке нефтегазоперспективных структур, промысловой геофизики (ГИС, ГТИ и перфорационные работы) на поиско-разведочных и эксплуатационных скважинах, лабораторному анализу петрофизических свойств керна, а также подсчету запасов углеводородов.

Основными заказчиками общества является Министерство горнодобывающей промышленности и геологии, АО «Узбекнефтегаз» и его предприятия, ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», компания Eriell (Австрия и ОАЭ), ООО «ТНГ Ал-ГИС», АО «Андезит», ANDIJANPETRO (Россия), ИП ООО «Condor Energy Development», СП ООО «Surhan Gaz Chemical», CPLC, CNLC (Китай), Shlumberger (США), ОАО «КЫРГЫЗГЕОФИЗИКА» и др.

В настоящее время продукцией АО «Узбекгеофизика» являются:

- результаты полевых производственных геофизических исследований, опытно-методических и тематических работ, включая камеральные работы в виде геологических отчетов и рекомендаций по продолжению геологоразведочных работ при поиске и разведке месторождений нефти и газа;

- результаты обработки и интерпретации данных полевой и промысловой геофизики с выдачей соответствующих заключений и рекомендаций по бурению и опробованию скважин;

- подготовка и передача в поисковое бурение нефтегазоперспективных структур и мониторинг перспективных площадей, находящихся в бурении;

- подсчет запасов нефти и газа по месторождениям;

- перспективное и оперативное планирование геофизических работ для обеспечения прироста запасов углеводородного сырья в Республике Узбекистан;

- разработка, совершенствование и внедрение новых методик, технологий и технических средств;

- систематическое пополнение геолого-геофизических фондов, обеспечение пользования ими в установленном порядке;

- услуги по тестированию, наладке и ремонту геофизической аппаратуры, приборов и оборудования, метрологической поверке, разработке и мелкосерийному производству нестандартного оборудования и аппаратуры, составлению проектно-сметной и другой нормативной технико-методической документации на геофизические работы, обеспечение научно-технической информацией, выполнению оформительских работ и другие виды работ, не запрещенных законодательством Республики Узбекистан;

- результаты лабораторных исследований петрофизических свойств керна, шлама и других образцов горных пород.

1.2. История предприятия, достижения за последние годы.

В изучении геологического строения, особенно, при разведке и поиске нефтяных и газовых месторождений большое значение имеют геофизические методы разведки.

Первые геофизические исследования на нефть и газ начаты в Узбекистане в середине сороковых годов прошлого столетия Конторой полевой и промысловой геофизики МНП на территории традиционных нефтяных провинций – Сурхандарьинской и Ферганской межгорных впадин.

Увеличение объемов геологоразведочных работ привело к необходимости образования в августе 1957 года специализированного «Узбекского геофизического треста» (ныне – АО «Узбекгеофизика»). Это способствовало проведению планомерных и целенаправленных геофизических исследований на территории республики, вовлечению в разведку Устюртского региона и Бухаро-Хивинской нефтегазоносной области, где были открыты крупные рифогенные месторождения углеводородов.

В период до 1995 года геофизическая служба находилась в составе Госкомгеологии, а с 1996 по 2019 год в составе АО «Узбекнефтегаз». В настоящее время АО «Узбекгеофизика» входит в состав Министерства горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан.

В обществе действуют 5 филиалов (экспедиций), географически расположенных в основных нефтегазоперспективных регионах Узбекистана:

- Бухарская геофизическая экспедиция;
- Ферганская геофизическая экспедиция;
- Устюртская геофизическая экспедиция;
- Яккабагская геофизическая экспедиция;
- Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция.

Начиная с 1957 года и до нынешних дней, в пределах нефтегазоносных регионов республики подготовлено около 900 перспективных структур, из них более 600 введены в глубокое поисковое бурение, открыто более 250 месторождений углеводородного сырья.

АО «Узбекгеофизика» является единственным в Республике Узбекистан поставщиком комплексных геофизических услуг, охватывающий полевую и промысловую геофизику, лабораторных петрофизических исследований и подсчет запасов углеводородного сырья.

Обществом ежегодно выполняются поисковые и поисково-детальные сейсморазведочные работы в объеме не менее 6600 пог. км в модификации 2Д и 3000 кв. км 3Д, подготавливается к глубокому поисковому бурению

18-19 перспективных на углеводороды объектов с подсчетом ресурсов по категории С₃, выполняется до 2000 заявок по промышленной геофизики и выдаются заключения по проведенным в скважине комплексом ГИС и ГТИ.

В целом, за годы независимости геофизическая служба общества сумела сохранить и укрепить свою значимость, обусловленную важностью решаемых задач. За этот период подготовлено 545 структур, открыто 143 месторождений углеводородов.

1.3. Состояние использования производственных мощностей.

Результат функционирования общества отражается в использовании его производственных мощностей. Мощность достигается в нормальных рабочих условиях с учетом имеющегося геофизического оборудования, вспомогательной техники и их технических характеристик.

В настоящее время, технический парк АО «Узбекгеофизика» состоит из следующего основного геофизического оборудования:

- 7 комплексов по сейсморазведке 2Д (SERCEL 408 UL, Прогресс L, T2, T3);
- 3 комплекса по сейсморазведке 3Д (SERCEL 428 XL, G3I INOVA);
- 2 комплекта многоточечной трёхкомпонентной аппаратуры для вертикального сейсмического профилирования (АМЦ-ВСП);
- 3 аппаратно-программных комплексов по обработке и интерпретации сейсморазведочных материалов (АПК Геокластер, V5 System 2000, Paradigm);
- 173 шт. скважинных приборов, 17 ед. станций ГТИ, 13 ед. подъемников, 17 ед. подъемников, совмещенных со станцией, 17 ед. лабораторий перфораторной станции, 2 ед. вышек геофизических для геофизических исследований в скважинах;
- 2 аппаратно-программных комплексов по обработке и интерпретации геофизических исследований в скважинах (Gintel, Geo Office Solver);

Уровень использования производственных мощностей

№	Наименование	Ед. измер.	Мощность	Использования мощностей	
				2025г.	%
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	6600	6500	98,5
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	2700	2680	99,3
3	Промыслово-геофизические работы	заявка	2000	1950	97,2

1.4. Организационная структура общества.

Решением единственного акционера от 9 июля 2024 года утверждена новая организационная структура АО «Узбекгеофизика», которая учитывает требования по повышению эффективности и прозрачности акционерных обществ согласно ПП-4611 от 24.02.2020г., УП-6096 от 27.10.2020г., ПП-5053 от 03.04.2021г., ПП-5083 от 21.04.2021г., УП-101 от 08.04.2022г.

1.5. Органы управления общества, кадровая политика и социальная защита работников.

Органы управления общества

В соответствии с Законом Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Наблюдательный Совет;
- Исполнительный орган.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом.

Общее собрание акционеров проводится не реже одного раза в год (очередное отчетное общее собрание). По мере необходимости (по решению Наблюдательного совета по требованию крупных акционеров) могут быть проведены внеочередные общие собрания.

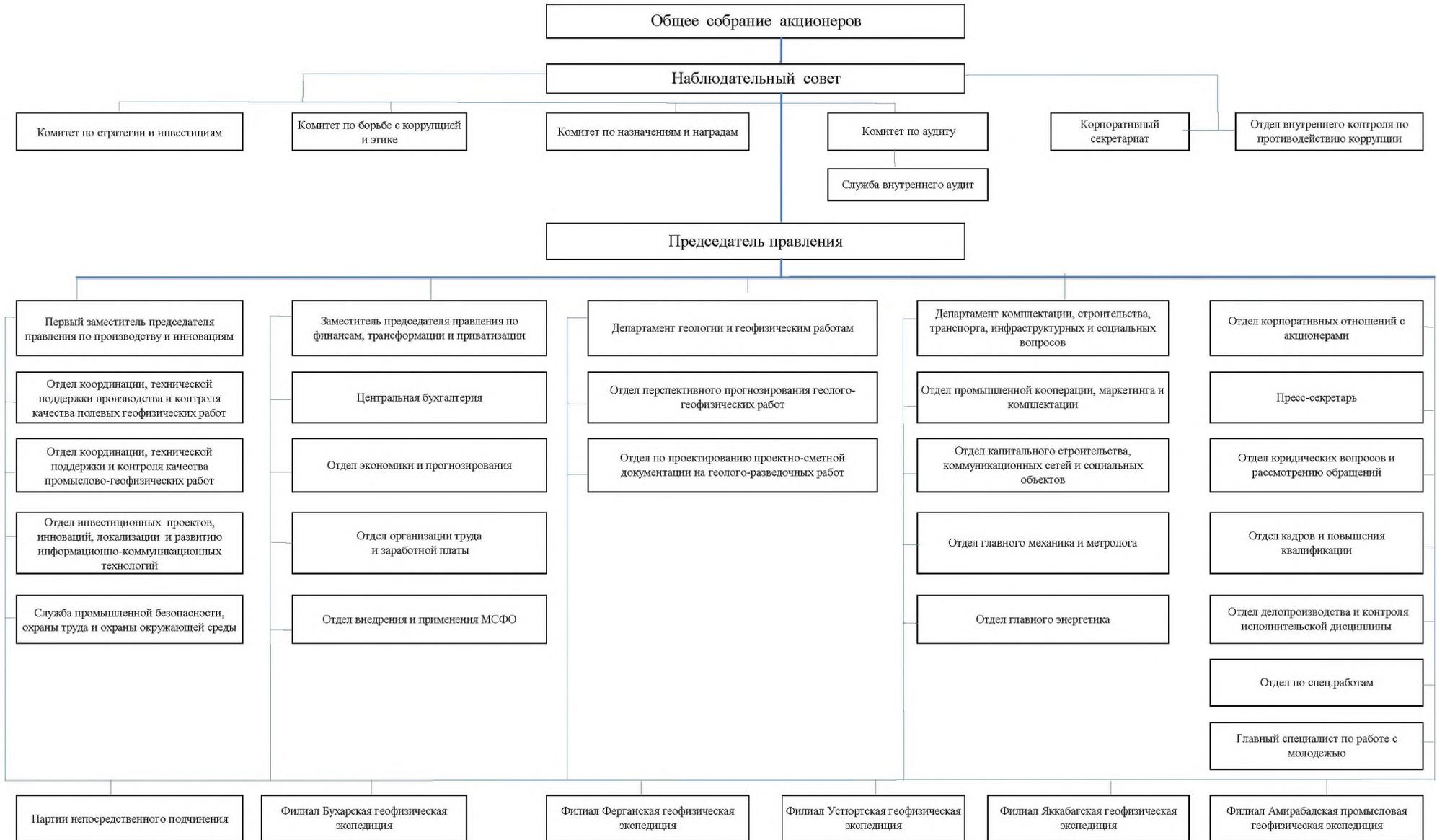
Наблюдательный совет осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесённых законодательством и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров. При наблюдательном совете созданы 4 комитета по направлениям деятельности.

Правление общества является коллегиальным исполнительным органом, в компетенцию которого входят вопросы определённые Уставом общества. Правление состоит из 5 человек (председатель правления, первый заместитель председателя правления, 2 заместителя председателя правления, 1 руководитель департамента), которые избираются сроком на три года.

Председатель правления общества, как руководитель исполнительного органа, выполняет решения Общего собрания и Наблюдательного совета, совершает сделки и действует без доверенности от имени общества, утверждает штатное расписание, заключает трудовые договора с сотрудниками, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками общества.

В обществе создана служба внутреннего аудита, а также отдел по противодействию коррупции и комплаенс-контролю при Наблюдательном совете.

Организационная структура АО "Узбекгеофизика"



Информация об органах управления

№	Ф.И.О.	Должность (место работы)	Доля в предприятии
I. Акционеры (участник, собственник)			
1.	Акционеры (участник, собственник)		<p>Акционеры: <i>Владельцы простых акций:</i> - Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан – 97,16 % (1 268 323 655 штук акций); <i>Владельцы привилегированных акций:</i> - юридические лица – 0,40% (5 263 994 штук акций); - физические лица – 2,44% (31 871 606 штук акций)</p>
II. Члены Наблюдательного Совета			
2.1	Мухутдинов Нодир Убайдуллаевич	Первый заместитель генерального директора ООО «Yangi Kon»	0%
2.2	Хусанов Нодирбек Джуммаевич	Первый заместитель директора Агентства по управлению государственными активами	0%
2.3	Мирхадиев Шухрат Каримович	Заместитель директора ГП «Узбекгидрогеология»	0%
2.4.	Набиев Тулкин Набиевич	Начальник департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%
2.5	Ахмедов Шарофиддин Шодимуротович	Первый заместитель начальника департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%
2.6	Маматов Бехзод Абдугафурофич	Первый заместитель председателя правления АО «Алмалыкский ГМК» по	0%

		экономике, финансам и трансформации	
2.7	Даминов Авазбек Ходжаакбарович	Руководитель департамента Министерства горнодобывающей промышленности и геологии	0%
2.8	Gary Naays	Независимый член	0%
2.9	Назаров Шукуржон Набижонович	Независимый член	0%
III. Исполнительный орган			
3.1	Юсупжонов Равшанжон Анварович	Председатель правления	323 800 штук привилегированных акций (0,025%)
3.2	Азимбоев Анваржон Азимбоевич	Первый заместитель председателя правления по производству и инновациям	32 400 штук привилегированных акций (0,003%)
3.3	Бозоров Баходир Фозилович	Заместитель Председателя правления по финансам, трансформации и приватизации	34 500 штук привилегированных акций (0,003%)
3.4	Юлдашев Отабек Асролевич	Заместитель председателя правления по геологии и геофизическим работам	0 %
3.5	Аликулов Тохир Муродуллаевич	Руководитель Департамента комплектации, строительства, транспорта, инфраструктурных и социальных вопросов	0 %

Кадровая политика АО «Узбекгеофизика» осуществляется в соответствии с Конституцией Республики Узбекистан, Трудовым Кодексом, законами, указами и постановлениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями Кабинета Министров, а также ведомственными нормативно-правовыми актами в области труда и трудовых отношений.

