

«Одобрено»  
на заседании Наблюдательного совета  
АО «O'ZBEKGEOFIZIKA»  
Протокол от «1» июня 2021 года

  
Б. Ф. Исламов  
Председатель Наблюдательного совета

«Утверждено»  
на заседании Общего собрания  
акционеров АО «O'ZBEKGEOFIZIKA»  
Протокол от «1» июня 2021 года

  
Ш. Ш. Ахмедов  
Председатель собрания



## БИЗНЕС-ПЛАН

### Акционерного Общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2021 год

Название организации, выступающей  
акционером (участником, учредите-  
лем) от имени государства

Агентство по управлению  
государственными активами  
Республики Узбекистан  
Министерства финансов  
Республики Узбекистан

Ведомственная принадлежность

Государственный комитет  
Республики Узбекистан по геологии  
и минеральным ресурсам






Почтовый адрес, адрес электронной  
почты

Республика Узбекистан, 111227,  
Ташкентская обл. Кибрайский  
район, пос. Геофизика

СТИР

201 577 724

Председатель правления  
Первый заместитель председателя  
Заместитель председателя  
Заместитель председателя  
Заместитель председателя

 Тошкулов А.Д.  
 Азимбаев А.А.  
 Юлдашев О.А.  
 Аликулов Т.М.  
 Бозоров Б.Ф.

## 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 и кадровая политика, 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 предприятие.*

### **II. Реформа предприятия.**

- 2.1 Стратегия перспективного развития.*
- 2.2 Цели и этапы реформы.*
- 2.3 Планы реформ на 2021 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) по АО "Узбекгеофизика" на 2021 год.*

#### **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 Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.*
- 6.2.6 Налоги в бюджет.*
- 6.2.7 Прогноз денежных потоков.*

### **VII. План внешнеэкономической деятельности (экспорт и импорт).**

### **VIII. Локализация.**

**IX. Инвестиционные проекты.**

**X. Экология и воздействие на окружающую среду.**

**XI. Приложения:**

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

*11.2. Бухгалтерский баланс.*

*11.3. Отчет о финансовых результатах.*

*11.4. Система начисления зарплаты.*

## 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:	111227, Республика Узбекистан, Ташкентская область, Кибрайский район, поселок Геофизика, (почтовое отделение Геофизика).
Телефон:	264-84-65, 264-84-82, 264-84-94.
Факс:	264-84-12, 264-83-83.
Уставной капитал:	217 217 423 852 сум.
Количество акций:	759 501 482 штук акций.
Статистические коды:	ОКЭД – 71120. ОКПО – 1433735. ОКОНХ – 85150. СОАТО – 172724863.
ИНН:	201577724 .
Обслуживающий банк и номер расчетного счета:	20210000600495026001 в АКБ «Узпромстрой-банк» Яшнабадский филиал г. Ташкента.
Общая занимаемая площадь:	62,6 га.
Площадь зданий и сооружений:	62,6 га.
Производственная площадь:	56,4 га.
Численность работников:	3927 чел.

АО «Узбекгеофизика» (далее Общество) является поставщиком услуг по полевым геофизическим исследованиям методами сейсморазведки в модификациях 2Д и 3Д, электроразведки, (грави и магниторазведки) при поисках и разведке нефтегазоперспективных структур.

По заказу буровых и добывающих предприятий АО «Узбекнефтегаз», Eriell (Австрия и ОАЭ), Epsilon (США), Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), ANDIJANPETRO (Россия), Surhan Gaz Chemical, BGP (Китай), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), Сугднафтугаз (Таджикистан) и др. АО «Узбекгеофизика» выполняет промыслово-геофизические работы в скважинах при разведке и эксплуатации месторождений, подсчет запасов углеводородного сырья, а также проводит лабораторные анализы петрофизических свойств геофизических пород.

На сегодняшний день 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 поверки, разработке и мелкосерийному производству нестандартного оборудования и аппаратуры, петрофизическому лабораторному анализу кернa, составлению проектно-сметной и другой нормативной технико-методической документации на геофизические работы, обеспечение научно-техническое информацией, выполнению оформительских работ и другие виды работ, не запрещенных законодательством Республики Узбекистан;
- результаты лабораторных исследований петрофизических свойств кернa, 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 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 Акционерное Общество «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 в соответствии с Постановлением Президента республики Узбекистан №ПП-4522 с 18.11.2019 года АО «Узбекгеофизика» входит в состав «Государственного Комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам».

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» в настоящий момент является единственным в Республике Узбекистан поставщиком комплексных геофизических услуг по полевым (двухмерная (2D) и трехмерная (3D) сейсморазведка, вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП), электроразведка) и промысловым (геолого-технологические исследования (ГТИ), ГИС-контроль, ГИС-бурение, прострелочно-взрывные работы) работам, включая лабораторные петрофизические исследования и подсчет запасов углеводородного сырья, проводящийся по государственному заказу, в том числе в рамках Государственных Программ.

Обществом ежегодно выполняются поисковые и поисково-детальные сейсморазведочные работы в объеме 9000-9500 пог. км 2Д и 2000-2500 кв. км 3Д, подготавливается к глубокому поисковому бурению 16-18 перспективных

на УВ объектов, выполняется 1000-1500 заявок, поступивших от «заказчиков», проводится подсчет ресурсов по категории С<sub>3</sub> и выдаются заключения по проведенным скважине комплексы ГИС и ГТИ.

В целом, за годы независимости геофизическая служба Общества сумела сохранить и укрепить свою значимость, обусловленную важностью решаемых задач. За это время по результатам геофизических исследований на Устюрте, в пределах Бухаро-Хивинского, Ферганского и Сурхандарьинского регионов подготовлено 458 структур. Открытие 122 месторождений УВ позволило не только компенсировать снижение добычи на длительно разрабатываемых месторождениях, но и способствовало наращиванию сырьевой базы республики.

За период 2015-2020 гг. АО «Узбекгеофизика» выполнила следующие объемы ГРР: сейсморазведка МОГТ-2Д 59257 пог.км; сейсморазведка МОГТ-3Д 13707 кв.км; подготовка перспективных структур 99 ед., с перспективными ресурсами УВ С<sub>3</sub> 502,248 млн.т.у.т.

### 1.3. Состояние использования производственных мощностей.

Результат функционирования Общества отражается в использовании его мощностей. Достижимая мощность достигается в нормальных рабочих условиях с учетом установленного оборудования и технических характеристик.

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

- по сейсморазведке 2Д: сейсмокомплексы (Прогресс L, T2, T3, I/O System2000) - 11 комплексов;
- по сейсморазведке 3Д: сейсмокомплексы (I/O System Image, SERCEL 408 UL,428 XL, G3I INOVA) – 4 комплекса;
- по электроразведке: электроразведочные комплексы (PHOENIX, ЭИН, Диапир) – 29 комплекса,
- по вычислительной технике: вычислительные и обрабатывающие комплексы (АПК "Интеграл Плюс", V5 и V8 System, АПК "Геокластер", paradigm®) – 5 комплекса,
- по ВСП: 6-ти приборный зонд - 2 комплекса,
- по промысловой геофизике: скважинные приборы (209 шт.), ГТИ станции (19 шт.), подъемники (17 шт.), подъемники, совмещенные со станцией (16 шт.), лаборатории перфораторной станции (15 шт.), вышки геофизические (4 шт.).

#### Уровень использования производственных мощностей

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	Мощность	Использования мощностей			
				2019г.	%	2020г.	%
1.	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	9100	9300	100	9100	100
2.	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	3370	2500	100	3370	100
3	Электроразведка	ф.н.	8600	6400	100	8600	100
4	ВСП	пр.см.	470	178	100	470	100
5	Промыслово-геофизические работы	заявка	1880	1865	100	1880	100

#### 1.4. Организационная структура Общества

В целях создания благоприятных условий для широкого привлечения прямых иностранных инвестиций, коренного повышения эффективности деятельности акционерных обществ, обеспечения их открытости и привлекательности для потенциальных инвесторов, внедрения современных методов корпоративного управления, усиления роли акционеров в стратегическом управлении предприятиями 24 апреля 2015 года был издан Указ Президента Республики Узбекистан №УП-4720 «О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах».