Документы, принятие которых необходимо в целях реализации кадровой политики общества, и предусмотренные кадровой политикой, утверждаются Правлением общества.

Общая численность сотрудников АО «Узбекгеофизика» составляет 3231 ед., из них управленческий персонал и специалисты – 819, технический персонал – 659, обслуживающий – 359, производственный персонал – 1394 ед.

В обществе работают 909 сотрудников с высшим образованием, 1236 – со средне-специальным и 1086 – со средним образованием. Из числа сотрудников общества ученую степень имеют 3 специалиста: 1 – доктор геолого-минералогических наук, 1 – кандидат геолого-минералогических наук, 1 –

кандидат экономических наук. В настоящее время 7 специалистов являются соискателями для получения степени PhD.

В течение 2025 года были приняты на работу 14 специалистов, окончивших бакалавриат и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования.

Общество оплачивает контракты за обучение 40 студентам, которые получают высшее образование, в том числе: 33 – Университете геологических наук; 3 – в филиале МГУ имени М.В.Ломоносова в г.Ташкент; 3 – в Университете «Пиза» в г.Ташкент; 1 – в Томском государственном университете.

Также, за счет собственных средств без отрыва от производства обучаются 110 сотрудников, в том числе: 25 – в Национальном университете Узбекистана М.Улугбека; 14 – в Ташкентском государственном техническом университете; 12 – в Бухарском инженерно-технологическом институте; 7 – Каршинском инженерно-экономическом институте; по 10 – в Каракалпакском национальном университете и Азиатском международном университете; 5 – в Университете геологических наук; 4 – в Университете Alfraganus; по 1 – Ташкентском информационно-технологическом университете и Ташкентском государственном транспортном университете.

В целом по АО «Узбекгеофизика» на 01.12.2025 года обучаются по направлениям бакалавриата 140 сотрудников, по направлениям магистратуры – 10 сотрудников. В 2026 году обществом планируется дальнейшее увеличение количества молодых специалистов с высшим образованием.

Постоянно ведется работа по подготовке, переподготовке и повышению квалификации сотрудников общества. В частности, за 2025 год на курсы повышения квалификации были направлены 832 специалиста в следующие учебные заведения по разным направлениям: 50 – в Институт повышения квалификации и переподготовки сотрудников геологической отрасли; 230 – Учебно-методический центр АО «Узбекгеофизика»; 350 – онлайн курсы Министерства обороны; 140 – в Правоохранительную академию; 42 – CERT academy; 15 – ГУ «Саноатконтехназоратукув»; 5 – в Учебный центр по подготовке и переподготовке сотрудников финансовых органов и бюджетных организаций при Министерстве экономики и финансов.

Социальная защита трудящихся остаётся приоритетным направлением общества. Это обстоятельство предопределило повышенное внимание в повседневной деятельности к обеспечению и реализации всех запланированных в этой сфере мероприятий.

В 2026 году запланировано оказание материальной помощи работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3800,0 млн. сум. На

проведение мероприятий в честь Национальных праздников планируется направить 850,0 млн. сум. Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 14666,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 2700,0 млн. сум. Материальная помощь юбилярам будет направлена в сумме 315,0 млн. сум. На лечение (на частичную оплату при сложных операциях, стационарное лечение) и отдых работников, на оказание медицинских услуг по договору планируется направить 850,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказание материальной помощи по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 5740,1 млн. сум, из них выплаты единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 3882,0 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по оказанию материальной помощи работникам общества будет направлено 3020,0 млн. сум.

1.6. Роль и значение общества на рынке, в том числе его положение на международном рынке.

АО «Узбекгеофизика», являясь единственным предприятием, проводящим полный комплекс геофизических исследований в сфере геологии и добыче углеводородов на территории республики, обладает необходимой аппаратурой и оборудованием, средствами вычислительной техники, развитым программно-алгоритмическим обеспечением и высококвалифицированными специалистами.

Стратегическое значение общества для экономики республики определяется проведением геологоразведочных работ в целях развития и восполнения минерально-сырьевой базы углеводородного сырья, а также компенсации падения добычи из длительно разрабатываемых месторождений.

В целом, результаты деятельности общества направлены на обеспечение энергетической безопасности Республики Узбекистан путем проведения региональных, поисковых и поисково-детальных сейсморазведочных работ, подготовки нефтегазоперспективных объектов, сопровождения всех процессов буровых работ на нефть и газ.

Внедрение в последние годы, включая 2025 год, современного оборудования – комплекса 3Д производства INOVA (США), вычислительного центра и программного обеспечения Paradigm (Нидерланды), различных каротажных приборов, станций ГИС и ГТИ (Россия), систем синхронизации для

виброисточников, источников ионизирующих излучений, топогеодезических комплексов, полевых модулей, приобретение комплектующих, запасных частей и материалов к ним, способствовало расширению возможности общества по увеличению объема и повышению эффективности работ и достоверности их результатов, а также предоставления конкурентоспособных услуг для иностранных партнёров.

Также, заключены контракты на поставку современного геофизического оборудования, которые будут внедрены начиная с 2026 года, усилит позицию общества на рынке геофизических услуг: 3Д сейсмокомплекс на 4000 каналов, комплект скважинных приборов для работы в условиях высокой температуры и повышенным давлением на глубине более 5000 м, приборы ИННК и т.д.

В будущем этот процесс будет продолжен с приобретением и внедрением новых вибраторов, дополнительных сейсмических каналов, а также поэтапным расширением возможности аппаратно-программного комплекса.

Изложенный процесс поддержания и развития технологического парка в комплектации использования квалифицированными кадрами позволило сохранить роль и значение общества на резко нарастающем рынке геофизических услуг в республике, в том числе для иностранных компаний, показать себя в сопредельных странах (Кыргызская Республика, Таджикистан, Россия).

В 2025 году на рынке геофизических услуг, несмотря на резкий рост объемов сейсморазведки, доля АО «Узбекгеофизика» по модификации 2Д составила 100%, по 3Д – 31%, по ГИС – 84%, по перфорации – 69%. По 3Д сейсморазведки и перфорации доля составила относительно ниже, но по физическому объему обществом выполнено работ больше, чем в 2024 году.

1.7. Внедрение систем менеджмента качества на предприятии.

В обществе разработана и внедрена в производство, сертифицирована и поддерживается в рабочем состоянии Система менеджмента качества геофизических работ (СМК ГФ) с учетом всех требований международного стандарта ISO 9001:2015 и специфики деятельности организации.

Данная СМК ГФ впервые была сертифицирована в марте 2011 года, что было обусловлено необходимостью продолжения сотрудничества с иностранными партнерами, присутствия на рынке, участия в тендерах, конкурсах, международных выставках, а также привлечения иностранных инвесторов.

В последующем были успешно пройдены ре-сертификационные аудиты в 2014, 2017, 2020 и 2023 годах — это результат постоянного развития, анализа и усовершенствования всех действующих систем, строгий контроль качества и измерение эффективности деятельности общества.

В настоящее время имеются международные и национальные сертификаты соответствия, выданные представителями международного органа по сертификации DQS QUALITY SYSTEMS (Франкфурт на Майне, Германия).

Успешное функционирование СМК ГФ обеспечивается имеющимся специализированным пакетом документации, а также наличием в штате специалистов прошедших соответствующие обучение. Согласно регламенту, один раз в год составляется отчет о функционировании СМК ГФ, а также в каждом филиале общества проводится внутренний аудит, по итогам которого формируется отчет.

Кроме этого, во время проведения внутреннего аудита представителями Заказчиков заполняются анкеты обратной связи об удовлетворенности деятельностью общества (по полевой и промысловой геофизике) по следующим аспектам: виды работ, своевременность исполнения, оборудование и транспорт, квалификация персонала, деятельность в области профессиональной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды. В приказном порядке определены ответственные за обеспечение эффективного функционирования СМК ГФ.

Также в обществе разработаны и внедрены в производство, сертифицированы и поддерживаются в рабочем состоянии: Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда по безопасной организации геофизических работ и Система менеджмента экологии по обеспечению охраны окружающей среды с учетом всех требований международных стандартов ISO 45001:2018 и ISO 14001:2015 согласно специфики деятельности организации.

Данные СМК ГФ впервые была сертифицирована в феврале 2021 года, которые прошли первый сертификационный аудит в январе 2022 года и в июле 2024 года.

Результатами функционирования системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда являются предотвращение травм и ущерба для здоровья сотрудников, а также обеспечение безопасных в плане здоровья и условий труда рабочих мест.

Системный подход к экологическому менеджменту, соответствующий международному стандарту ISO 14001:2015 может обеспечить высшее руководство информацией для достижения долгосрочного успеха и создания условий для внесения вклада в обеспечение устойчивого развития общества.

1.8. Внедрение системы комплаенс-контроля на предприятии.

Система комплаенс-контроля внедрена в соответствии с указом Президента Республики Узбекистан от 29.06.2020г. №УП-6013 «О дополнительных мерах по совершенствованию системы противодействия коррупции в Республике Узбекистан» и постановлениями Президента

Республики Узбекистан от 06.07.2021г. №ПП-5177 «О дополнительных мерах по эффективной организации противодействия коррупции» и Правительства Республики Узбекистан от 21.04.2025г. №ПП-147 «О мерах по обеспечению независимости и повышению эффективности деятельности подразделений внутреннего антикоррупционного контроля государственных органов и организаций».

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 11.05.2022г. №ПП-240 «О мерах по совершенствованию механизмов устранения коррупционных рисков в области государственного управления и расширению участия общественности в данной сфере» определены функции общества во всех сферах деятельности, будет проведена переоценка коррупционных рисков при реализации возложенных на них задач и функций во всех производственных объединениях на 2026 год, которая интегрирована в полном объеме к проекту «E-Anticor.uz» при Агентстве по противодействию коррупции Республики Узбекистан.

Во исполнения требований постановления Президента Республики Узбекистан от 12.01.2022г. №ПП-81 «О мерах по внедрению системы рейтинговой оценки эффективности работ по противодействию коррупции» информация о системе менеджмента по противодействию коррупции ежеквартально и по итогам года будет внесена в электронную платформу «E-Anticor.uz» для проведения рейтинговой оценки эффективности работы системы менеджмента противодействия коррупции общества по итогам 2026 года.

В первом полугодии 2026 года планируется обучение 40 сотрудников требованиям нового международного стандарта ISO 37001:2025. В III квартале 2026 года планируется сертифицировать систему менеджмента по противодействию коррупции общества на основе требований международного стандарта ISO 37001:2025.

В IV квартале 2026 года, в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-228 от 21.06.2024г. планируется обучение 50 сотрудников, занимающие должности с высокими коррупционными рисками (тема обучения - «Устранение коррупционных рисков», 24 часовой онлайн курс), на электронной платформе «Виртуальная антикоррупционная академия».

С учетом изменений в законодательстве, все внутренние нормативные документы общества в сфере борьбы с коррупцией будут подвергнуты юридической и антикоррупционной экспертизе, после чего в них будут внесены соответствующие изменения.

В частности, в соответствии постановлением Президента Республики Узбекистан от 21.04.2025г. №ПП-147 «О мерах по обеспечению независимости и повышению эффективности деятельности подразделений внутреннего

антикоррупционного контроля государственных органов и организаций» планируется утверждение обновленных Положения Отдела по противодействию коррупции и должностных инструкций сотрудников отдела.

II. Реформа предприятия.

2.1. Стратегия перспективного развития.

Немаловажное значение для экономики страны имеет и уровень добычи и переработки нефти, газа и прочих полезных ископаемых. Правительством республики принимаются значительные усилия для развития данной отрасли.

В соответствии с Указом Президента от 27.07.2023г. №116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ», постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021г. №670 «О мерах по перспективному развитию геологической отрасли и ускорению проводимых геологоразведочных работ», а также в рамках ежегодной государственной программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы в целях увеличения прироста углеводородного сырья в 2026 году планируется проведение геофизических исследований по новым направлениям:

- в Устюртском регионе кроме основного направления по изучению верхне- и среднеюрских отложений целенаправленно ставятся задачи на изучение глубокозалегающих нижнеюрских и по возможности до юрских отложений, планируется провести работы по переподготовке ряда структур по нижнеюрским и палеозойским отложениям.

Сейсморазведочные работы 2Д будут выполняться в объеме 3200 пог.км в пределах Самского прогиба Северо-Устюртской впадины, Чурукской седловины и Актумсукской системы дислокаций, Тахтакаирского вала, Талдыкского прогиба, Аккалинского выступа, северной и восточной части Шахпахтинской ступени, центральной части Ассакеаудакого прогиба и Карабаурском вале. Планируется проведение 1800 кв.км сейсморазведочных работ 3Д, в пределах, Талдыкского прогиба Муйнакского поднятия и Судочьего прогиба. Будут подготовлены 9 перспективных структур с перспективными ресурсами 30 млн.т.у.т.;

- в Бухаро-Хивинском регионе, кроме основного направления по изучению юрских карбонатных отложений целенаправленно ставятся задачи на изучение глубокозалегающих терригенных юрских и по возможности доюрских отложений с целью подготовки и передачи в глубокое поисковое бурение объектов в терригенных отложениях, по результатам которой будут даны рекомендации по продолжению геологоразведочных работ на изучение палеозойских отложений.

На известных месторождениях, открытых в карбонатных отложениях, будут проведены работы по изучению и подготовке объектов по терригенным юрским отложениям.

Объектами поисков и подготовки под бурение остаются меловые и юрские карбонатные и терригенные отложения. Одновременно будут изучаться палеозойские комплексы.

Планируется подготовить 8 объектов с перспективными ресурсами 29 млн.т.у.т., отработать МОГТ-2Д в объеме 2100 пог.км;

- на Бухарской тектонической ступени в пределах северо-западной части Янгиказганского поднятия и Тузкойского прогиба, а также Мешеклинского поднятия прилегающие части Хивинской впадины, на Чарджоуской тектонической ступени – в пределах Учкыр-Питнякского вала, Биргутлинского прогиба, Денгизкульского поднятия, в юго-восточной и юго-западной частях Бешкентского прогиба, и юго-западной части Кашкадарьинской впадины.

В 2026 году будет продолжено целенаправленное изучение перспективности структур в нижнемеловых отложениях в пределах западной части Чарджоуской ступени, с целью подтверждения перспектив их нефтегазоносности на примере уже выявленных крупных месторождений на территории соседней с Туркменией;

- в Сурхандаринском регионе планируется с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов и подготовки к передаче в глубокое поисковое бурение объектов по палеогеновым и по возможности меловым, юрским и доюрским отложениям. Будет подготовлена 1 перспективная структура с перспективными ресурсами 4 млн.т.у.т.;

- в пределах Ферганской межгорной впадины в палеогеновых, меловых, по возможности юрских и доюрских осадочных толщах с целью выявления новых нефтегазоперспективных объектов и их дальнейшей подготовки путем интерпретации сейсмических данных, полученных в предыдущие годы, планируется подготовить 1 объект по категории С₃ с объемом ресурсов, в эквиваленте 3 млн.т.у.т.;

- в пределах Среднесырдарьинской впадины планируется провести 1300 пог.км региональных и поисковых сейсморазведочных работ. Планируется активизировать сейсморазведку для оценки перспектив нефти и газа в палеозойских и внутривпадинных осадочных отложениях. Основной объем работ будет направлен на структуры, выявленные ранее по результатам сейсморазведочных работ 2Д.

Также, запланировано участие в ведомственной программе АО «Узбекнефтегаз» путем проведения сейсморазведочных работ современными комплексами в модификации 3Д.

В 2026 году будут проведены сейсморазведочные работы в пределах Каганского поднятия Бухарской ступени и северной части Испанлы-Чандырского поднятия Чарджоуской ступени БХР, с целью уточнения глубинного геологического строения имеющихся месторождений и ранее выявленных структур, а также выявления новых перспективных на нефть и газ объектов в меловых, карбонатных и терригенных юрских комплексах и по возможности доюрских образованиях, с последующей подготовкой их к глубокому поисковому бурению, в соответствии с ранее заключенным договором в объеме 800 кв.км.

Будет продолжена работа в пределах площадей месторождений Устюртского нефтегазоносного региона с целью уточнения глубинного геологического строения имеющихся месторождений, а также выявления новых перспективных на нефть и газ комплексов в карбонатных и терригенных юрских комплексах, а также меловых и доюрских образованиях. Планируется выполнение сейсморазведочных работ в объеме 800 кв.км.

Также, в соответствии с заказом ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» будет продолжена работа в пределах Каганского поднятия Бухаро-Хивинского региона на инвестиционном участке Акджар с целью изучения геологического строения, уточнения геологической модели, изучения перспектив нефтегазоносности, оценки углеводородного потенциала мезозойских и палеозойских отложений, обоснования новых объектов для постановки поисково-оценочного бурения. Запланированный объем сейсморазведочных работ – 680 кв.км.

Кроме этого, производственно-технические силы общества будут направлены на выполнение геофизических исследований скважин, геолого-технологических работ, перфорационных работ, петрофизический анализ керн на лабораторных условиях, обработка и переобработка геофизических материалов и подсчет запасов углеводородов по заказам нефтегазовых компаний республики и иностранных поставщиков.

При этом, основное внимание будет уделено на увеличение объемов заявок и договоров. Некоторые договора на заказы будут заключены в течении 2026 года в рамках проработки с партнерами геологических задач, по результатам тендерных торгов с учетом использования мощностей и возможностей общества.

В 2026 году, в целях обеспечения достижения стратегических задач, будет проведена работа по модернизации основного геофизического оборудования путем внедрения сейсмического комплекса 3Д на 4000 каналов, технического обслуживания и поддержания состояния сейсмодатчиков, введения в эксплуатации новой станции ГТИ, различных скважинных приборов, а также ремонта и восстановления различного оборудования, деталей и комплектующих.

Для материального обеспечения работы основных геофизических партий и отрядов для 2026 года приняты меры по полному обеспечению основными расходными материалами – дизельного топлива и одноразовых кумулятивных перфорационных зарядов.

2.2. Цели и этапы реформ.

Стратегические цели по дальнейшему повышению эффективности и результативности геологоразведочных работ, а также перспективные параметры деятельности общества определены указом Президента от 27.07.2023г. №116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ» и постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021г. №670 «О мерах по перспективному развитию геологической отрасли и ускорению проводимых геологоразведочных работ».

Указанными решениями утверждены:

- Дорожная карта по углублению реформ в сфере горнодобывающей промышленности и геологии, и трансформации деятельности системы;

- Дорожная карта по дальнейшему совершенствованию системы организации геологоразведочных работ путем поэтапного реформирования и коммерциализации деятельности по развитию и воспроизводству минерально-сырьевой базы, включая нефть и газ.

В указанных дорожных картах обозначены меры по достижению с определенными сроками и ответственными исполнителями за их реализации. Основные параметры будут достигнуты реализацией Государственной программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы на 2026 год.

В целом, этапы обозначенных реформ будут реализованы в течение 2026 года на ежемесячной и ежеквартальной основе.

О результатах реализации целевых задач будут доложены на заседаниях Наблюдательного совета общества, а также периодически будет вноситься информация Министерству горнодобывающей промышленности и геологии и Агентству по управлению государственными активами.

2.3. Планы реформ на 2026 год.

Согласно дорожным картам, обществом планируются следующие мероприятия:

- участие в разработке и утверждении ежегодных государственных программ развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы с учетом увеличения доли перспективных площадей и уточнения параметров прироста перспективных и прогнозных ресурсов нефти и газа;

- организация заключения договоров на выполнение научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических работ;

- выявление и подготовка нефтегазоперспективных структур для открытия новых месторождений углеводородного сырья путем проведения в рамках государственных программ научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических и буровых работ, а также повышение их эффективности и результативности;

- принятие мер по целевому развитию и широкому внедрению в процесс изучения объектов современных методов дистанционного зондирования, геофизических и аналитических технологий, а также систем организации труда, включая: применение новейших программных продуктов и высокоэффективного геофизического оборудования; обустройство международных сертифицированных лабораторий; организацию системы качества производства и охраны труда (стандарты ISO, OHSAS);

- подготовку и повышение квалификации специалистов на основе международной практики в области нефти и газа;

- внедрение информационных программ и информационно-коммуникационных технологий (ИКТ) в реализацию геологического изучения недр на нефть и газ и цифровизацию геологических данных;

- обеспечение модернизации и укрепления материально-технической базы общества;

- организация обучения в высших образовательных учреждениях одаренных молодых специалистов и повышение квалификации кадров путем прохождения стажировок, тренингов, участия в семинарах в отечественных и зарубежных профильных компаниях и международных мероприятиях.

В январе 2026 года будут разработаны и утверждены Организационно-технические мероприятия по реализации целевых задач, в том числе выполнение физических объемов работ, повышение эффективности работ и достоверности геологической информации, модернизации и поддержание производства, снижение себестоимости продукции и т.д.

Кроме этого, запланирована реализация с компанией SLB (США) ряд мер по технологической трансформации общества по преобразованию его конкурентоспособную сервисную компанию, работающую в соответствии с международными стандартами:

- трансформация сейсмической обработки;

- трансформация подразделений геофизических исследований в скважинах;

- трансформация системы обучения и развития компетенций.

В рамках трансформации предусматривается приобретение высокотехнологичных приборов и оборудования, программных продуктов с использованием искусственного интеллекта. Будут обучены сотрудники общества по использованию современных систем на основе международного опыта.

В результате выполнения мер по технологической трансформации в 2026-2027 годах будут повышены квалификация сотрудников общества, созданы возможности для выполнения высокотехнологичных геофизических работ, улучшено качество предоставляемых услуг и расширены виды высокотехнологичных геофизических сервисов.

III. Рынок и маркетинговый план.

3.1. Анализ рынка.

Рынок геофизических услуг на территории Республики Узбекистан формируется за счет работ по заказу Министерства горнодобывающей промышленности и геологии в рамках работ, предусмотренных государственными программами развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы, ведомственных ежегодных программ АО «Узбекнефтегаз», потребностью инвесторов, имеющих разрешение на недропользование на соответствующих инвестиционных блоках или других участках недр.

В настоящее время, рынок находится на стадии умеренного роста, что связано с активизацией геологоразведочных и добычных проектов крупных национальных компаний, таких как АО «Узбекнефтегаз», SOCAR, United Energy, а также с запуском новых месторождений в Устюртском и Бухаро-Хивинском регионах. Кроме того, растут заказы на геофизические услуги у таких компаний как Saneg, Epsilon и др., как на полевые и промысловые геофизические работы, так и на переработку архивных сейсморазведочных материалов.

Сектор характеризуется высокой технологической и капиталоемкой составляющей: для выполнения качественных геофизических исследований требуется современное оборудование, включая 2D и 3D сейсморазведку, промыслово-геофизическое оборудование, специализированное программное обеспечение и квалифицированный персонал.

Спрос на услуги геофизических компаний напрямую зависит от инвестиционной активности в нефтегазовую отрасль и цен на углеводороды на мировом рынке. При этом государство играет ключевую роль как основной клиент и акционер, формируя значительную часть заказов через тендеры и долгосрочные контракты. В таких условиях крупные национальные игроки, обладающие техническим опытом и стабильной финансовой базой, имеют преимущество перед новыми компаниями.

АО «Узбекгеофизика» занимает доминирующее положение на рынке, предоставляя полный спектр геофизических услуг, включая разведку, анализ керна, подготовку структур к бурению и геофизическое сопровождение разработки месторождений. Компания имеет долгосрочные отношения с государственными заказчиками, модернизирует парк оборудования и внедряет новые технологии, что позволяет ей сохранять конкурентоспособность.

Исходя из анализа последних 5 лет, начиная с 2024 года наблюдается резкий рост на потребности 3Д сейсморазведки. Несмотря на резкий рост на рынке объемов сейсморазведки, в 2025 году доля АО «Узбекгеофизика» по модификации 2Д составила 100%, по 3Д – 31%. Кроме этого, по направлению промысловой геофизики, в частности по ГИС доля общества составила 84%, а по перфорации – 69%.

По 3Д сейсморазведки и перфорации доля составила относительно ниже, но по физическому объему обществом выполнено работ больше, чем в 2024 году.

Опыт прошлых лет показывает, что мощности АО «Узбекгеофизика» позволяют удовлетворить до 100% и до 35% от имеющейся потребности на рынке геофизических услуг Узбекистана в сейсморазведки 2Д и 3Д соответственно.

В обществе постоянно ведутся маркетинговые исследования по поиску новых рынков сбыта и заказчиков. Менеджмент, налаженный в обществе, позволяет сохранить роль и значение АО «Узбекгеофизика» на рынке, что способствует постоянному формированию соответствующего портфеля заказов, обеспечивая стабильную деятельность.

3.2. Основные потребители продукции (работ, услуг).

Также основными потребителями работ и услуг общества в настоящее время являются:

- по полевым 2Д и 3Д сейсморазведочным работам, по обработке и переобработке сейсмической информации – Министерство горнодобывающей промышленности и геологии, АО «Узбекнефтегаз», ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», ИП ООО «Epsilon», ОАО «Кыргызгеофизика» (Кыргызстан) и другие нефтегазовые компании;

- по промысловым геофизическим работам: АО «Узбекнефтегаз» и его отраслевые предприятия, ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», СП ООО «Gazli Gas Storage», ООО «Yangi Kon», ООО "ТНГ Ал-ГИС", ANDIJANPETRO (Россия), компании Eriell (Австрия и ОАЭ), CPLC, CNLC (Китай), Slb (США), “Сугднафтугаз” (Таджикистан), ОАО «Кыргызгеофизика» (Кыргызстан), ТОО «БатысГеофизСервис» (Казахстан) и другие;

- по лабораторным петрофизическим исследованиям: АО «Узбекнефтегаз»,

СП ООО «Surhan Gaz Chemical», СП ООО «Uz-Kor Gaz Chemical» (Корея), компания Eriell (Австрия и ОАЭ), ОАО «Кыргызгеофизика» (Кыргызстан).

3.3. Конкуренция.

АО «Узбекгеофизика» является единственным предприятием, проводящим полный комплекс геофизических исследований в сфере геологии и добыче углеводородов на территории республики.

Несмотря на это, на территории республики осуществляют деятельность некоторые компании, выполняющие отдельные виды геофизических работ исходя из технической возможности или приоритета деятельности.

На сегодняшний день потенциальными конкурентами общества на территории республики в геофизических работах и услугах являются:

а) по сейсморазведочным работам:

- ООО «Maqsad Petroleum», имеющий в республике 2 большие сейсморазведочные партии с общим числом каналов более 30 тысяч и 18 сейсмодатчиков, является исполнителем основных заказов АО «Узбекнефтегаз»;

- подразделение компании BGP (является одним из лидирующих подрядчиков в мире), имеющее в республике хорошее техническое оснащение в виде около 40 тысяч каналов и 15 сейсмодатчиков, в настоящее время не имеет активных проектов;

б) по промыслово-геофизическим работам:

- ИП ООО «TNG LOGGING ASIA», имеющее возможность провести полный комплекс ГИС и ПВР, а также ГТИ;

- китайские компании (CPLC, CNLC) имеют возможность провести полный комплекс ГИС и ПВР, а также ГТИ;

- ООО «Quanto Servicing» проводит ГИС и ГТИ;

- ООО «ERIELL WELL SOLUTIONS» проводит ПВР.