Во исполнение вышеуказанного Указа была рассмотрена и утверждена общим собранием акционеров организационная структура акционерного общества.

**Список организаций, входящих в структуру предприятия:  
(инвестиции, филиалы)**

№	Наименование организации	Доля в УФ организации	Уставной фонд (балансовая стоимость)	Основной вид деятельности	Полученный доход (дивиденды)		Инвестиции, вложенные	
					2019г.	2020г.	2019г.	2020г.
1	СП ООО «ТЕХGEO SERVICE»	43,6%	710000	Восстановление и монтаж геофизического оборудования	--	--	250000	60000

#### 1.5. Органы управления Общества и кадровая политика, социальная защита работников.

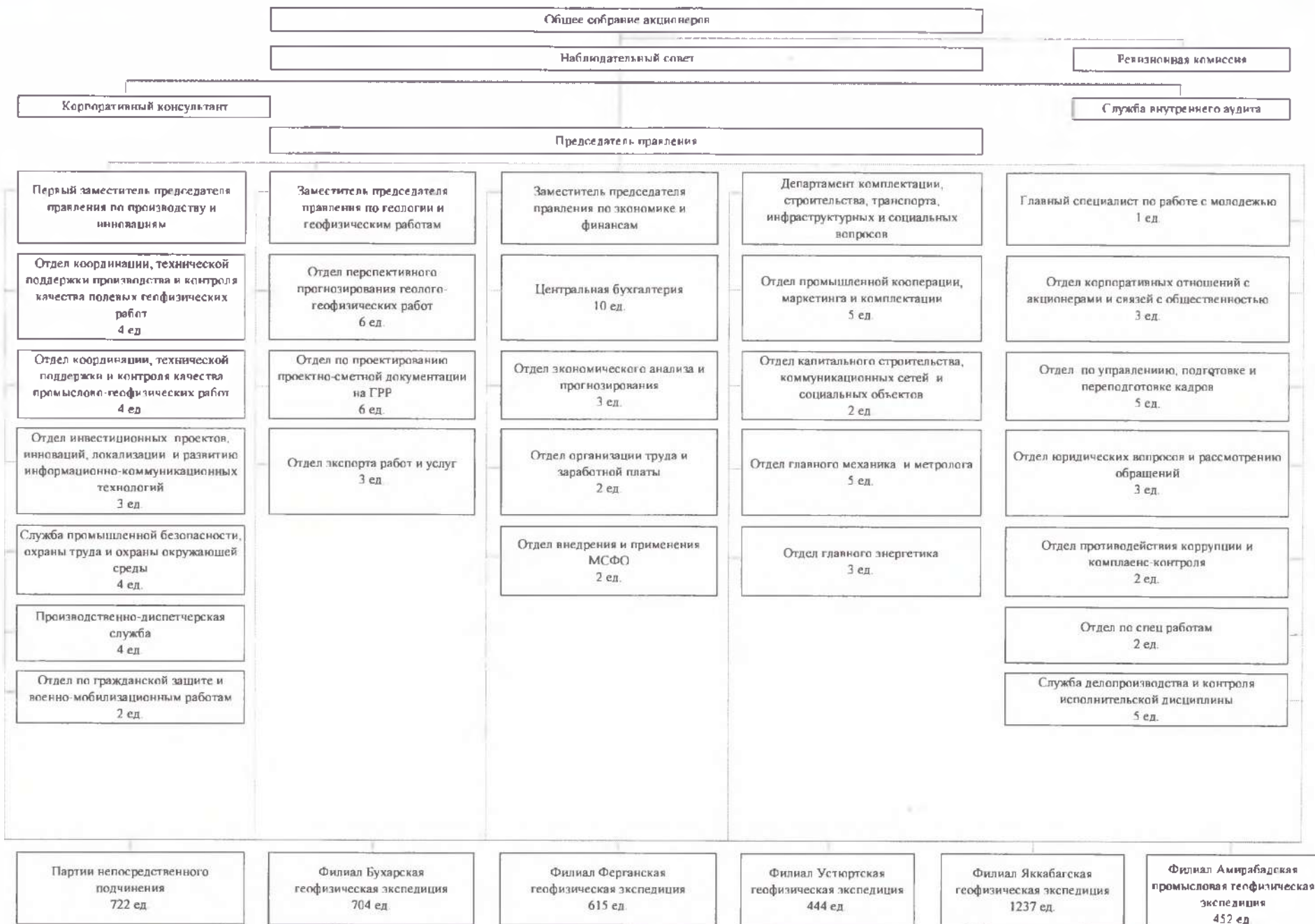
Кадровая политика АО «Узбекгеофизика» осуществляется в соответствии с Конституцией Республики Узбекистан, Трудовым Кодексом, законами, указами и постановлениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями Кабинета Министров, а также ведомственными нормативно-правовыми актами в области труда и трудовых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

Значительное внимание будет обращено повышению профессиональной подготовки руководителей всех служб и уровней, дальнейшему обучению персонала новым навыкам и возможностям применения и использования современных информационных коммуникационных систем

Общая численность сотрудников АО «Узбекгеофизика» составляет 4026 чел., из них управленческий персонал и специалисты – 1137, технический персонал – 723, обслуживающий – 493. Кроме того, в производственной сфере занято 1673 человек.



Организационная структура акционерного общества АО "Узбекгеофизика" на 2021 год



Примечание: Всего 4 174 ед. в т.ч. АУП - 55 ед.

За 2020 год в АО «Узбекгеофизика» было принято 284 чел., уволено 364 чел. (по собственному желанию и в связи с достижением пенсионного возраста). Текущая численность кадров составляет 0,5 %.

В АО «Узбекгеофизика» работают 1137 специалистов с высшим образованием, 1340 со средне-специальным и 1549 работников со средним образованием. Вместе с тем, за отчетный период были приняты на работу 24 молодых специалистов, окончивших бакалавр и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования. Из них: 3 выпускника филиала РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкент, 12 выпускников Ташкентского государственного технического университета, 5 - Национального университета, 4 - Каршинского инженерно-экономического института и др. ВООУ Узбекистана.

Вместе с тем, из числа сотрудников Общества ученую степень имеют 2 специалиста: 1 кандидат экономических наук, 1 кандидат геолого-минералогических наук, 1 доктор геолого-минералогических наук, также, на данный момент 7 специалистов являются соискателями для получения ученой степени кандидата наук.

По подготовке, переподготовке и повышению квалификации рабочих основного производства и инженерно-технических работников, служащих по предприятиям: в АО «Узбекгеофизика» большое внимание уделяется вопросам подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов, постоянно ведется работа по данному направлению. В частности, в 2020 году направлены на курсы 156 специалистов в следующие организации:

- в «Бухоро укув курси комбинати» - 12 специалистов,
- в «Карши шахар фавкулотда вазиятлар бошкармаси» - 12 специалистов;
- в «Геология тармоғи ходимлари малакасини ошириш ва қайта тайёрлаш институти» - 89 сотрудников;
- в Высшей школе бизнеса – 1 специалиста.

Кроме того, тесное сотрудничество установлено с такими иностранными организациями, как ООО «ТНГ-групп» (РФ) (обучились 8 специалистов), в компании INOVA (США) (обучились 12 специалистов), в компании «Paradigme» (Нидерланды) (запланировано обучение 12 специалистов) и др. В 2021-2022гг. также планируется продолжить дальнейшее сотрудничество и взаимодействие с данными организациями в области повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров, а также обмена опытом в целях повышения производительности труда.

По внедрению МАПК «ЕНСТ»: В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 12.12.2019г. № ПШ-4502 «О мерах по внедрению межведомственного аппаратно-программного комплекса «Единая национальная система труда» и во исполнение приказа Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам от

13.12.2019г. № 288 со стороны АО «Узбекгеофизика» была проделана работа по регистрации в МАПК «ЕНСТ» трудовых договоров, изменений и действующие трудовые договора, их прекращении, а также по формированию электронной трудовой книжки.

По подготовке молодых специалистов формирован резерв кадров на замещение руководящих должностей. Второе высшее образование без отрыва от производства получали 4 сотрудников общества.

Оформлены договора о сотрудничестве с тремя профильными университетами.

Ожидается прием на работу выпускников профильных ВУЗов в мае-июле 2021года. Для подготовки высококвалифицированных кадров послевузовского образования созданы условия для научной работы сотрудников.

### **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, Ревизионной комиссии, по требованию крупных акционеров) акционерами могут быть проведены внеочередные общие собрания.

Наблюдательный совет общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

Руководство АО «O'ZBEKGEOFIZIKA» осуществляется коллегиальным исполнительным органом - правлением, компетенция которого определяется Уставом общества. Правление состоит из 5 человек (председатель правления, первый заместитель председателя правления, 2 заместителя правления, 1 начальник департамента), которые избираются сроком на один год.

Председатель правления Общества, как исполнительный орган 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.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией, избираемой Общим собранием участников. Ревизионная комиссия состоит из 3-х членов. В функции

Ревизионной комиссии входит проведение ежегодных плановых ревизий, а также проведение внеплановых проверок финансово - хозяйственной деятельности по требованию участников (учредителей). На предприятии создана независимая служба внутреннего аудита.

### Информация об органах управления

№	Ф.И.О.	Должность (место работы), период работы	Доля в предприятии
<b>I. Акционеры (участник, собственник)</b>			
1.	Акционеры (участник, собственник)		<p>Акционеры:</p> <p><i>Владельцы простых акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан - 73,18% (555 815 407 штук акций);</li> <li>▪ Министерство Финансов Республики Узбекистан - 22,03% (166 550 475 штук акций);</li> </ul> <p><i>владельцы привилегированных акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ юридические лица – 2,22% (5 362 865 штук акций);</li> <li>▪ физические лица – 15,60% (31 772 735 штук акций).</li> </ul>
<b>II. Члены Наблюдательного Совета</b>			
2.1	Исламов Фархадович	Бобир Председатель Государственного комитета по геологии и минеральным ресурсам Республики Узбекистан (от 09.07.2020г.)	-
2.2.	Набиев Набиевич	Тулкин И.о. заместителя дирек- тора Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан (от 28.02.2020г.)	-

2.3.	Бекчанов Алишер Илхамович	Заведующий отдела Кабинета Министров Республики Узбекистан (от 28.02.2020г.)	-
2.4.	Ахмедов Шарофиддин Шодимуротович	Начальник управления Агентства по управ- лению государственного активами (от 29.06.2017г.)	--
2.5.	Мустафина Виктория Валерьевна	Начальник управления Антимонопольного комитета Республики Узбекистан (от 09.07.2020г.)	-
2.6.	Кан Павел Витальевич	Начальник отдела АО «Узэлектроаппарат- электрошит», независимый член (от 1.07.2019г.)	-
2.7.	Нагаев Азиз Равильевич	Начальник управления Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан (от 09.07.2020г.)	-
2.8.	Софаров Шухрат Уралович	Заместитель начальника управления Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан (от 09.07.2020г.)	-
2.9.	Тангриев Санжар Шамсикулович	Заместитель начальника управления Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан (от 09.07.2020г.)	-
<b>III. Исполнительный орган</b>			
3.1	Тошкуллов Анвар Джураевич	Председатель правления	18200 штук привилегированных акций (0,008%)
3.2	Азимбоев Анваржон Азимбоевич	Первый заместитель председателя правления по производству	32400 штук привилеги- рованных акций (0,015%)

3.3	Бозоров Фозилович	Баходир	Заместитель председателя правления по экономике и финансам	34500 штук привилегированных акций (0,016%)
3.4	Юлдашев Асролевич	Отабек	Заместитель председателя правления по геологии и геофизическим работам	-
3.5	Аликулов Мурадуллаевич	Тохир	Заместитель председателя правления по производственно- техническим обеспечениям и общестроительным работам.	-

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

В 2021 году на возмещение стоимости питания работникам АО «Узбекгеофизика» будет направлено 12783,1 млн. сум. Будет оказана материальная помощь работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3400,0 млн. сум.

На проведение мероприятий в честь Национальных праздников (Навруз, 8-Марта, День памяти и почестей, Мустакиллик, Руза хайит, Курбан хайит и др.) планируется направить 18975,4 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» будет оказана материальная помощь на лечение при уходе в отпуск в размере 3270,0 млн. сум.

Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 3170,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 990,1 млн. сум.

Материальная помощь юбилярам (в честь 50, 60, 70-летия) будет направлено в сумме 208,0 млн. сум.

Расходы на лечение (на частичную оплату при сложных операциях, стационарное лечение) и отдых работников, на оказание медицинских услуг по договору будет направлено сумма 251,2 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказать материальная помощь по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 1010,6 млн. сум, из них выплаты единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 495,7 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по

оказанию материальной помощи работникам Общества будет направлено 1508,2 млн. сум.

#### **1.6. Роль и значение предприятия на рынке, в том числе его положение на международном рынке.**

Акционерное общество «Узбекгеофизика», является единственным предприятием, который проводит полный комплекс геофизических исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа, а также промыслово-геофизическое обслуживание разведочных и эксплуатационных скважин. Основным геофизическим методом в этом комплексе является сейсморазведка в модификациях МОГТ 2Д и 3Д. Общество обладает необходимой аппаратурой и оборудованием, средствами вычислительной техники, развитым программно-алгоритмическим обеспечением и высококвалифицированными специалистами.

Стратегическое значение АО «Узбекгеофизика» для экономики Республики Узбекистан, определяется проведением геологоразведочных работ в целях восполнения минерально-сырьевой базы УВ сырья добычных и перерабатывающих предприятий, а также компенсации падения добычи из длительно разрабатываемых месторождений, обеспечению энергетической безопасности Республики Узбекистан, путем проведения региональных, поисковых и поисково-детальных сейсморазведочных работ, подготовки нефтегазоперспективных объектов, сопровождения всех процессов буровых работ. Указанные работы являются первым геологоразведочным этапом при открытии месторождений углеводородного сырья.

АО «Узбекгеофизика» также расширяет сферу деятельности по оказанию геофизических услуг так в 2019-2020 гг. АО «Узбекгеофизика» выполняла промысловые работы на объектах «Сугднафтугаз» (Республики Таджикистан).

С приобретением нового современного высокотехнологичного оборудования: комплекса 3Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных G3i) производства компании «INOVA» (США), вычислительного центра и программного обеспечения Paradigm (Нидерланды), каротажных приборов и станций ГИС расширяются возможности АО «Узбекгеофизика» по повышению эффективности и достоверности проводимых в Республики работ, а также предоставления конкурентоспособных услуг для иностранных партнёров за пределами Республики.

#### **1.7. Внедрение систем менеджмента качества на предприятие.**

В Обществе разработана, документально оформлена, 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 необходимо для продолжения сотрудничества с иностранными партнерами, присутствия на мировом рынке, участия в тендерах, конкурсах, международных выставках, а также привлечения иностранных инвесторов. В последующем были успешно пройдены ре - сертификационные аудиты в 2014, 2017 и 2020 годах - это результат постоянного развития, анализа и усовершенствования всех действующих систем предприятия, строгий контроль качества и измерение эффективности деятельности компании. 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 так же наличием в штате специалистов прошедших соответствующее обучение. Согласно регламенту, один раз в год составляется отчет о функционировании СМК ГФ, а так же в каждом филиале Общества проводится внутренний аудит, по итогам которого формируется отчет, кроме этого во время проведения 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 успешного функционирования СМК ГФ (Представитель руководства по качеству, его заместитель и исполнители работ в рамках системы).

В целях подтверждения действия имеющихся сертификатов в 2021 году планируется проведение первого надзорного аудита, успешное прохождение которого подтвердит стабильность и надежность Общества.