Преимуществом АО «Узбекгеофизика» является богатый опыт проведения геофизических работ (с 1957 года), наличие и хранение геологической информации по нефтегазовой геологии (около 70 лет), логистика (филиалы расположены в нефтегазоносных регионах и близко расположены к объектам работ), наличие разрешительных документов по взрывным работам и по работам с радиоактивными материалами (хранение, транспортировка, использование) и возможность выполнять работы без привлечения субподрядчиков.

Многие компании рынка (CPLC, CNLC, ООО «Quanto Servicing», SLB) зависят от деятельности общества для оказания услуг по хранению и

транспортировке радиоактивных материалов, использованию взрывчатых веществ.

В условиях указанной конкурентной среды обществом будет предлагаться услуги, обеспечивающие рентабельность предприятия для получения необходимой прибыли, проявление интерес покупателям, а также поддерживать присутствие на рынке сохранив роль и значение общества.

3.4. Маркетинговый план.

Маркетинговый план АО «Узбекгеофизика» направлен на достижение долгосрочных целей предприятия, с расчетом всех затрат, рисков и стратегий.

В результате реализации указанных целей постоянно растет объем заказов общества, в частности, за последние 3 года объем договорных работ (за исключением госзаказа Мингеологии) в общей выручке возрос с 44% до 57%.

Дальнейший маркетинговый план предусматривает меры по повышению роли общества с сфере нефтегазовой геологии, открывая новые направления работ. Для обеспечения качественной реализации всех поставленных целей и задач необходимо:

- продолжение организации и проведения 2 раза в год рассмотрения материалов, где будет презентованы и показаны основным заказчикам последние геологические достижения общества. Именно в этих мероприятиях будут определены объекты и сформированы будущие заказы на проведение сейсморазведочных работ и бурения скважин;

- продолжение работ по посещению, изучению, обсуждению специалистами общества проблематики в процессе бурения глубоких скважин. В этих обсуждениях уточняются вопросы сопутствующих работ и услуг промысловой геофизики, которые способствуют привлечению соответствующих отрядов общества;

- продолжение участия общества в нефтегазовых и других мероприятиях (конференциях, семинарах, ярмарках и др.), проведения дней открытых дверей, где будут дана информация об обществе и его достижениях, для дальнейшего привлечения заказов на геофизические услуги;

- поиск новых направлений и объемов работ, где требуются геофизические исследования. Будет проведена целенаправленная работа по усилению позиции общества на рынке бурения скважин на уран, начатые в 2025 году, усилением дополнительными отрядами геофизические исследования скважин на уран;

- оценка возможности участия общества в проектах регионального изучения перекрытых территорий, проведения наземных геофизических исследований для обнаружения залежей твердых полезных ископаемых,

получения геотермальной энергии из глубоких скважин для использования в качестве возобновляемых источников энергии;

- усиление проработки возможности оказания услуг за рубежом (супервайзинг и обработка материалов в Афганистане, петрофизический анализ керна и обработка материалов в Кыргызстане, геофизические исследования скважин в Таджикистане, участие в полевых сейсморазведочных работах в России и др.).

IV. SWOT-анализ.

Сильные стороны (Strengths)

1. Лидер национального рынка – АО «Узбекгеофизика» является единственным поставщиком полного цикла геофизических услуг для нефтегазовой отрасли Узбекистана. Приоритет: Высокий

2. Стабильная финансовая база – валовая маржа $\approx 40\%$, чистая прибыль $\approx 7-8\%$ от выручки, что обеспечивает способность компании сохранять доходность даже при высоких себестоимости и операционных расходах. Приоритет: Высокий

3. Техническая модернизация – инвестиции более 10 млн.долл. в новое оборудование, включая 3D/2D сейсморазведку, цифровую обработку данных и подготовку перспективных месторождений. Приоритет: Высокий

4. Долгосрочный опыт и экспертиза – сотни открытых месторождений и многолетняя практика обеспечивают доверие государственных и частных заказчиков. Приоритет: Средний

5. Прозрачность и корпоративная отчетность – регулярные квартальные и годовые отчеты, аудиторские заключения, ESG отчеты повышают доверие инвесторов и партнёров. Приоритет: Средний

Слабые стороны (Weaknesses)

1. Степень износа основного геофизического оборудования, недостаток каналов для высокократной сейсморазведки 3Д – недостаток оборудования и износ основного парка ведет к уменьшению заказов на внутреннем рынке, с учетом все более растущих требований основных заказчиков к проведению работ. Приоритет: Высокий

2. Низкая платежная способность отдельных заказчиков – приводит к увеличению дебиторской задолженности, ограничивает текущие финансовые возможности общества. Приоритет: Высокий

3. Финансовая зависимость – модернизация оборудования требует крупных вложений и иногда привлечения внешнего финансирования. Приоритет: Средний

4. Ограниченная диверсификация доходов – основная выручка концентрируется на геофизических услугах для нефтегазовой отрасли. Приоритет: Средний

Возможности (Opportunities)

1. Рост спроса на геофизические услуги – участие в новых крупных национальных проектах со стороны компаний United Energy, SOCAR, АО «Узбекнефтегаз», ООО «Янги Кон» и др. Приоритет: Высокий

2. Привлечение зарубежных партнёров и инвестиций – стратегические совместные предприятия, внедрение новых технологий, 3D сейсморазведка, программного обеспечения. Приоритет: Высокий

3. Выход на региональные рынки – предоставление услуг соседним странам (Таджикистан, Кыргызстан, Афганистан), экспорт знаний и технологий. Приоритет: Средний

4. Диверсификация услуг – расширение спектра: аналитика, подготовка структур к бурению, цифровизация процессов, участие в проектах, не связанных с нефтегазовой отраслью (поиск и разведка месторождений твердых полезных ископаемых, участие в проекте по геотермальной энергетике). Приоритет: Средний

5. Укрепление финансовой устойчивости – стабильная выручка и прибыль позволяют планировать долгосрочные инвестиции. Приоритет: Средний

Угрозы (Threats)

1. Регуляторные риски – изменения в политике заказчиков, сокращение объема заказов геофизических услуг, распределении тендеров и лицензировании. Приоритет: Высокий

2. Валютные и инфляционные риски – импорт оборудования и ПО чувствителен к колебаниям курса и инфляции. Приоритет: Средний

3. Конкуренция со стороны иностранных компаний – все усиливающее давление, связанное с глобальными геополитическими изменениями, со стороны крупных иностранных компаний. Приоритет: Средний

4. Ограничения по финансированию – необходимость инвестировать в модернизацию оборудования может замедлять технологический прогресс. Приоритет: Средний

5. Циклическая природа отрасли – снижение цен на нефть/газ или сокращение госинвестиций могут уменьшить количество заказов. Приоритет: Средний

Выводы по SWOT-анализу

Анализ положения АО «Узбекгеофизика» показывает, что компания сохраняет статус ключевого геофизического игрока Узбекистана благодаря уникальной позиции, устойчивой финансовой базе и значительному технологическому и профессиональному опыту. Как единственный поставщик полного цикла геофизических услуг внутри страны, предприятие пользуется стабильным спросом со стороны государственных и частных заказчиков, что обеспечивает предсказуемость выручки и поддерживает высокий уровень операционной устойчивости. Инвестиции в модернизацию оборудования, цифровую обработку данных и внедрение 2D/3D технологий продолжают усиливать конкурентоспособность компании на фоне растущих требований рынка.

При этом существенными ограничениями остаются технологический износ части оборудования и умеренная диверсификация источников доходов. Эти факторы в совокупности сокращают пространство для привлечения капитала и могут ограничивать масштабирование компании в условиях усиливающейся конкуренции. Рост активности международных сервисных компаний и частных структур внутри страны требует ускоренного обновления технической базы, расширения спектра услуг и более гибкой корпоративной политики.

На фоне этого ключевым фактором усиления позиций общества стало подписание меморандума о сотрудничестве со SLB (Schlumberger) – одной из наиболее технологически продвинутых глобальных сервисных компаний. Начатое взаимодействие в области обработки геофизических данных, внедрения высокотехнологичных промысловых услуг и повышения компетенций специалистов создаёт прямые условия для технологического скачка компании. Это сотрудничество значительно повышает потенциал общества в части проведения сложных работ, улучшает качество интерпретации данных и помогает ускорить переход к международным стандартам. Кроме того, участие SLB играет роль катализатора в формировании более современной корпоративной культуры, основанной на системном обучении, технологичности и эффективности.

С учётом растущего внутреннего спроса на геофизические услуги, национальных программ по разведке углеводородов и усиливающегося интереса международных партнеров, компания обладает значительными возможностями для роста. Перспективными направлениями являются расширение участия в крупных проектах, развитие совместных предприятий, внедрение 3D сейсморазведки, а также диверсификация в сторону разведки твердых полезных ископаемых и геотермальных ресурсов. Дополнительную ценность представляет потенциал выхода на региональные рынки Центральной Азии, где спрос на

геофизические компетенции растёт, а конкуренция заметно ниже, чем в глобальном масштабе.

Тем не менее внешние угрозы – регуляторные изменения, валютные колебания, высокая капиталоемкость операций и цикличность нефтегазовой отрасли – остаются значимыми. Сохранение устойчивости отдела во многом будет зависеть от способности компании своевременно обновлять парк оборудования, контролировать издержки, расширять высокомаржинальные направления и эффективно интегрировать технологии, получаемые в рамках сотрудничества со SLB.

В целом можно заключить, что АО «Узбекгеофизика» обладает прочными фундаментальными позициями и всеми предпосылками к технологическому обновлению и расширению рынка. Подписание меморандума со SLB существенно усиливает её стратегические возможности, создавая условия для ускоренной модернизации, повышения качества услуг и подготовки кадров. Дальнейший успех компании будет определяться тем, насколько эффективно она сможет воспользоваться этими возможностями и минимизировать системные риски, связанные с государственным контролем, технологическим обновлением и внешней конкуренцией.

Управление рисками (риск-анализ).

Категория риска	Проблема / Описание риска	Уровень риска	Принимаемые меры по снижению воздействия (смягчению)
Финансирование / Ликвидность	Сокращение объемов по Государственной программе развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Поиск новых заказчиков и новых проектов. - Оптимизация затрат по обществу.
Финансирование / Ликвидность	Крупнейшие дебиторы недостаточно платят / продолжают не платить	Критический	<ul style="list-style-type: none"> - Проработка с заказчиками вопросов оплаты задолженностей. - Проведение переговоров о реструктуризации долга с графиком оплаты. - Инициирование процедуры взыскания задолженностей. - Временное приостановление выполнения работ для

Категория риска	Проблема / Описание риска	Уровень риска	Принимаемые меры по снижению воздействия (смягчению)
			определенного должника до поступления оплаты.
Финансирование / Инвестиции	Недостаточность средств на приобретение нового оборудования / нет средств на инвестиции в необходимое новое оборудование	Критический	<ul style="list-style-type: none"> - Пересмотр бюджета с целью поиска внутренних резервов. - Активный поиск альтернативных источников финансирования (льготные кредиты, лизинг оборудования и др.). - Приоритизация инвестиций: закупать только самое критичное оборудование.
Регуляторные / Рыночные	Уменьшение объемов заказов АО «Узбекнефтегаз»	Критический	<ul style="list-style-type: none"> - Диверсификация клиентской базы: активный поиск новых заказчиков кроме АО «Узбекнефтегаз». - Проведение переговоров, представление предложений вышестоящим органам для защиты своей доли рынка.
Регуляторные / Конкуренция	АО «Узбекнефтегаз» создаёт собственный обрабатывающий центр сейсморазведочных данных	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Предложение партнерства или специализированных услуг, которые АО «Узбекнефтегаз» не сможет выполнить самостоятельно. - Фокусирование на уникальных компетенциях, недоступных новому центру. - Защита собственных специалистов в целях недопущения перехода в центр АО «Узбекнефтегаз»
Операционные / Валютные	Задержка поставки нового оборудования / Inova задерживает	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Проработка вопроса применения штрафных санкций за просрочку в контракте.

Категория риска	Проблема / Описание риска	Уровень риска	Принимаемые меры по снижению воздействия (смягчению)
	поставку нового оборудования		<ul style="list-style-type: none"> - Поиск альтернативных поставщиков аналогичного оборудования (план Б). - Создание небольшого запаса критически важных комплектующих на складе.
Конкуренция	Другие геофизические промышленные компании (ТНГ и другие) усиливают экспансию на традиционные рынки АО «Узбекгеофизика»	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Улучшение качества и скорости оказания услуг. - Проведение конкурентного анализа ценообразования. - Разработка и применение программы лояльности (или других преимущественных механизмов) для текущих клиентов.
Операционные / Кадры	Уход / переход высококвалифицированных специалистов в конкурирующие компании	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Улучшение внутреннего климата и условий труда. - Разработка и внедрение программы удержания ключевых сотрудников (стимулирование, премии, бенефиты, карьерный рост). - Формирование резерва кадров / «скамейки запасных» – обучение кандидатов на ключевые позиции.
Операционные / Регуляторные	Невыполнение запланированных объемов работ, связанных с землепользованием (аграрным и др.), передачей лицензий на блоки новым недропользователям, организацией заповедников, национальных парков и др.	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Перераспределение объемов работ на другие территории. - Инициация запуска новых проектов. - Заключение договоров с новыми недропользователями.

Категория риска	Проблема / Описание риска	Уровень риска	Принимаемые меры по снижению воздействия (смягчению)
Конкуренция / Финансирование	Компания Slb решает не становиться акционером общества	Низкий	- Продолжение поиска других стратегических инвесторов или партнеров.
Циклическая природа отрасли	Проекты в сопредельных странах, в т.ч. по Афганистану не продвигаются	Низкий	- Снижение ожидания от данного рынка, перераспределение ресурсов на более перспективные проекты в других регионах.

V. Энергоресурсы и их потребление.

Приоритетами энергоснабжения АО «Узбекгеофизика» в устойчивом обеспечении подразделений и партий топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования, создание надежной сырьевой базы, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду, сохранение энергетической безопасности предприятия.

Главной задачей энергоснабжения общества на 2026 год является повышение энергоэффективности подразделений и партий, рациональное использование энергетических ресурсов, внедрение возобновляемых источников энергии в производство, что приведет к сокращению доли расходов на энергоресурсы в стоимости услуг.

Главным средством достижения установленных задач на 2026 год является выполнение ниже следующих мероприятий:

- разработка и утверждение ежегодного плана организационно-технических мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов, строгое соблюдение графиков и мероприятий для повышения энергоэффективности общества в целом;

- создание стимулов для энергосбережения и повышения энергоэффективности производства и использования энергоресурсов;

- поэтапная модернизация производственных мощностей общества на более энергоэффективное оборудование, своевременный капитальный и профилактический ремонт энергетического оборудования и автотранспортных средств и механизмов;

В данное время АО «Узбекгеофизика» обеспечивается следующими видами ресурсов:

№	Наименование	Фактическое потребление в 2024г.	Ожидаемое потребление в 2025г.	Прогноз потребления на 2026г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2087,8	2070,5	1850
2	Природный газ (тыс.м ³)	491,04	510,1	510
3	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	964,26	963	963
4	Вода (тыс.м ³)	32,56	32,0	35
5	Бензин (тонн)	122,4	105	100
6	Дизтопливо (тонн)	3593,5	3400	3500
7	Природный газ на пробег автотранспорта (метан), (тыс.м ³)	119,5	112	112
8	Сжиженный газ (тонн)	57,6	55	55

Электроэнергия: В 2024 году фактическое потребление составил 2087,8 тыс.кВт. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 2070,5 тыс.кВт. Прогноз на 2026 год предусматривается на уровне 1850 тыс.кВт.

Природный газ: В 2024 году фактическое потребление составил 491,04 тыс.м³. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 510,1 тыс.м³. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 510 тыс.м³.

Тепловая энергия: В 2024 году фактическое потребление составил 964,26 тыс.Гкал. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 963 тыс. Гкал. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 963 тыс. Гкал.

Вода: В 2024 году фактическое потребление составил 32,56 тыс.м³. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 32,0 тыс.м³. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 35 тыс.м³.

Бензин: В 2024 году фактическое потребление составил 122,4 тонны. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 105 тонн. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 100 тонн.

Дизельное топливо: В 2024 году фактическое потребление составил 3593,5 тонны. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 3400 тонн. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 3500 тонн.

Природный газ на пробег автотранспорта (метан): В 2024 году фактическое потребление составил 119,5 тыс. м³. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 112 тыс. м³. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 112 тыс.м³.

Сжиженный газ: В 2024 году фактическое потребление составил 57,6 тонны. Ожидаемое потребление в 2025 году составляет 55 тонн. Прогнозное потребление на 2026 год предусматривается на уровне 55 тонн.

Альтернативные источники энергии: В данное время в эксплуатации общества находится: солнечные фотоэлектрические станции суммарной мощностью 160 кВт; солнечные водонагревательные коллекторы с общим объемом 2900 л.

В 2026 году планируется проведение энергоаудита, а по результатам – утверждение и реализация комплекса мер по дальнейшему снижению потребления энергоресурсов.

VI. Показатели.

6.1. Производственный план.

6.1.1. Производственный запас.

АО «Узбекгеофизика» является поставщиком услуг и при производственных полевых геофизических работ используются следующие основные расходные материалы:

№	Наименование расходных материалов	Потребность на год	Производство
1	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z” или аналог	35 тонн	Узбекистан
2	Кумулятивные заряды	220 тыс. шт	Россия
3	Кабель сейсмический	60 км	Узбекистан
4	Кабель геофизический	80 км	Узбекистан
5	ГСМ	3500 тонн	Узбекистан
6	Сжиженный газ	55 тонн	Узбекистан

6.1.2. Основные характеристики готовой продукции.

Основной характерной продукцией АО «Узбекгеофизика» являются: результаты полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д (в погонных километрах) и МОГТ-3Д (в квадратных километрах), геологические отчёты, паспорта на структуры, подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ, заключения по ГИС, рекомендации на заложение скважин и продолжение геологоразведочных работ, и т.д.

Промежуточной продукцией полевой геофизики являются сейсмические материалы форматов segy, segd, DAT, а по промысловым исследованиям – данные в форматах LAS, LIS, на твердых носителях.

Полевые и промысловые работы осуществляются в соответствии с утвержденными инструкциями и положениями по проведению и контролю качества, в частности: Вертикальное сейсмическое профилирование в нефтяных

и газовых скважинах. Порядок проведения. (NGH 39.0-084:2018); Инструкция по сейсморазведке (NGH 39.0-195:2018); Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. (NGH 39.0-215:2018); Положение о порядке вывода структур (площадей) из глубокого бурения и геологической отчетности по ним. (NGH 39.0-209:2018); Инструкция по составлению проектов и смет на геологоразведочные работы.

Отчёты о результатах геологических исследований (геофизические материалы, материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов, рекомендации по направлению геологоразведочных работ и на заложение поисковых скважин) передаются в установленном Законом «О недрах» порядке на хранение в Государственные геологические фонды при Центре пользования недрами.

Отчёты о результатах геологических исследований составляются в соответствии с: «Инструкцией об общих требованиях к содержанию и оформлению отчётов о результатах работ по геологическому изучению недр» (Министерство Юстиции РУз №518 от 03.11.98г.); «Инструкцией о содержании, оформлении и порядке представления в Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых при Министерстве горнодобывающей промышленности и геологии материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов» и др.

Паспорта на структуры, подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ, готовятся согласно «Положению о порядке приёма и учёта нефтегазоперспективных структур и объектов аномалий типа залежь (АТЗ)».

6.1.3. Текущее состояние производства.

АО «Узбекгеофизика» в 2026 году продолжит выполнять региональные, поисковые, разведочные и тематические работы на нефть и газ, обработку геофизических материалов, промыслово-геофизические и прострелочно-взрывные работы в глубоких скважинах, лабораторные петрофизические исследования и подсчет запасов углеводородного сырья.

В 2026 году в рамках геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 6600 пог. км и 3Д в объеме 1800 кв.км. План по подготовке структур составляет 19 объектов.

По договорам с подрядчиками планируются: выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д в объеме 1220 кв.км для АО «Узбекнефтегаз», в объеме 530 кв. км для ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», выполнение геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ по заявкам АО «Узбекнефтегаз» и его структурных организаций, ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» и др.

6.1.3. План использования производственных мощностей по АО «Узбекгеофизика» на 2026 год.

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей		План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2025г.	%	2026г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	6600	6500	98,5	6600	100,0	1330	1990	1960	1320	101,5
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	2700	2680	99,2	3550	131,5	675	925	1165	785	132,5
3	Подготовка структур	шт.	19	19	100,0	19	100,0	5	5	5	4	100,0
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	62,0	62,0	100,0	66,0	106,5	16	16	16	18	106,5

Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2026 год

№	Вид работ	Ед. измер.	2025г.		2026г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
			План	Факт			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	6500	6500	6600	101,5	1330	1990	1960	1320
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	2680	2680	3550	132,5	675	925	1165	785
-	в том числе: за счет средств госбюджета	кв.км	1700	1700	1800	105,9	260	490	715	335
3	Подготовка структур	шт	19	19	19	100,0	5	5	5	4
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	62,0	62,0	66,0	106,5	16	16	16	18

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг)

Геологоразведочные работы выполняются за счет средств Госбюджета, за счет средств АО «Узбекнефтегаз» и за счет средств других заказчиков.

Выполнение геологоразведочных работ, предусмотренных Программой развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2026 год, составляет 274,937 млрд сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Выполнение договорных поисковых сейсморазведочных работ 3Д, обработки и интерпретации данных полевой геофизики, лабораторных исследований петрофизических свойств керна, шлама, других образцов горных пород АО «Узбекнефтегаз» и производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных и других работ в скважинах на нефть и газ составляет 400,0 млрд сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Кроме того, в 2026 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 9,0 млрд сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2026 году составляет 683,937 млрд сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий объем геологоразведочных работ и оказываемых услуг без учета налога на добавленную стоимость в 2026 году составляет 611,480 млрд сум. Из них 245,480 млрд сум – геологоразведочные работы, выполняемые в рамках Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2026 год, 357,5 млрд сум – работы, выполняемые за счет средств АО «Узбекнефтегаз» и других заказчиков, 8,5 млрд сум – прочие услуги.

6.2. Финансовый план.

6.2.1. Анализ финансовых показателей.

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2024 году составила 554,4 млрд сум, а в 2025 году – 527,4 млрд сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2024 году составили 7,3 млрд сум и 0,4 млрд сум соответственно, а в 2025 году – 5,8 млрд сум и 1,6 млрд сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2024 году составил 314,9 млрд сум, а в 2025 году – 306,7 млрд сум, расходы периода в 2024 году составил 189,6 млрд сум, а в 2025 году – 192,3 млрд сум, расходы по финансовой деятельности в 2024 году составил 7,2 млрд сум, а в 2025 году – 10,8 млрд сум.

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) с учетом НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2026 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2024г.	2025г.	2026г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(ожд.)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	617 411	584 438	674 937	144 000	180 500	194 500	155 937	115,5
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	145 828	156 567	157 073	31 900	47 400	46 700	31 073	100,3
		пог.км	6 800	6 500	6 600	1330	1990	1960	1320	101,5
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	116 990	101 871	117 864	17 100	32 100	46 800	21 864	115,7
		кв.км	1 900	1 700	1 800	260	490	715	335	105,9
1.3.	Договорные работы	млн.сум	354 593	326 000	400 000	95 000	101 000	101 000	103 000	122,7
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 200	980	1 750	415	435	450	450	178,6
2.	Прочие доходы	млн.сум	11 175	13 700	9 000	1 800	2 500	2 600	2 100	65,7
	ИТОГО	млн.сум	628 586	598 138	683 937	145 800	183 000	197 100	158 037	114,3

Примечание: В план реализации продукции будут внесены соответствующие изменения после утверждения «Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2026 год».

6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) без учета НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2026 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2024г.	2025г.	2026г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(ожд.)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	551 260	521 848	602 980	128 700	161 200	173 700	139 380	115,5
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	130 204	139 792	140 244	28 500	42 300	41 700	27 744	100,3
		пог.км	6 800	6 500	6 600	1330	1990	1960	1320	101,5
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	104 455	90 956	105 236	15 300	28 700	41 800	19 436	115,7
		кв.км	1 900	1 700	1 800	260	490	715	335	105,9
1.3.	Договорные работы	млн.сум	316 601	291 100	357 500	84 900	90 200	90 200	92 200	122,8
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 200	980	1 750	415	435	450	450	178,6
2.	Прочие доходы	млн.сум	10 804	13 000	8 500	1 700	2 400	2 400	2 000	65,4
	ИТОГО	млн.сум	562 064	534 848	611 480	130 400	163 600	176 100	141 380	114,3

Примечание: В план реализации продукции будут внесены соответствующие изменения после утверждения «Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2026 год».

По итогам 2024 года получена чистая прибыль в размере 41,1 млрд сум, а в 2025 году получена чистая прибыль в размере 20,0 млрд сум.

По состоянию 01.01.2025г. дебиторская задолженность составила 430,1 млрд сум, а в 01.01.2026г. – 420,0 млрд сум.

По состоянию 01.01.2025г. кредиторская задолженность составила 78,9 млрд сум, а в 01.01.2026г. – 90,0 млрд сум.

6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.

В 2026 году общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 611,480 млрд сум.

Из них, чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» составить в размере 607,480 млрд сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности планируются в размере 3,6 млрд сум и 0,4 млрд сум соответственно.

Производственная себестоимость прогнозируется в размере 353,4 млрд сум, расходы периода – 193,2 млрд сум, расходы по финансовой деятельности – 16,2 млрд сум (Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.).

По итогам 2026 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 48,7 млрд сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 38,0 млрд сум.

Прогноз распределения чистой прибыли на 2025 год

(млн сум)

№	Направление	2024г.		2025г.		2026г.	
		Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес
I.	Чистая прибыль	41 088	100%	20 000	100%	38 000	100%
1.	На выплату дивидендов, в т.ч.:	23 199	56,5%	12 655	63,3%	21 655	57,0%
	- по привилегированным акциям	2 655	6,5%	2 655	13,3%	2 655	7,0%
	- по простым акциям (по государственной доле)	20 544	50,0%	10 000	50,0%	19 000	50,0%
2.	На формирование резервного фонда	2 054	5,0%	1 000	5,0%	1 900	5,0%
3.	На формирование фонда охраны труда	700	1,7%	700	3,5%	700	1,8%
4.	Прочие*	15 135	36,8%	5 645	28,2%	13 745	36,2%

*На приобретение геофизического оборудования с последующей капитализацией в Уставной фонд.