## **II. Реформа предприятия.**

### **2.1. Стратегия перспективного развития.**

Одной из основных задач экономического развития Республики является дальнейшая либерализация экономики, создание благоприятного инвестиционного климата и необходимых экономических условий для дальнейшего полноценного развития предприятий республики. 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 рамках Государственной Программы и в соответствии с Постановлением Президента от 18.11.2019 года № ПП-4522 «О мерах по совершенствованию системы организации и проведения геологоразведочных работ на нефть и газ», в целях увеличения прироста УВ сырья, во всех нефтегазоносных регионах Республики Узбекистан в 2021 году планируется проведение геофизических исследований по новым направлениям:

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

Сейсморазведочные работы будут выполняться в объёме 2500,0 пог.км в пределах Актумсукской системы дислокаций, Барсакельмесского прогиба, Куаныш-Коскалинского вала и Судочего прогиба, Талдыкского прогиба, Аккалинского выступа, Шорджинского поднятия и Айбугирского вала. Планируется проведение 1350,0 кв.км сейсморазведочных работ 3Д, в комплексе с электроразведочными работами, в пределах, Судочьего прогиба и Куаныш-Коскалинского вала. Будут подготовлены 4 перспективные структуры с перспективными ресурсами 20,0 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. Таким образом, в 2021 году планируется переинтерпретация материалов сейсморазведки, с целью подготовки и передачи в глубокое поисковое бурение объектов в терригенных отложениях, по результатам которой будут даны рекомендации по продолжению ГРП 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 30,0 млн.т.у.т.; отработать МОГТ-2Д в объёме 4700 пог.км.:

- на Бухарской тектонической ступени в пределах северо-западной части Янгиказганского поднятия и Тузкойского прогиба, в северо-западной части Каганского поднятия и южной части Рометанского и Дашкалинского прогибов, а также на юге Кашкадарьинской 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 2021 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 Ферганской Межгорной впадине, кроме основного традиционного направления по изучению палеогеновых отложений, будут проведены работы по поискам перспективных объектов в нижезалегающих меловых, юрских и палеозойских отложениях.

Также, не менее перспективным, новым направлением являются поиски перспективных объектов в зоне неантиклинальных-стратиграфических и литологических ограниченных ловушек в кайнозойских (неоген-палеоген) и мезозойских (мел-юра) отложениях, будет проведена комплексная переинтерпретация материалов сейсморазведки 3Д, бурения, ГИС и результатов испытания продуктивных пластов.

Предусматриваются сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 650,0 кв.км, МОГТ-2Д – 100 пог.км и подготовка 4х объектов под бурение с перспективными ресурсами УВ по  $C_3$  в 5,0 млн.т.у.т.:

В пределах Хорезмского региона предусматривается проведение региональных и поисковых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 738 пог.км., в комплексе с поисковыми электроразведочными работами с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов в меловых, юрских и по-возможности доюрских отложениях, выявления зон с аномальными значениями геоэлектрических параметров, возможно, обусловленных залежами УВ, на примере выявленных месторождений на территории соседней с Туркменией

В пределах Центрально-Кызылкумского свода предусматривается продолжение поисковых и поисково - детальных сейсморазведочных работ 2Д в объеме 962 пог.км. Намечается усиление поисково-детальных сейсморазведочных работ по оценке нефтегазоперспективности разрезов палеозойских и внутripалеозойских комплексов отложений.

Планируется завершить подсчет запасов УВ по 3 месторождениям (по договорам) (площади будут уточнены), оценить перспективные ресурсы УВ по категории  $C_3$  по всем структурам, предусмотренным к передаче под глубокое бурение.

Также начаты работы по трансформации общества в соответствии Указом Президента от 27 октября 2020 года № УП-6096 «О мерах по

ускоренному реформированию предприятий с участием государства и приватизации государственных активов».

## **2.2. Цели и этапы реформы.**

Постановлением Президента Республики Узбекистан от 18.11.2019 г. №ПП-4522 «О мерах по совершенствованию системы организации и проведения геологоразведочных работ на нефть и газ» в системе Госкомгеологии Республики Узбекистан утверждена «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. Целью, которого является дальнейшего повышения эффективности и результативности геологоразведочных работ на углеводородное сырье.

## **2.3. Планы реформ на 2021 год.**

Согласно вышеуказанной «Дорожной карты» 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 нефтегазо-перспективных 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.

### **III. Рынок и маркетинговый план.**

#### **3.1. Анализ рынка**

Рынок геофизических услуг на территории Республики Узбекистан формируется государственными программами развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы АО «Узбекнефтегаз» и Госкомгеологии, потребностью инвесторов, проводящих работы на выделенных инвестиционных блоках. Государственные программы составлены в настоящее время на основе Постановлений Президента Республики Узбекистан от 3 ноября 2017 года №№ ПП-3372 и ПП-3373, «Об утверждении Государственной программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы по АО «Узбекнефтегаз» на период 2017-2021 годы» и «О мерах по реализации первого этапа программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы» соответственно и др. Объемы оказываемых геофизических услуг формируются также государственными программами и спросом инвесторов. Опыт прошлых лет показывает, что мощности АО «Узбекгеофизика» позволяют удовлетворить имеющуюся потребность на рынке геофизических услуг Узбекистана, и даже выйти на экспорт. Так были предоставлены услуги по промыслово- геофизическим работам ОАО «Сугнафтугаз» Таджикской компании.

Геофизические услуги реализуются по госпрограммам на основе генеральных договоров с вышестоящей организацией, и вне госпрограммы на договорной основе. В обществе постоянно ведутся маркетинговые исследования по поиску новых рынков сбыта и заказчиков.

#### **3.2. Основные потребители продукции (работ, услуг).**

АО «Узбекгеофизика» выполняет работы согласно Государственной Программы и в соответствии с Постановлением Президента от 18.11.2019 года №ПП-4522, в составе Государственного комитета Республики Узбекистан по

геологии и минеральным ресурсам.

Также основными потребителями услуг АО «Узбекгеофизика» являются:

- по полевым сейсморазведочным работам: АО «Узбекнефтегаз»;
- по промысловым работам: Eriell (Австрия и ОАЭ), Epsilon (США), ANDIJANPETRO (Россия), BGP (Китай), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Schlumberger (Виргинские острова), «Сугднафтугаз» (Таджикистан).
- по лабораторным работам: Surhan Gaz Chemical, Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), Eriell (Австрия и ОАЭ).

### **3.3. Конкуренция.**

Основными направлениями деятельности АО «Узбекгеофизика» 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 2Д и 3Д,
- работы по составлению геолого-технических проектов полевых сейсморазведочных работ 2Д,
- хранение и транспортировка взрывчатых материалов (ВМ) и источников ионизирующего излучения (ИИИ),
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

На сегодняшний день конкурентами в Республике Узбекистан для Акционерного общества в геофизических работах и услугах являются:

- компания BGP-является одним из лидирующих подрядчиков в мире. Основным видом деятельности компании является сейсморазведка, геофизические исследования. В составе BGP имеются 119 наземных сейсмических партий, работающих в 35 странах;

- компания CPLC может предоставить ряд технических услуг по стволу скважины, каротажа на кабеле, инженерных каротажных работ, перфорации, испытаний, каротажа добычи до каротажа во время бурения, а также обработки, интерпретации и оценки данных. Она создала и постоянно улучшает систему Q & HSE И процесс регистрации операции;

-ТНГ-Логгин (Россия) ГИС и ПВР;

- CNLC Petroleum Service LLC. является дочерним предприятием Китайской национальной каротажной корпорацией, которая оказывает комплекс технических услуг по добыче и разведке нефти и газа;

- компания «Шлюмберже» (Schlumberger) является ведущим мировым поставщиком технологий для комплексной оценки пласта, строительства скважин, управления добычей и переработки углеводородов. Компания работает более чем в 120 странах мира и насчитывает около 105 000 сотрудников свыше 170 национальностей;

Преимуществом в данных видах работ на рынке Республики Узбекистан АО «Узбекгеофизика» имеет в ценообразовании.