6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2026 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2024г.	2025г.	2026г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(ожд.)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
1	Доходы - всего	562 064	534 848	611 480	76 632	114,3	130 400	163 600	176 100	141 380
	<i>чистая выручка</i>	554 355	527 448	607 480	80 032	115,2	129 600	162 400	174 800	140 680
	<i>прочие доходы</i>	7 334	5 800	3 650	-2 150	62,9	750	1 100	1 200	600
	<i>доходы от финансовой деятельности</i>	375	1 600	350	-1 250	21,9	50	100	100	100
2	Производственная себестоимость	314 880	306 700	353 400	46 700	115,2	76 100	94 900	100 000	82 400
	<i>сырьё и материалы</i>	49 939	56 200	67 000	10 800	119,2	12 900	18 100	21 500	14 500
	<i>энергоресурсы</i>	47 535	41 500	45 500	4 000	109,6	9 400	12 300	13 300	10 500
	<i>затраты на оплату труда</i>	126 157	120 000	140 000	20 000	116,7	31 700	38 300	38 200	31 800
	<i>отчисления на социальное страхование</i>	13 985	14 400	16 800	2 400	116,7	3 800	4 600	4 600	3 800
	<i>амортизация основных средств</i>	35 116	34 300	38 000	3 700	110,8	8 800	9 200	10 000	10 000
	<i>прочие затраты</i>	42 148	40 300	46 100	5 800	114,4	9 500	12 400	12 400	11 800
3	Расходы периода	189 575	192 300	193 200	900	100,5	46 100	50 200	50 200	46 700
	<i>расходы по реализации продукции</i>									
	<i>административные расходы</i>	14 580	15 300	16 600	1 300	108,5	4 100	4 200	4 200	4 100
	<i>прочие операционные расходы</i>	174 995	177 000	176 600	- 400	99,8	42 000	46 000	46 000	42 600
4	Расходы по финансовой деятельности	7 195	10 800	16 200	5 400	150,0	2 500	4 900	4 900	3 900
	<i>расходы в виде процентов</i>	6 433	8 300	13 700	5 400	165,1	2 200	4 000	4 000	3 500
	<i>убытки от валютных курсовых разниц</i>	762	2 500	2 500	0	100,0	300	900	900	400
	<i>прочие расходы по финансовой деятельности</i>									
5	Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)	50 414	25 048	48 680	23 632	194,3	5 700	13 600	21 000	8 380
6	Налог на прибыль	9 325	5 048	10 680	5 632	211,6	1 300	3 000	4 600	1 780
7	Чистая прибыль (убыток)	41 089	20 000	38 000	18 000	190,0	4 400	10 600	16 400	6 600
8	Дебиторская задолженность	430 156	420 000	420 000	0	100,0	420 000	420 000	420 000	420 000
9	Кредиторская задолженность	78 881	90 000	90 000	0	100,0	90 000	90 000	90 000	90 000

6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2026 году является доход от основной деятельности (607,480 млрд сум), прочие доходы (3,6 млрд сум) и доходы от финансовой деятельности (0,4 млн сум). Общий объем основных доходов по всем источникам составляет 611,480 млрд сум без налога на добавленной стоимости (Основные статьи источников дохода отражены в таблицы 6.2.3.).

6.2.4. Спонсорская помощь.

В соответствии с п. 19 Указа Президента Республики Узбекистан от 08.04.2022г. №ПФ-101 «Об очередных реформах по созданию условий для стабильного экономического роста путем улучшения предпринимательской среды и развития частного сектора» ежегодные расходы предприятий с участием государства на благотворительность не должны превышать 3 процентов их чистой прибыли, полученной за предыдущий год, и осуществляются при выполнении показателей их бизнес-плана в части чистой прибыли за предыдущий отчетный год.

Информация об оказываемых спонсорской помощи по АО «Узбекгеофизика» на 2026 год

(млн сум)

№	Наименование	2024г. (факт)	2025г. (ожд.)	2026г. (прогноз)
1	Спонсорская помощь	278,4	500	500

Дебиторская и кредиторская задолженность

По состоянию 01.01.2026г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 420,0 млрд сум.

Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз» и предприятия, входящие в его состав, компания «ERIELL», ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятия. В настоящее время проводится работы по погашению дебиторской задолженности через судебные органы.

По состоянию 01.01.2026г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 90,0 млрд сум.

6.2.3. Основные источники доходов на 2026 год

(млн.сум)

№	Источники доходов	2024г.	2025г.	2026г.	Темп роста		в том числе			
		(факт)	(ожд.)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
	Всего	562 064	534 848	611 480	76 632	114,3	130 400	163 600	176 100	141 380
1	Доход от основной деятельности	554 355	527 448	607 480	80 032	115,2	129 600	162 400	174 800	140 680
2	Прочие доходы	7 334	5 800	3 650	-2 150	62,9	750	1 100	1 200	600
	<i>в том числе:</i>									
	<i>аренда зданий и сооружений</i>	248	150	150		100,0	30	40	40	40
	<i>доход от сдачи металлома</i>	2 109	1 450	1 000	- 450	69,0	170	300	300	230
	<i>выбытие основных средств</i>	817	800	500	- 300	62,5		100	200	200
	<i>оказание мед.услуг</i>	3 706	3 000	1 600	-1 400	53,3	500	550	550	
	<i>прочие</i>	454	400	400		100,0	50	110	110	130
3	Доходы от финансовой деятельности	375	1 600	350	-1 250	21,9	50	100	100	100
	<i>в том числе:</i>									
	<i>доходы от валютных курсовых разниц</i>	375	1 600	350	-1 250	21,9	50	100	100	100

Информация

о дебиторской и кредиторской задолженности за 2025 год

(млн сум)

№	Наименование	01.01.2025г.	01.04.2025г.	01.07.2025г.	01.10.2025г.	01.01.2026г.
1	Дебиторская задолженность	430 156	351 558	371 544	362 603	420 000
2	Кредиторская задолженность	78 881	51 241	69 749	89 906	90 000

Прогноз

дебиторской и кредиторской задолженности на 2026 год

(млн сум)

№	Наименование	01.01.2025г.	01.04.2026г.	01.07.2026г.	01.10.2026г.	01.01.2027г.
1	Дебиторская задолженность	420 000	410 000	410 000	410 000	410 000
2	Кредиторская задолженность	90 000	90 000	90 000	90 000	90 000

6.2.6. Налоги в бюджет.

В 2024 году выплачена 134,9 млрд сумов налогов и сборов в бюджет. В 2025 году ожидается выплатить на 143,6 млрд сум, что на 8,7 млрд сумов больше чем в 2024 году.

Общая сумма налогов и сборов в 2026 году составит 161,8 млрд сумов, что на 18,2 млрд сумов (112,7%) больше чем 2025 году. В основном эта связано с увеличением налога на добавленную стоимость, налога на прибыли и других налогов.

Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн сум)

№	Платежи	2024г. (факт)	2025г. (факт)	2026г. (прогноз)	Изменение		в том числе			
					(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
I.	Всего	134 947,9	143 615,8	161 857,0	18 241,2	112,7	37 845,0	45 545,0	43 945,0	34 522,0
1.	Косвенные налоги	52 812,6	58 989,8	72 457,0	13 467,2	122,8	15 400,0	19 400,0	21 000,0	16 657,0
	в том числе:									
	<i>НДС</i>	<i>52 812,6</i>	<i>58 989,8</i>	<i>72 457,0</i>	<i>13 467,2</i>	<i>122,8</i>	<i>15 400,0</i>	<i>19 400,0</i>	<i>21 000,0</i>	<i>16 657,0</i>
2.	Налог за пользование водными ресурсами	91,2	70,0	80,0	10,0	114,3	20,0	20,0	20,0	20,0
3.	Налог на прибыль	9 325,4	5 048,0	10 680,0	5 632,0	211,6	1 300,0	3 000,0	4 600,0	1 780,0
4.	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	29 423,8	32 804,0	31 670,0	-1 134,0	96,5	7 400,0	8 400,0	8 500,0	7 370,0
	и социальный налог	29 017,6	32 804,0	31 670,0	-1 134,0	96,5	7 400,0	8 400,0	8 500,0	7 370,0
5.	Налог на имущество с юридических лиц	2 818,5	2 400,0	2 600,0	200,0	108,3	650,0	650,0	650,0	650,0
6.	Налог на землю с юридических лиц	2 711,5	2 500,0	2 700,0	200,0	108,0	675,0	675,0	675,0	675,0
7.	Другие налоги	8 747,3	9 000,0	10 000,0	1 000,0	111,0	5 000,0	5 000,0		

VII. Внешнеэкономическая деятельность.

7.1. Экспорт.

АО «Узбекгеофизика» активно участвует в инвестиционных проектах, осуществляемых иностранными инвесторами на территории Республики Узбекистан и оказывает различные услуги по полевой и промысловой геофизике, хранению и транспортировке ИИИ и ВМ, аренде территории базы филиалов.

АО «Узбекгеофизика» располагает необходимым оборудованием и программным обеспечением, необходимым для геологических исследований, а также специализированными складами, сертифицированными для хранения опасных материалов (ВМ и ИИИ). Общество имеет более 1000 квалифицированных специалистов, имеющих специальное профессиональное образование. Дополнительным преимуществом АО «Узбекгеофизика» является наличие сертификатов и разрешений, позволяющих быть одним из лидирующих геофизических организаций.

В 2025 году ожидаемый объем экспорта работ и услуг составляет 80,5 млрд сум (или в валютном эквиваленте 6 728 тыс. долл. США).

На 2026 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 81,6 млрд сум (или в валютном эквиваленте 6 800 тыс. долл. США).

Основными направлениями деятельности общества по экспорту работ и услуг являются следующие:

- геофизические исследования скважин на нефть и газ,
- прострелочно-взрывные работы на скважинах,
- комплексные лабораторные исследования керна,
- сейсморазведочные работы по методике ЗД,
- работы по составлению геолого-технических проектов полевых сейсморазведочных работ,
- хранение и транспортировка взрывчатых материалов (ВМ) и источников ионизирующего излучения (ИИИ),
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

Экспорт работ и услуг оказывается таким компаниям, как: «Eriell OSME DMCC» (ОАЭ), ИП ООО «Sanoat Energetika guruhi», «Magelan Services GmbH» (Австрия), ИП ООО «ERIELL WELL SOLUTIONS», СП ООО «ANDIJANPETRO» (Россия), СП ООО «Natural Gas Stream», ИП ООО «Surhan Gaz Chemical Operating Co.», CNLC (Китай), CPLC (Китай), «Slb» (США), ООО «QUANTO SERVICING», СП ООО «Gazli Gas Storage», ООО «Uz Gas Energy»,

ОАО «Кыргызнефтегаз» (Кыргызская Республика), ООО «ТНГ Ал-ГИС» (Россия) и др.

Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»

(тыс. долл.)

№	Название товара и услуг	2024г. (факт)	2025г. (ожд)	2026г. (прогноз)
1	Экспорт работ и услуг - всего	6338,6	6 728	6 800
1.1.	Полевые геофизические работы	939,1	1 100	1 376
1.2.	Промысловые геофизические работы	5064,8	5 100	5 000
1.3.	Аренда территории базы	18,5	22	18
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	249,3	450	400
1.5.	Комплексные лабораторные исследование керна	66,9	56	6
2	Затраты по экспорту - всего	4 800	4 860	5 290
2.1	Зарплата	1 920	1 940	2 100
2.2	ГСМ	915	965	1 000
2.3	Амортизация	720	720	815
2.4	Материальные затраты	815	825	900
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные услуги)	430	410	475

Прогноз экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика» на 2026 год

№	Название товара и услуг	2025й.		2026й.		1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		кол-во	тыс. долл	кол-во	тыс. долл	кол-во	тыс. долл	кол-во	тыс. долл	кол-во	тыс. долл	кол-во	тыс. долл
1.	Экспорт работ и услуг - Всего:		6 728		6 800		1 444		1 644		1 756		1 956
1.1.	Полевые геофизические работы		1 100		1 376		438		438		250		250
1.2.	Промысловые геофизические работы		5 100		5 000		900		1 100		1 400		1 600
1.3.	Аренда территории базы		22		18		4,5		4,5		4,5		4,5
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		450		400		100		100		100		100
1.5.	Комплексные лабораторные исследования керна		56		6		1,5		1,5		1,5		1,5

7.2. Импорт.

В 2025 году обществом импорт осуществлялся в основном покупкой необходимых для ремонтно-эксплуатационных нужд материалов и геофизического оборудования.

Так, были приобретены перфорационные системы на 37,8 млрд сум, полевое оборудование на 21,0 млрд сум. Общая сумма составила 58,8 млрд сум.

Также, имеются заключенные контракты на общую сумму 50,0 млрд сум на поставку полевого и промыслового геофизического оборудования, поставка ожидается в течение 2026 года.

В 2026 году планируется приобретение оборудования и материалов на общую сумму 8 042,69 тыс. долларов США. Из них оборудования на сумму 3 938,69 тыс. долларов США и материалов на 4 104,0 тыс. долларов США. При этом, особо стоит отметить, что импорт товаров и материалов, осуществляется исключительно не производимых в Республике Узбекистан.

Перечень

планируемого к приобретению по импорту оборудования и других МТР для полевой и промысловой геофизики АО «Узбекгеофизика» в 2026 году

(тыс. долл. США)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Общая стоимость
I.	Оборудование				3 938.69
1.	Сейсмокомплекс на 4000 каналов (Inova G3i, без вибраторов)	комплект	1	3 750	3 750.00
2.	Аппаратура импульсного нейронного каротажа	комплект	2	52.92	105.84
3.	Генератор нейтронов для аппаратуры импульсного нейронного каротажа	комплект	2	41.425	82.85
II.	Расходные материалы				4 104,0
1.	Перфорационные системы	тыс. шт.	180	0,02	3 600
2.	Средства ликвидации аварий	шт.	280	1,8	504
	Всего				8 042,69

VIII. Локализация

Согласно утвержденному плану по локализации, в 2025 году все мероприятия (10) выполнены.

В основном это мероприятия, связанные с ремонтом геофизического оборудования, требующие замены импортных комплектующих. Эти комплектующие изготавливаются собственными силами из материалов, доступных на местном рынке.

5 мероприятий связаны с промыслово-геофизическими работами, и предполагают изготовление различных узлов для использования скважинных приборов.

5 мероприятий относятся к сейсморазведочным работам, предполагают восстановление работоспособности геофизических полевых модулей и сейсмических вибраторов, используя доступные на местном рынке средства и материалы.

При этом производительность и качество полученных геофизических материалов позволяют решать геологические задачи на должном уровне.