Ценообразование - один из ключевых факторов рыночной экономики. Коммерческая успешность любого производителя товаров или услуг во многом определяется выбором стратегии и тактики ценообразования. Сложность состоит в том, что цена в конкретный момент времени может зависеть от множества факторов.

Оптимальная цена на товар или услугу предлагаемая АО «Узбекгеофизика»:

- обеспечивает рентабельность предприятия;
- интересна покупателю;
- позволяет поддерживать присутствие товара на рынке и его сбыт на неснижаемом уровне.

### **3.4. Маркетинговый план.**

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

Для обеспечения качественной реализации всех поставленных целей и задач на 2021 год необходимо:

- представлять заказчикам оптимальные расценки на предоставление услуг;
- по каждому направлению деятельности АО «Узбекгеофизика» разработать программу, обеспечивающую достижение прогнозов;
- качество геофизических материалов (индекс достоверности) должен соответствовать инструкциям и решать поставленные геологические вопросы;
- обобщая соответствующую критику топливно-энергетического и геологического секторов, необходимо работать только на результат, то есть увеличить показатель природного газа в 1,2 раза к 2025 году, а также необходимо подготовить базу перспективных структур и предложений для увеличения добычи нефти;
- необходимо постоянное увеличение экспортного потенциала, привлечение инвестиций и локализация, увеличение импортозамещающих товаров;
- повышение квалификации, знаний и навыков работников и привлечение молодых специалистов.

## **IV. SWOT-анализ.**

### **Сильные стороны (S):**

- АО «Узбекгеофизика» является единственным предприятием в Республике оказывающим услуги по проведению комплексных полевых (сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, МОГТ-3Д, ВСП, электроразведочных) и

промышленных (ГИС, ГТИ) исследований, а также по проведению прострелочно-взрывных работ в нефтегазовых скважинах и лабораторных исследований;

- Имеет штат высококвалифицированных специалистов, более 3918 сотрудников;

- Имеет опыт работы и обладает уникальной, накопленной с 1957 года геолого-геофизической информацией о недрах Республики, исходными геофизическими данными, фондовыми и архивными материалами;

- Имеет филиалы во всех нефтегазоносных регионах Республики;

- Ценообразование услуг ниже чем у иностранных подрядчиков осуществляющих деятельность на территории Республики Узбекистан;

- При помощи аппаратно-программных комплексов обработки и интерпретации свою деятельность в составе Общества осуществляет единственный в Республике региональный вычислительный центр обработки сейсмических данных, что позволяет оперативно проводить обработку, переобработку и интерпретацию сейсмических материалов разных лет;

- Имеет уникальную лабораторию по изучению петрофизических свойств горных пород, оснащенную современным оборудованием и приборами, являющимися единственными в Центральной Азии и отвечающими мировым стандартам, а так же собственным кернохранилищем, в котором систематизированы и находятся на хранении образцы керна горных пород с 1966 года;

- Имеет возможность проводить комплексные региональные исследования по изучению бассейнов и мест локализации нетрадиционных ловушек углеводородов, что возможно только при государственной поддержке и финансировании. Комплексирование геофизических исследований, грави-, магнито-, электро- разведок на ряду с сейсморазведкой позволит решить задачи по приросту перспективных ресурсов углеводородов и наращиванию минерально-ресурсной базы Республики с высокой эффективностью;

- Социальная поддержка сотрудников;

- Обновлён парк основного полевого геофизического и промышленного оборудования:

- Комплекс 3Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных G3i) производства Компании «INOVA» (США), сейсмических вибраторов типа ANV-IV PLS-364;

- Вычислительный центр и программное обеспечения Paradigm (Нидерланды);

- Промышленно-геофизическое оборудование (6 ед.) и скважинные приборы (82 ед.);

#### **Слабые стороны (W):**

- Высокая степень износа основного полевого геофизического и

промышленного оборудования (56,7%);

- Недостаток высококвалифицированных специалистов;
- Недостаток притока профильных молодых специалистов взамен выбывающих.

#### **Возможности (О):**

- В ближайшей перспективе имеется фронт работ по изучению новых перспективных площадей и глубоко залегающих комплексов пород:
- по Устюртскому региону нижне-юрские и палеозойские отложения;
- по Бухаро-Хивинскому региону терригенные отложения юры и доюрских отложений;
- по Ферганскому и Сурхандарьинскому регионам меловые и подсолевые юрские отложения;
- С появлением новых сейсмокомплексов и другого геофизического оборудования, имеется возможность участия в зарубежных проектах (тендерах), выполнение услуг для иностранных компаний;
- Повышение квалификации кадров в сфере изучения новейших технологий;

#### **Угрозы (Т):**

- Высокая изученность традиционных комплексов в нефтегазоперспективных регионах Республики Узбекистан;
- Утечка высококвалифицированных специалистов;
- Дальнейшее моральное и физическое устаревание основного полевого и промышленного оборудования;
- Дальнейший спад мировой экономики и цен на энергоресурсы в связи с пандемией COVID-19, что может привести к не рентабельности ГРР.

### **V. Энергоресурсы и их потребление.**

АО «Узбекгеофизика» потребляет следующие энергоресурсы: электроэнергия, природный газ, дизельное топливо, автобензин, сжиженный газ, вода.

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 2021 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 2021 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 энергоресурса	Факт-кое потребление в 2019г.	Факт-кое потребление в 2020г.	Прогноз потребления в 2021г.	Ожидаемая экономия в 2021г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2702,68	2270,22	2500	130
2	Природный газ (тыс.м3)	1006,2	768,8	840	40
3	В том числе на пробег автотранспорта (метан)	193	208	305	5
4	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	5,8	6,2	5,7	0,3
5	Вода (тыс.м3)	122,78	107,87	100	7
6	Бензин (тонн)	214,32	215	310	22
7	Дизтопливо (тонн)	2443,57	2591	3300	49
8	Сжижений газ (тонн)	419	187	208	8

**Электроэнергия:** В 2019 г. фактически израсходовано 2702,68 тыс. кВт. Фактическое потребление в 2020 г составил 2270,22 тыс. кВт. Снижение потребления составил 432,46 кВт по отношению к 2019г, из них 220 тыс. кВт за счет ОТМ, 212,46 тыс. кВт в связи с ограничениями, вызванные пандемией. В 2021г прогноз потребления предусматривается на уровне 2500 тыс. кВт.

Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 130 тыс. кВт или 5,2 % от прогноза потребления.

**Природный газ:** В 2019 г. фактически израсходовано 1006,2 тыс. м<sup>3</sup>. Фактическое потребление в 2020 г. составил 768,8 тыс. м<sup>3</sup>, снижение потребления связано на уровне 237,4 тыс. м<sup>3</sup> по отношению с 2019 г, из них 90 тыс. м<sup>3</sup> за счет ОТМ, 147,4 тыс. м<sup>3</sup> в связи с ограничениями, вызванные пандемией. В 2021г прогноз потребления предусматривается на уровне 840 тыс. м<sup>3</sup>. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 45 тыс. м<sup>3</sup>. или 5,3 % от прогноза потребления. Увеличение объема потребления объясняется увеличением автотранспортных средств, переводимых с сжиженного газа на сжатый газ (метан).

**Тепловая энергия:** В 2019 г. фактически израсходовано 5,8 тыс. Гкал. Фактическое потребление в 2020 г. составил 6,2 тыс. Гкал. Увеличение потребление вызвано мероприятиями по борьбе с пандемией и увеличения дней отопительного сезона 2019-2020 гг. В 2021г прогноз потребления предусматривается на уровне 5,7 тыс. Гкал. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 0,3 тыс. Гкал или 5,2 % от прогноза потребления.

**Вода:** В 2019г. фактически израсходовано 122,78 тыс.м<sup>3</sup>. Фактическое потребление в 2020г. составил 107,87 тыс. м<sup>3</sup> или 12 % от потребления 2019 г. 2021г прогноз потребления на уровне 100 тыс. м<sup>3</sup>. Ожидаемая экономия за счет мероприятий составит 7 тыс. м<sup>3</sup>. или 7 % от прогноза потребления.