Планом работ на 2026 год предусмотрено выполнение 7 мероприятий по локализации комплектующих к геофизическому оборудованию.

Большей частью это изготовление вспомогательных приспособлений для промыслово-геофизического оборудования, и восстановление полевых модулей, эксплуатируемых при проведении геофизических исследований (полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д/3Д).

Причем, это оборудование различных производителей из разных стран, таких как АО «СКБ СП» (Россия), Sercel (Франция) и INOVA (США). Планируется как ремонт плат, так и изготовление комплектующих.

Продолжение и успешная реализация данных проектов в 2026 году повысит конкурентоспособность общества, качество геофизических данных, достоверность обработки и заключений по ним.

План
работ по локализации и импортозамещению геофизического оборудования и комплектующих
в АО «Узбекгеофизика» на 2026 год

№	Наименование	Кол-во	Срок реализации	Затраты*, сум	Экономический эффект*, сум	Примечание
1	Изготовление защитных башмаков для перфораторов диаметром 114 мм	4 шт.	II квартал	4 000 000	18 000 000	Филиал «АПГЭ»
2	Использование солнечной энергии для обеспечения бесперебойного питания сейсмостанции "Прогресс"	2 шт.	в течение года	33 000 000	100 000 000	Филиал «АПГЭ»
3	Изготовление шлангов высокого и низкого давления к сейсмическим вибраторам типа NOMAD 65	12 шт.	в течение года	12 000 000	40 000 000	Филиал «АПГЭ»
4	Восстановление зондовой части прибора К1а-723М	1 ед.	в течение года	63 000 000	130 000 000	Филиал «БГЭ»
5	Модификация датчика давления ДВД-320	1 ед.	в течение года	12 000 000	60 000 000	Филиал «ФГЭ»
6	Восстановление геофизических модулей МТ-3	16 ед.	в течение года	20 000 000	280 000 000	Филиал «ФГЭ»
7	Восстановление геофизических модулей FDU и сейсмического кабеля	48 ед.	в течение года	14 000 000	175 000 000	Филиал «УГЭ»
	ИТОГО			158 000 000	803 000 000	

IX. Экология и воздействие на окружающую среду.

В сфере экологии и защиты окружающей среды контроль, учет, анализ и оценка проводимой работы в АО «Узбекгеофизика» реализуются в соответствии с законами Республики Узбекистан «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах», а также в целях дальнейшего совершенствования экономических механизмов обеспечения охраны природы, на основе постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 11.10.2018г. №820 «О мерах по дальнейшему совершенствованию экономических механизмов обеспечения охраны природы».

С целью исполнения требований Положения о порядке применения компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов на территории Республики Узбекистан (Приложение №1 к постановлению Кабинета Министров 11.10.2018г. №820) осуществляется постоянный и регулярный контроль над состоянием производственной санитарии, охраны труда и окружающей среды в филиалах общества.

Разработаны мероприятия по исполнению требований постановления Президента Республики Узбекистан от 02.07.2018г. №ПП-3823 «О мерах по повышению эффективности использования водных ресурсов» в подразделениях АО «Узбекгеофизика», по которой организуются работы по инвентаризации использования водных ресурсов по всему обществу и филиалам.

Основными видами воздействия на окружающую среду являются последствия механического воздействия на грунт взрывными работами. Техническими проектами на проведения полевых сейсморазведочных работ предусмотрено рекультивация земель на сейсмических профилях, которая выполняется подразделениями общества по завершению работ.

В каждом филиале в установленном законодательством порядке утверждены экологические проекты предельно допустимых выбросов, предельно допустимых отходов и предельно допустимых сбросов согласно постановлению Кабинета Министров Республик Узбекистан от 14.01.2014 г. №14.

Предусматриваются разработка проектов заявлений о воздействии на окружающую среду и заявления об экологических последствиях на опасных производственных объектах общества.

В соответствии с указом Президента Республики Узбекистан от 17.10.2022г. «О дополнительных мерах по внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии малой мощности» приобретена и установлена солнечная фотоэлектрическая станция мощностью 50

кВт/ч на кровле административного здания общества в целях экономии электроэнергии.

В прошлых годах во всех филиалах общества установлены солнечные фотоэлектрические электростанции мощностью 20 кВт/ч, солнечных водонагревательных коллекторов объёмом по 200 литров. В Эрkinской промышленно-геофизической партии установлена солнечная фотоэлектрическая электростанция мощностью 10 кВт/ч.

На 2026 год запланирована разработка нормативных документов ПДВ (предельно допустимые выбросы), ПДО (предельно допустимые отходы) и ПДС (предельно допустимые сбросы) для филиала «Бухарская геофизическая экспедиция».

Планируемые к реализации в 2026 года меры по снижению воздействия предприятия на экологию и окружающую среду

№	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Ожидаемые результаты	Сумма (сум)	Источник финансирования
1.	Увеличение числа фотоэлектрических станций и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	29 564 кг CO ₂	13 303 800	Собственные средства
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	9 745 кг CO ₂	1 949 000	Собственные средства
3.	Вывоз мусора	Выявление скопившихся отходов на территории	450 м ³	40 489 650	Собственные средства

ПРИЛОЖЕНИЯ

Бухгалтерский баланс на 2026 год

		по ОКУД	<input type="text" value="0710002"/>
Предприятия, организации	<u>АО "Узбекгеофизика "</u>	по ОКПО	<input type="text" value="1433735"/>
Отрасль	<u>Геология</u>	по ОКОНХ	<input type="text" value="85150"/>
Организационно-правовая форма	<u>Акционерная</u>	по КОПФ	<input type="text" value="153"/>
Форма собственности	<u>Акционерная</u>	по КФС	<input type="text" value="144"/>
Министерства, ведомства и другие	<u>Министерство горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан</u>	по СООГУ	<input type="text" value="01024"/>
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<input type="text" value="201577724"/>
Территория	<u>г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район</u>	СОАТО	<input type="text" value="1727248"/>
Адрес:	<u>г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район</u>		
Единица измерения, тыс. сум.			

Бухгалтерский баланс на 2026 год (форма №1)

Наименование показателей	Код стр	01.01.2026г.	01.04.2026г.	01.07.2026г.	01.10.2026г.	01.01.2027г.
Актив						
I. Долгосрочные активы						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	591 919 442	635 877 042	635 877 042	635 877 042	635 877 042
Сумма износа (0200)	011	446 832 433	450 112 433	453 412 433	456 712 433	460 012 433
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	12	145 087 009	185 764 609	182 464 609	179 164 609	175 864 609
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	19 067 494	22 667 494	22 667 494	22 667 494	22 667 494
Сумма амортизации (0500)	021	19 067 494	19 127 494	19 307 494	19 487 494	19 667 494
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	0	3 540 000	3 360 000	3 180 000	3 000 000
Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:	030	2 080 721	2 080 721	2 080 721	2 080 721	2 080 721
Ценные бумаги (0610)	040	30 721	30 721	30 721	30 721	30 721
Инвестиции в дочерние хозяйственные общества (0620)	050					
Инвестиции в зависимые хозяйственные общества (0630)	060					
Инвестиции в предприятия с иностранным капиталом (0640)	070					
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080	2 050 000	2 050 000	2 050 000	2 050 000	2 050 000
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	637 688 663	681 438 663	744 155 565	822 902 663	735 167 663
Долгосрочная дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	4 900 000	4 900 000	4 900 000	4 900 000	4 900 000
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	789 756 393	877 723 993	936 960 895	1 012 227 993	921 012 993
II. Текущие активы						
Товарно-материальные запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	73 650 125	75 275 000	74 340 500	71 198 600	72 550 200
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	73 650 125	75 250 000	74 320 000	71 180 000	72 550 200
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160					
Готовая продукция (2800)	170		25 000	20 500	18 600	
Товары (2900 за минусом 2980)	180					
Расходы будущих периодов (3100)	190		150 000	200 000	180 000	
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	420 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000
из нее: просроченная	211					

Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	406 170 046	404 199 900	402 969 550	405 409 600	406 530 730
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	243 735	250 000	450 000	220 000	260 800
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	243 735	250 000	450 000	220 000	260 800
Авансы, выданные персоналу (4200)	250					
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	11 200 000	12 900 000	13 500 000	11 000 000	10 950 000
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270					
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280					
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290					
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	264 220	300 000	280 000	245 000	278 220
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	2 121 999	2 350 100	2 800 450	3 125 400	1 980 250
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	48 297 500	2 150 577	2 300 000	2 400 000	2 400 000
Денежные средства в кассе (5000)	330					
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	200 000	110 677	252 000	350 000	400 000
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350					
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	48 097 500	2 039 900	2 048 000	2 050 000	2 000 000
Краткосрочные инвестиции (5800)	370					
Прочие текущие активы (5900)	380					
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	541 947 625	497 575 577	496 840 500	493 778 600	494 950 200
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	1 331 704 018	1 375 299 570	1 433 801 395	1 506 006 593	1 415 963 193
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	373 361 347	373 361 347	373 361 347	373 361 347	373 361 347
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	87 716 745	86 716 745	86 716 745	86 216 745	85 566 545
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	106 041 807	110 441 807	101 041 807	117 441 807	124 041 807
Целевые поступления (8800)	460	608 635 430	653 611 157	724 293 157	783 878 530	694 165 505
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)	480	1 175 755 329	1 224 131 056	1 285 413 056	1 360 898 429	1 277 135 204
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	45 948 689	41 668 514	37 388 339	33 108 164	28 827 989
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491					
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500					
Долгосрочная зад. обособленным подразделениями (7110)	510					

Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520					
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530					
Долг. отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540					
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550					
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560					
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570					
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	45 948 689	41 668 514	37 388 339	33 108 164	28 827 989
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590					
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	110 000 000	109 500 000	111 000 000	112 000 000	110 000 000
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	90 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	33 786 297	34 563 113	34 228 468	31 591 180	32 935 847
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	8 214 262	10 005 000	9 532 600	10 200 000	8 214 262
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществам (6120)	630	8 214 262	10 005 000	11 032 600	10 200 000	8 214 262
Отсроченные доходы (6210, 6220, 6230)	640					
Отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам(6240)	650					
Прочие отсроченные обязательства (6250, 6290)	660					
Полученные авансы (6300)	670	1 250 722	1 589 607	1 227 457	1 227 457	1 250 722
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	7 478 237	7 165 653	7 326 935	7 500 450	7 478 237
Задолженность по страхованию (6510)	690	8 195 956	5 466 834	4 266 854	3 419 008	8 195 956
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700					
Задолженность учредителям (6600)	710	5 698 945	5 243 418	5 058 900	9 811 695	5 698 945
Задолженность по оплате труда (6700)	720	18 000 000	19 000 000	18 500 000	18 000 000	18 000 000
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	20 000 000	19 500 000	21 000 000	22 000 000	20 000 000
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	7 375 581	6 966 375	8 358 786	8 250 210	8 226 031
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	155 948 689	151 168 514	148 388 339	145 108 164	138 827 989
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	1 331 704 018	1 375 299 570	1 433 801 395	1 506 006 593	1 415 963 193

Отчет о финансовых результатах - форма № 2

на 2026 год

		Коды
		по ОКУД
		0710002
Предприятия, организация	АО "Узбекгеофизика "	по ОКПО
		1433735
Отрасль	Геология	по ОКОНХ
		85150
Организационно-правовая форма	Акционерная	по КОПФ
		153
Форма собственности	Акционерная	по КФС
		144
Министерства, ведомства и другие	Министерство горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	по СООГУ
		01024
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН
		201577724
Территория	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	СОАТО
		1727248
Адрес:	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	

Единица измерения, тыс. сум.

Отчет о финансовых результатах на 2026 год (форма № 2)

Наименование показателя	Код строк	2025 год (ожидаемый)		2026 год							
				01.04.2026г.		01.07.2026г.		01.10.2026г.		01.01.2027г.	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	10	527 448 000	X	129 600 000	X	292 000 000	X	466 800 000	X	607 480 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	306 700 000	X	76 100 000	X	171 000 000	X	271 000 000	X	353 400 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	220 748 000		53 500 000		121 000 000		195 800 000		254 080 000	
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	192 300 000	X	46 100 000	X	96 300 000	X	146 500 000	X	193 200 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Административные расходы	60	X	15 300 000	X	4 100 000	X	8 300 000	X	12 500 000	X	16 600 000
Прочие операционные расходы	70	X	177 000 000	X	42 000 000	X	88 000 000	X	134 000 000	X	176 600 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	5 800 000	X	750 000	X	1 850 000	X	3 050 000	X	3 650 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	34 248 000		8 150 000		26 550 000		52 350 000		64 530 000	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	1 600 000	X	50 000	X	150 000	X	250 000	X	350 000	X
Доходы в виде дивидендов	120		X		X		X		X		X
Доходы в виде процентов	130		X		X		X		X		X
Доходы от долгосрочной аренды (финансовый лизинг)	140		X		X		X		X		X
Доходы от валютных курсовых разниц	150	1 600 000	X	50 000	X	150 000	X	250 000	X	350 000	X
Прочие доходы от финансовой деятельности	160		X		X		X		X		X
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210), в том числе:	170	X	10 800 000	X	2 500 000	X	7 400 000	X	12 300 000	X	16 200 000

Расходы в виде процентов	180	X	8 300 000	X	2 200 000	X	6 200 000	X	10 200 000	X	13 700 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X		X		X		X		X	
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	2 500 000	X	300 000	X	1 200 000	X	2 100 000	X	2 500 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220		25 048 000		5 700 000		19 300 000		40 300 000		48 680 000
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240		25 048 000		5 700 000		19 300 000		40 300 000		48 680 000
Налог на прибыль	250	X	5 048 000	X	1 300 000	X	4 300 000	X	8 900 000	X	10 680 000
налог на сверхприбыль	251										
Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252										
Прочие налоги и сборы от прибыли	260	X		X		X		X		X	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	270		20 000 000		4 400 000		15 000 000		31 400 000		38 000 000