**Бензин:** В 2020г. фактически израсходовано 215 тонны. Фактическое потребление в 2021г. составил 310 тонн. В связи с увеличением расстояния между объектами работ и производственной базой, а также увеличением физического объема работ, в 2021г. прогноз потребления предусматривается на уровне 310 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 22 тонны или 7 % от прогноза потребления.

**Дизельное топливо:** В 2020 г. фактически израсходовано 2591 тонны. В связи с увеличением парка автотранспорта и механизмов (ведение в эксплуатацию нового сейсмического комплекса), а также увеличение физического объема работ, в 2021г. прогноз потребления предусматривается на уровне 3300 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 49 тонны или 1,4 % от прогноза потребления.

**Сжиженный газ:** В 2020 г. фактически израсходовано 187 тонны. В 2021г. прогноз потребления предусматривается на уровне 208 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 8 тонны или 3,8 % от прогноза потребления.

#### **Альтернативные источники энергии.**

В данное время в эксплуатации общества находится:

- Солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем -2520 л.
- Фотоэлектрические станции суммарная мощность 32 кВт

В 2021г. планируется приобретение и внедрение в эксплуатацию следующие АИЭ:

- Солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем -800л
- Фотоэлектрические станции суммарная мощность 4 кВт
- Также в 2021 г. в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 августа 2006 г. №164 планируется проведение периодического энергетического обследования, для улучшения показателей энергоэффективности общества. Ориентировочная стоимость энергетического обследования составит 250 млн. сум.

## 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:

Информация о годовом расходе сырья для сейсморазведки:

№	Наименование расходных материалов	Потребность на год	Производства
1	Взрывчатое вещество типа Манфо	1800 тонн.	Узбекистан
2	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z”	240 тонн.	Узбекистан
3	Электродетонатор сейсмический	600 тыс. шт.	КНР, Россия
4	Кабель сейсмический	180 км.	Узбекистан
5	Кумулятивные заряды	150 тыс.шт.	Россия
6	Кабель геофизический	70 км.	Узбекистан
7	ГСМ	2800 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 заложений скважин и продолжение геологоразведочных работ, и т.д.

Промежуточной продукцией являются сейсмические материалы форматов segy, segd, DAT. По промышленным исследованиям - данные в

форматах LAS, LIS, на твердых носителях.

Полевые и промысловые работ 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);

- Сборник сметных норм на геологоразведочные работы ССН и др.;

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 Госкомгеологии РУз. 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 Государственном Комитете по геологии и минеральным ресурсам материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов (Госкомгеологии РУз Ташкент-2006г.) и др.

Паспорта на структур подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ готовятся согласно «Положению о порядке приёма и учёта нефтегазоперспективных структур и объектов аномалий типа залежь (АТЗ)» (Госкомгеологии РУз 2020г.)

### **6.1.3. Текущие состояние производства.**

АО «Узбекгеофизика» в 2021 году продолжит выполнять региональные, поисковые, доразведочные, опытно-методические и тематические работы на нефть и газ, обработку геофизических материалов на ЭВМ, промыслово-геофизические и прострелочно-взрывные работы, включая лабораторные петрофизические исследования и подсчет запасов углеводородного сырья.

В 2021 году на выполнение геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в

**6.1.3. План использования производственных мощностей по АО «Узбекгеофизика» на 2021 год.**

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей				План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2019г.	%	2020г.	%	2021г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9000	9300	100	9100	100	9000	100	2335	2800	2930	935	99
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	3370	2500	100	2500	100	3370	100	695	1150	925	600	135
3	Подготовка структур	шт	16	17	100	17	100	16	100	4	4	4	4	100
4	Перспективные ресурсы по С <sub>3</sub>	млн. т.у.т.	55	102,09	137	59,61	158	55	100	13	14	14	14	74

**Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2021 год**

№	Вид работ	Ед. измер.	2019г. (факт)	9-месяцев 2020г. (факт)	2020г.		2021г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
					План	Факт			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9300	7212	9100	9100	9000	99	2335	2800	2930	935
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	2500	1780	1750	2500	3370	135	695	1150	925	600
3	Подготовка структур	шт	17	13	16	17	16	100	4	4	4	4
4	Перспективные ресурсы по С <sub>3</sub>	млн. т.у.т.	102,1	61,54	47,0	59,61	55	74	13	14	14	14

Примечание: В производственный план будут внесены соответствующие изменения после утверждения «Программу развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2021 год».

объеме 9000 пог. км и 3Д в объеме 2000 кв.км. План по подготовке структур составляет 16 шт.

Планируется заключить договора с АО «Узбекнефтегаз» на выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д в объеме 1370 кв.км и проведение тематических работ по проектам по выполнению отчетов «Посчет запасов УВ по месторождениям».

Планируется заключить договора с заказчиками на производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ.

#### **6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) по АО "Узбекгеофизика" на 2021 год.**

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

Освоение ассигнований на выполнение геологоразведочных работ предусмотренных Госпрограммой заданий составляет 263,0 млрд. сум.

Выполнение договорных поисковых сейсморазведочных работ 3Д и тематических работ по посчету запасов УВ по месторождениям составляет 70,0 млрд. сум.

Выполнение договорных работ с заказчиками на производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ составляет 140, млрд. сум.

Кроме того, в 2021 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 7,0 млрд. сум.

Таким образом, общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2021 году составляет 480,0 млрд. сум

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) по АО "Узбекгеофизика" на 2021 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2019г.	9 месяцев 2020г.	2020г.	2021г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	<b>Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО</b>		<b>213 700</b>	<b>209 280</b>	<b>306 462</b>	<b>333 000</b>	<b>73 626</b>	<b>87 374</b>	<b>91 000</b>	<b>81 000</b>	<b>108,7</b>
	<b>в том числе:</b>										
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	115 943	127 012	184 306	167 000	39 229	43 271	47 300	37 200	90,6
		пог.км	9 300	7 212	9 100	9 000	2335	2800	2930	935	98,9
1.2.	Сейсморазведка 3Д <i>(Госбюджет)</i>	млн.сум	97 757	55 236	84 694	96 000	27271	28229	20700	19800	113,3
		кв.км	2 500	1 210	1 750	2 000	510	785	510	195	114,3
1.3.	Сейсморазведка 3Д <i>(АО "Узбекнефтегаз")</i>	млн.сум		27 032	37 462	70 000	7126	15874	23000	24000	186,9
		кв.км		570	750	1 370	185	365	415	405	182,7
2.	<b>Договорные работы</b>	млн.сум	<b>154 683</b>	<b>91 172</b>	<b>131 588</b>	<b>140 000</b>	<b>32 773</b>	<b>38 227</b>	<b>34 000</b>	<b>35 000</b>	<b>106,4</b>
3.	<b>Прочие доходы</b>	млн.сум	<b>32 279</b>	<b>4 418</b>	<b>10 701</b>	<b>7 000</b>	<b>2 500</b>	<b>900</b>	<b>1 600</b>	<b>2 000</b>	<b>65,4</b>
	<b>ИТОГО (1+2+3)</b>	млн.сум	<b>400 662</b>	<b>304 870</b>	<b>448 751</b>	<b>480 000</b>	<b>108 899</b>	<b>126 501</b>	<b>126 600</b>	<b>118 000</b>	<b>107,0</b>