Прогноз удельного веса основных ключевых показателей эффективности на 2026 год

№	Показатель	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации	15	15	15	10
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка)	15	15	15	15
3	Рентабельность активов	10	10	10	5
4	Снижение себестоимости продукции	10	10	10	10
5	Коэффициент использования производственных мощностей	10	10	10	10
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	10	10	10	5
7	Коэффициент финансовой независимости	5	5	5	5
8	Расчет дивидендов				10
9	Показатель выполнения параметров экспорта	10	10	10	10
10	Выполнение индикатора локализации	10	10	10	10
11	Коэффициент независимости от иностранной валюты	5	5	5	5
12	Рентабельность инвестиции акционеров				5
	Итого основных ключевых показателей эффективности	100	100	100	100

Прогноз удельного веса дополнительных ключевых показателей эффективности на 2026 год

№	Показатель	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1	Прибыль до уплаты процентов, налогов	6	6	6	6
2	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации	6	6	6	6
3	Соотношение затрат и доходов	6	6	6	6
4	Рентабельность привлеченного капитала	5	5	5	5
5	Рентабельность акционерного капитала	6	6	6	6
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	5	5	5	5
7	Оборачиваемость кредиторской задолженности	7	7	7	7
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности	7	7	7	7
9	Коэффициент износа основных средств	5	5	5	5
10	Коэффициент обновления основных средств	5	5	5	5
11	Производительность труда	7	7	7	7
12	Фондоотдача	5	5	5	5
13	Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной прдукции	5	5	5	5

14	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия	5	5	5	5
15	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	5	5	5	5
16	Коэффициент текучести кадров	5	5	5	5
17	Показатель эффективности пуска производственных мощностей	5	5	5	5
18	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)	5	5	5	5
	Итого дополнительных ключевых показателей эффективности	100	100	100	100
	Всего: (1+2)/2	100	100	100	100

Прогноз основных ключевых показателей эффективности на 2026 год

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
	Чистая выручка отреализации по балансу форма №2, строка - 010			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
2.	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	4 400 000	15 000 000	31 400 000	38 000 000
	Чистая прибыль от реализации по балансу форма №2, строка - 270			4 400 000	15 000 000	31 400 000	38 000 000
3.	Рентабельность активов	<i>коэффициент</i>		0,004	0,014	0,028	0,035
	К _{рр} = Пудн / Аср	<i>нт</i>					
	Пудн — прибыль до уплаты налога на прибыль — (графа 5, строка 240, или убыток — со знаком минус графа 6, строка 240 формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			5 700 000	19 300 000	40 300 000	48 680 000
	Аср — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле: Аср = (А1+А2)/2			1 353 001 794	1 382 252 707	1 418 355 306	1 373 333 606
	А1 — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1 331 704 018	1 331 704 018	1 331 704 018	1 331 704 018
	А2 — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1 374 299 570	1 432 801 395	1 505 006 593	1 414 963 193
4.	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)	<i>%</i>		5,87	5,86	5,81	5,82
	<i>Себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 020)</i>			76 100 000	171 000 000	271 000 000	353 400 000
	<i>Выручка от реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 010)</i>			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
5.	Коэффициент использования производственных мощностей	<i>коэффициент</i>	К > 0,5	0,993	0,993	0,993	0,993
	<i>К_{им} = Q_{факт.} / ((Q_{проектн.} - Q_{аренд.} + Q_{консерв.}))</i>	<i>нт</i>					

	Qфакт. — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
	Qпроектн. — максимальный объем выпуска продукции (оказания услуг) за установленный период времени в сопоставимом стоимостном выражении, который может быть достигнут при полном использовании основного технологического оборудования и соблюдении установленного режима работы			130 500 000	294 000 000	470 000 000	612 000 000
	Qарендн. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			-	-	-	-
	Qконсерв. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			-	-	-	-
6.	Коэффициент покрытия (платежеспособности) $K_{пл} = A2 / (П2 - ДО)$	коэффициент	K > 1,25	4,53	4,47	4,40	4,49
	A2 — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и др.), раздел II актива баланса, строка 390.			496 575 577	495 840 500	492 778 600	493 950 200
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770			151 168 514	148 388 339	145 108 164	138 827 989
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			41 668 514	37 388 339	33 108 164	28 827 989
7.	Коэффициент финансовой независимости $K_{сс} = П1 / (П2 - ДО)$	коэффициент	K > 1	11,17	11,57	12,14	11,60
	П1 — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная прибыль и др.), итог раздела I пассива баланса, строка 480			1 223 131 056	1 284 413 056	1 359 898 429	1 276 135 204
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, (строка 770)			151 168 514	148 388 339	145 108 164	138 827 989
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			41 668 514	37 388 339	33 108 164	28 827 989
8.	Расчет дивидендов $Д_{е} = Д_{ао} / EPS$	тыс.сум	Норматив отсутствует.				0,538
	Дао — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)						0,015
	EPS — доход на акцию, определяется по формуле: $EPS = (Чп - ДИВприв) / Као$						0,028

	Чп — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»						38 000 000	
	ДИВприв — начисленные дивиденды по привилегированным акциям (на основании документов бухгалтерского учета)						2 655 195	
	Као — общее число размещенных простых акций (строка 152 «простые», графа 9 «Итого» формы № 5 «Отчет о собственном капитале»).						1268323 655	
9.	Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)	%	отношение фактического денежного показателя параметров экспорта к прогнозному заявленному значению	100,0	100,0	100,0	100,0	
	прогноз			17 300 000	37 000 000	58 100 000	81 600 000	
	ожидаемый			17 300 000	37 000 000	58 100 000	81 600 000	
10.	Выполнение индикатора локализации	%	Процент фактической реализации проектов, выявленных за текущий период	100,0	100,0	100,0	100,0	
	прогноз			193 750	398 500	603 250	803 000	
	ожидаемый			193 750	398 500	603 250	803 000	
11.	Коэффициент независимости от иностранной валюты (соотношение импорта и экспорта)	<i>коэффициент</i>	K < 1	0,6	1,7	1,3	1,1	
	импорт			11 000 000	63 250 000	75 415 000	88 470 000	
	ожидаемый экспорт			17 300 000	37 000 000	58 100 000	81 600 000	
12.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)*	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше				75 717	
	<i>(цена акции в конце периода — цена акции в начале периода + выплаченные в течение периода дивиденды)/(цена акции в начале периода).</i>							
	Цена акции в начале периода							286
	Выплаченные в течение периода дивиденды							21 655 195
	Цена акции в конце периода					286		

Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2026 год

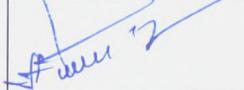
№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Прибыль до уплаты процентов, налогов (EBIT-Earnings.Before Interest.Taxes)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	7 900 000	25 500 000	50 500 000	62 380 000
	(EBIT=Чистая прибыль+Расходы по налогу на прибыль-Возмещенный налог на прибыль+Чрезвычайные расходы-Чрезвычайные доходы+Проценты уплаченные-Проценты полученные;						
	Чистая прибыль						
	Расходы по налогу на прибыль						
	Проценты уплаченные						
2.	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	16 700 000	43 500 000	78 500 000	100 380 000
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)						
	Прибыль до налогообложения						
	Проценты к уплате						
	Амортизация ОС и НМА						
3.	Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше	0,96	0,93	0,91	0,92
	(Жами харажатлар/жами даромадлар)						
	Жами харажатлар (стр.020 + стр.040 + стр.170, Ф-2)						
	Жами даромадлар (стр.010 + стр.090 + стр.110, Ф-2)						
4.	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,03	0,10	0,21	0,26
	(чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода)						
	Чистая прибыль						
	Среднее арифметическое значение обязательств						
	Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)						
	Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)						

5.	Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,37	1,22	2,48	3,10
	<i>(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).</i>						
	Чистая прибыль			4 400 000	15 000 000	31 400 000	38 000 000
	<i>Среднегодовой акционерный капитал</i>			1 199 443 193	1 230 084 193	1 267 826 879	1 225 945 267
	A1 - Стоимость активов на начала периода (стр. 400, Ф-1)			1 331 704 018	1 331 704 018	1 331 704 018	1 331 704 018
	A2 - Стоимость активов на конец периода (стр. 400, Ф-1)			1 374 299 570	1 432 801 395	1 505 006 593	1 414 963 193
	П1 - Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			155 948 689	155 948 689	155 948 689	155 948 689
	П1 - Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			151 168 514	148 388 339	145 108 164	138 827 989
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	<i>коэффициент</i>	K > 0,2	0,02	0,02	0,02	0,02
	<i>Kал = Дс / То</i>						
	ДС — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			2 150 577	2 300 000	2 400 000	2 400 000
	ТО — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			109 500 000	111 000 000	112 000 000	110 000 000
7.	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		63	56	53	54
	<i>Окрдн = Дп / (Вр / Кзср)</i>						
	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум.; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
	Дп — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	Кзср — среднее арифметическое значение кредиторской задолженности (половина от суммы значений на начало и конец периода по строке 601 «текущая кредиторская задолженность» раздела II пассива баланса, формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			90 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000
8.	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		292	260	246	252
	<i>Одздн = Дп / (Вр / Дзср)</i>						

	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) форма № 2 «Отчет о финансовых результатах».			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
	Дп — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	Дзср — среднее арифметическое значение дебиторской задолженности (половина от суммы значений на начало и конец периода по строке 210 «Дебиторы, всего» раздела II актива баланса, формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			420 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000
9.	Коэффициент износа основных средств	<i>Коэффициент</i>		0,71	0,71	0,72	0,72
	$K_{изн} = И / О$						
	И — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			450 112 433	453 412 433	456 712 433	460 012 433
	О — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			635 877 042	635 877 042	635 877 042	635 877 042
10.	Коэффициент обновления основных средств	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует	0,01	0,07	0,07	0,07
	$K_{н} = A_{н} / A_{кос}$						
	Ан — балансовая стоимость поступивших за период основных средств (строка 101, графа 2 Формы статистической отчетности 2-моліуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»)			6 300 000	43 957 600	44 257 600	44 457 600
	Акос — балансовая стоимость всех основных средств на конец периода (строка 101, графа 9 Формы статистической отчетности 2-моліуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов».			635 877 042	635 877 042	635 877 042	635 877 042
11.	Производительность труда	<i>тыс.сум</i>		13 458	15 256	16 362	16 071
	$V_{ч} = V_{р} / Ч_{ср}$						
	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; (строка 010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			129600 000	292000 000	466800 000	607480 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			3 210	3 190	3 170	3 150
12.	Фондоотдача	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует	0 78	1 78	2 88	3 70

$\Phi_0 = Bp / \Phi_{cp}$	тыс.руб.	коэффициент	2010	2011	2012	2013
Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; (строка 010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг» формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			129 600 000	292 000 000	466 800 000	607 480 000
Фср — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: Фср = (Ф1 + Ф2) / 2			165 425 809	163 775 809	162 125 809	160 475 809
Ф1 — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			145 087 009	145 087 009	145 087 009	145 087 009
Ф2 — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			185 764 609	182 464 609	179 164 609	175 864 609
13. Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции						
$VIPS_{sp} = (VIPS / VPS) * 100\%$	%		0,29	0,26	0,24	0,25
VIPS — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)			377 000	755 000	1133 000	1510 000
VPS — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).			129600 000	292000 000	466800 000	607480 000
14. Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия						
$R\&DGE = (R\&D / GE) * 100\%$	%		0,10	0,09	0,08	0,08
R&D — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)			125 000	235 000	345 000	455 000
GE — общие затраты организации (в денежном выражении).			124700 000	274700 000	429800 000	562800 000
15. Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника						
$Zobuch / Чср$	тыс.сум		62,87	127,75	194,74	263,94
Zobuch — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			200 000	400 000	600 000	800 000
Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			3 181	3 131	3 081	3 031
16. Коэффициент текучести кадров						
$\frac{Ч_{нач}}{Ч_{кон}}$	коэффициент	K < 1	1,02	1,03	1,05	1,07

	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на начало периода, согласно информации кадровой службы.			3 231	3 231	3 231	3 231
	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			3 181	3 131	3 081	3 031
17.	Показатель эффективности пуска производственных мощностей	%	Отношение фактического показателя ввода мощностей к прогнозируемому значению.	1,00	1,00	1,00	1,00
	(в % от установленного объема)						
	Прогноз			900 000	1850 000	2940 000	44190 000
	ожидаемый			900 000	1850 000	2940 000	44190 000
18.	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции) $Zэ / Zп$	Коэффициент	Норматив отсутствует, чем ниже значение, тем энергоэффективнее функционирует организация	0,08	0,08	0,08	0,08
	$Zэ$ — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)			9400 000	21700 000	35000 000	45500 000
	$Zп$ — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			124700 000	274700 000	429800 000	562800 000

Ф И О	Должность	Подпись
Составили:		
Бойниёзов Т. Б.	Главный бухгалтер	
Кудратов С.С.	Начальник ОК,ТППиККПГР	
Муратаев М.М.	Начальник ОК,ТПи ККП-ГР	
Гафуров Р.Т.	Начальник ОППГР	
Сейтумеров Р.Р.	Начальник ОпoВНПРиККР	
Бойниёзов А. Б.	Начальник ОЭиП	
Юлдашев О. Ф.	Начальник ОТиЗ	
Очилов Н.А.	Начальник ОПКиКК	
Давидов Ш. А.	Начальник службы ПБ,ОТиООС	
Шарипова М.М.	Начальник ОпoУПиПК	
Шек Е.Ю.	Начальник ОКОсА	
Азимов А.А.	Главный энергетик	
Одилов Н.Э.	Главный механик	
Арипов У. Х.	Главный юриконсульт	