6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) без учета НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2021 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2019г.	9 месяцев 2020г.	2020г.	2021г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
<b>1.</b>	<b>Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО</b>		<b>197 288</b>	<b>205 754</b>	<b>301 589</b>	<b>323 000</b>	<b>72 697</b>	<b>85 303</b>	<b>87 000</b>	<b>78 000</b>	<b>107,1</b>
	<b>в том числе:</b>										
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	106 233	127 012	184 306	167 000	39 229	43 271	47 300	37 200	90,6
		пог.км	9 300	7 212	9 100	9 000	2335	2800	2930	935	98,9
1.2.	Сейсморазведка 3Д <i>(Госбюджет)</i>	млн.сум	91 055	55 236	84 694	96 000	27271	28229	20700	19800	113,3
		кв.км	2 500	1 210	1 750	2 000	510	785	510	195	114,3
1.3.	Сейсморазведка 3Д <i>(АО "Узбекнефтегаз")</i>	млн.сум		23 506	32 589	60 000	6197	13803	19000	21000	184,1
		кв.км		570	750	1 370	185	365	415	405	182,7
<b>2.</b>	<b>Договорные работы</b>	млн.сум	<b>137 382</b>	<b>77 756</b>	<b>114 792</b>	<b>120 000</b>	<b>28 403</b>	<b>32 597</b>	<b>29 000</b>	<b>30 000</b>	<b>104,5</b>
<b>3.</b>	<b>Прочие доходы</b>	млн.сум	<b>32 279</b>	<b>4 419</b>	<b>10 701</b>	<b>7 000</b>	<b>2 500</b>	<b>900</b>	<b>1 600</b>	<b>2 000</b>	<b>65,4</b>
	<b>ИТОГО (1+2+3)</b>	млн.сум	<b>366 949</b>	<b>287 929</b>	<b>427 082</b>	<b>450 000</b>	<b>103 600</b>	<b>118 800</b>	<b>117 600</b>	<b>110 000</b>	<b>105,4</b>



## **6.2. Финансовый план.**

### **6.2.1. Анализ финансовых показателей.**

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2019 году составил 334,6 млрд. сум, а 2020 году составил 416,4 млрд. сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2019 году составил 10,7 млрд. сум и 21,5 млрд. сум соответственно, а в 2020 году составил 3,68 млрд. сум и 738,0 млн. сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2019 году составил 179,5 млрд. сум, а в 2020 году составил 231,1 млрд. сум, расходы периода в 2019 году составил 105,5 млрд. сум, а в 2020 году составил 130,7 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности в 2019 году составил 22,1 млрд. сум, а в 2020 году составил 2,2 млрд. сум.

По итогам 2019 года получена чистая прибыль в размере 49,6 млрд. сум, а в 2020 году получена чистая прибыль в размере 50,5 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2020г. дебиторская задолженность составил 164,9 млрд. сум, а в 01.01.2021г. составил 225,3 млрд. сум. Дебиторская задолженность увеличивается из-за несвоевременной оплаты выполненных договорных работ (со стороны крупных заказчиков).

По состоянию 01.01.2020г. кредиторская задолженность составил 79,6 млрд. сум, а в 01.01.2021г. составил 68,3 млрд. сум. По сравнению с 2019 годом кредиторская задолженность снижается на 11,3 млрд. сум.

### **6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.**

В 2021 году общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 450 млрд. сум, что на 22,9 млрд. сум и 105,4% больше чем 2020 год.

Из них чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» составляет в размере 443,0 млрд. сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности составляет в размере 5,4 млрд. сум и 1600,0 млн. сум соответственно.

Ожидаемая производственная себестоимость составляет 253,0 млрд. сум, расходы периода – 131,0 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности – 2,0 млрд. сум. Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.

По итогам 2021 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 64,0 млрд. сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 51,0 млрд. сум, что на 0,5 млрд. сум и 101,0% больше чем 2020 год.

По состоянию 01.01.2022г. дебиторская задолженность составляет 180,0 млрд. сум, кредиторская задолженность составляет 60,0 млрд. сум.

## 6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2021 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2019г.	9 месяцев 2020г.	2020г.	2021г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
<b>1</b>	<b>Доходы - всего</b>	<b>366 949</b>	<b>287 928</b>	<b>427 082</b>	<b>450 000</b>	<b>22 918</b>	<b>105,4</b>	<b>103 600</b>	<b>118 800</b>	<b>117 600</b>	<b>110 000</b>
	чистая выручка	334 670	283 509	416 381	443 000	26 619	106,4	101 100	117 900	116 000	108 000
	прочие доходы	10 767	3 681	10 566	5 400	-5 166	51,1	900	900	1 600	2 000
	доходы от финансовой деятельности	21 512	738	135	1 600	1 465	1 185,2	1 600			
<b>2</b>	<b>Производственная себестоимость</b>	<b>179 582</b>	<b>161 169</b>	<b>231 081</b>	<b>253 000</b>	<b>21 919</b>	<b>109,5</b>	<b>61 500</b>	<b>67 800</b>	<b>64 600</b>	<b>59 100</b>
	сырьё и материалы	49 742	36 777	60 705	61 000	295	100,5	15 200	16 200	15 200	14 400
	энергоресурсы	22 749	15 378	20 251	24 000	3 749	118,5	6 000	6 000	6 000	6 000
	затраты на оплату труда	53 010	62 066	88 403	89 000	597	100,7	20 600	23 100	23 300	22 000
	отчисления на социальное страхование	13 789	7 453	10 752	11 000	248	102,3	2 400	2 900	3 100	2 600
	амортизация основных средств	15 041	34 154	23 757	46 000	22 243	193,6	11 600	11 500	11 500	11 400
	прочие затраты	25 251	5 341	27 213	22 000	-5 213	80,8	5 700	8 100	5 500	2 700
<b>3</b>	<b>Расходы периода</b>	<b>105 498</b>	<b>83 330</b>	<b>130 729</b>	<b>131 000</b>	<b>271</b>	<b>100,2</b>	<b>30 400</b>	<b>33 700</b>	<b>34 500</b>	<b>32 400</b>
	расходы по реализации продукции										
	административные расходы	8 954	7 594	11 701	12 000	299	102,6	2 900	3 300	3 200	2 600
	прочие операционные расходы	96 544	75 736	119 028	119 000	-28	100,0	27 500	30 400	31 300	29 800
<b>4</b>	<b>Расходы по финансовой деятельности</b>	<b>22 111</b>	<b>2 358</b>	<b>2 249</b>	<b>2 000</b>	<b>-249</b>	<b>88,9</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
	расходы в виде процентов	3 406	857	910	600	-310	65,9	200	100	100	200
	убытки от валютных курсовых разниц	18 705	1 501	1 339	1 400	61	104,6	300	400	400	300
	прочие расходы по финансовой деятельности										
<b>5</b>	<b>Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)</b>	<b>59 758</b>	<b>41 071</b>	<b>63 023</b>	<b>64 000</b>	<b>977</b>	<b>101,6</b>	<b>11 200</b>	<b>16 800</b>	<b>18 000</b>	<b>18 000</b>
<b>6</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>10 151</b>	<b>8 014</b>	<b>12 538</b>	<b>13 000</b>	<b>462</b>	<b>103,7</b>	<b>2 800</b>	<b>3 200</b>	<b>3 500</b>	<b>3 500</b>
<b>7</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>49 607</b>	<b>33 057</b>	<b>50 485</b>	<b>51 000</b>	<b>515</b>	<b>101,0</b>	<b>8 400</b>	<b>13 600</b>	<b>14 500</b>	<b>14 500</b>
<b>8</b>	<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>164 939</b>	<b>196 850</b>	<b>225 330</b>	<b>200 000</b>	<b>-25 330</b>	<b>88,8</b>	<b>1 000</b>	<b>4 000</b>	<b>10 000</b>	<b>10 330</b>
<b>9</b>	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>79 621</b>	<b>77 786</b>	<b>68 307</b>	<b>65 000</b>	<b>-3 307</b>	<b>95,2</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>307</b>

## 6.2.3. Основные источники доходов

(млн.сум)

№	Источники доходов	2019г.	9 месяцев	2020г.	2021г.	Разница		в том числе			
			2020г.	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
	<b>Всего</b>	<b>366 949</b>	<b>287 929</b>	<b>427 082</b>	<b>450 000</b>	<b>22 918</b>	<b>105,4</b>	<b>103 600</b>	<b>118 800</b>	<b>117 600</b>	<b>110 000</b>
<b>1</b>	<b>Доход от основной деятельности</b>	<b>334 670</b>	<b>283 510</b>	<b>416 381</b>	<b>443 000</b>	<b>26 619</b>	<b>106,4</b>	<b>101 100</b>	<b>117 900</b>	<b>116 000</b>	<b>108 000</b>
<b>2</b>	<b>Прочие доходы</b>	<b>10 767</b>	<b>3 681</b>	<b>10 566</b>	<b>5 400</b>	<b>-5 166</b>	<b>51,1</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>1 600</b>	<b>2 000</b>
	<i>в том числе:</i>										
	<i>аренда зданий и сооружений</i>	436	521	726	800	74	110,2	200	200	200	200
	<i>доход от сдачи металлома</i>	1 374	1 625	1 244	1 840	596	147,9	500	400	500	440
	<i>выбытие основных средств</i>	2 700	126	7 003	500	-6 503	7,1				500
	<i>оказание мед.услуг</i>	4 767	1 297	1 340	2 000	660	149,3	160	250	820	770
	<i>подсобное хозяйство и швейный цех</i>	155	54	154	160	6	103,9	20	30	50	60
	<i>услуги по проживанию</i>	102	58	99	100	1	101,0	20	20	30	30
	<i>прочие</i>	1 233									
<b>3</b>	<b>Доходы от финансовой деятельности</b>	<b>21 512</b>	<b>738</b>	<b>135</b>	<b>1 600</b>	<b>1 467</b>	<b>1 203</b>	<b>1 600</b>			
	<i>в том числе:</i>										
	<i>доходы в виде дивидендов</i>	3 249	2	2							
	<i>доходы от валютных курсовых разниц</i>	18 263	736	133	1 600	1 467	1203,0	1 600			

## Распределение чистой прибыли

(млн. сум)

№	Направление	2019г.		2020г.		2021г.	
		Сумма	Уд. весь,	Сумма	Уд. вес,	Сумма	Уд. вес,
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>49607</b>	<b>100%</b>	<b>50485</b>	<b>100%</b>	<b>51000</b>	<b>100%</b>
1	На дивиденды, <i>втч:</i>	32419	65,4%	33776	66,9%	34255	67,2%
	на привилеги- рованные акции	2655	5,4%	2655	5,3%	2655	5,2%
	на простые акции <i>по государ- ственной доле</i>	29764	60,0%	31121	61,6%	31600	62,0
2	В резервный фонд	2480	5,0%	2524	5,0%	2550	5,0%
3	В фонд охраны труда	662	1,3%	695	1,4	700	1,4%
4	В фонд строитель- ства и приобрете- ние жилья	992	2,0%	--	--	1000	2,0%
5	Прочие*	13054	26,3%	13490	26,7%	12495	24,5%

\*Согласно инвестиционным проектам на приобретение геофизического оборудования с последующей капитализацией в Уставный Фонд в счет увеличения государственной доли.

### 6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2021 году является доход от основной деятельности (443,0 млрд. сум), прочие доходы (5,4 млрд. сум) и доходы от финансовой деятельности (1600 млн. сум). Общий объем основных доходов по источникам составляет 450,0 млрд. сум без налога на добавленной стоимости, что на 22,9 млрд. сум больше чем 2020 год. По сравнению с 2020 годом темп роста составляет 105,4%.

### 6.2.4. Спонсорская помощь.

В соответствии со статьей 5 Закона Республики Узбекистан «О благотворительности» ежегодные расходы хозяйственных обществ с государственной долей в уставном фонде свыше 50 процентов и государственных унитарных предприятий на благотворительность не должны превышать 10 процентов чистой

прибыли, полученной за предыдущий год, и осуществляются при выполнении показателей их бизнес-плана в части чистой прибыли за предыдущий отчетный год.

Решением Общего собрания акционеров от 29 июня 2017 года установлен предельный размер благотворительной (спонсорской) или безвозмездной помощи не более 10% от чистой прибыли Общества.

### **Информация об оказываемых спонсорской помощи по АО «Узбекгеофизика» на 2021 год**

(млн. сум)

№	Наименование	2019г.	9-месяцев 2020г.	2020г.	2021г. (план)	Темп роста, %
1	Спонсорская помощь	149,6	274,2	275,1	5048	1233

### **6.2.5. Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.**

#### **Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность**

№	Наименование показателей	2019 год	2020 год	2021 год (прогноз)
1.	Величина собственных оборотных средств (тыс. сум)	153328701	248148355	195729782
2.	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	3,0	3,0	2,4
3.	Доля оборотных средств в активах	19,1	31,3	22,5
4.	Доля производственных запасов в текущих активах	21,4	25,8	29,4
5.	Коэффициент финансовой зависимости	1,42	1,29	1,06
6.	Коэффициент финансового рычага (левериджа)	0,42	0,29	0,06

#### **Дебиторская и кредиторская задолженность**

По состоянию 01.01.2021г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составляет в размере 225,3 млрд. сум. Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз», предприятия входящие в ее структуру и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятия. В настоящее время ведутся

работы по погашению задолженности буровых и нефтегазодобывающих предприятий в размере 85,0 млрд. сум через судебные органы.

По состоянию 01.01.2021г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составляет в размере 68,3 млрд. сум.

**Информация  
о дебиторской и кредиторской задолженности за 2020 год.**

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2020г.	01.04.2020г.	01.07.2020г.	01.09.2020г.	01.01.2021г.
1	Дебиторская задолженность	164939	161006	200619	196850	225330
2	Кредиторская задолженность	79621	75102	55452	77786	68307

**Прогноз  
ожидаемой дебиторской и кредиторской задолженности на 2021 год**

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2021г.	01.04.2021г.	01.07.2021г.	01.09.2021г.	01.01.2022г.
1	Дебиторская задолженность	225330	224330	220330	210330	200000
2	Кредиторская задолженность	68307	67307	66307	65307	65000

**6.2.6. Налоги в бюджет.**

В 2020 году выплачено 76,7 млрд сумов налогов и сборов в бюджет, что на 12,2 млрд сумов меньше, чем в 2019 году. Эта связана с тем, что согласно новому налоговому кодексу геологоразведочные работы освобождены от НДС, а ставка социального налога снижена с 25% до 12%.

Общая сумма налогов и сборов в 2021 году составит 93,9 млрд сумов, что на 17,2 млрд сумов (122,4%) больше, чем 2020 году. В основном эта связана с увеличением налога на добавленную стоимость, налога на прибыль и социальных налогов, которую в свою очередь связана с увеличением договорных работ с заказчиками.

### Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн.сум)

№	Платежи	2019г.	2020г. 9 месяц (факт)	2020г (факт)	2021г. (прогноз)	Изменение		В том числе			
						(+/-)	%	1- квартал	2- квартал	3- квартал	4- квартал
	<b>Всего</b>	88882,9	51077,0	76741,3	93934,8	17193,5	122,4	24494,7	22850,5	23898,8	22690,8
1	Косвенные налоги, <i>В том числе:</i>	33418,4	14749,0	22501,4	31350,0	8848,6	139,3	7200,0	7830,0	8160,0	8160,0
	<i>НДС</i>	33418,4	14749,0	22501,4	31350,0	8848,6	139,3	7200,0	7830,0	8160,0	8160,0
	<i>Акциз</i>										
2	Налог за пользование недрами										
3	Плата за пользование водными ресурсами	55,2	23,5	41,8	59,0	17,2	141,1	14,7	14,7	14,8	14,8
4	Налог на прибыль	10150,7	8014,1	12537,7	13000,0	462,3	103,7	3250,0	3250,0	3250,0	3250,0
5	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ) и социальный налог	14228,2 29402,3	12927,9 12729,2	18382,7 20140,2	21600,0 21600,0	3217,3 1459,8	117,5 107,2	5214,0 5214,0	5424,0 5424,0	5556,0 5556,0	5406,0 5406,0
6	Налог на имущество с юридических лиц	123,2	121,6	210,8	338,1	127,3	160,4	84,5	84,5	84,5	84,6
7	Налог на землю с юридических лиц	355,6	300,3	562,1	1070,1	508,0	190,4	267,5	267,5	267,5	267,6
8	Налог с оборота										
9	Государственные пошлины и сборы										
10	Другие налоги	1149,3	2211,4	2364,6	4917,6	2553,0	208	3250,0	555,8	1010,0	101,8

6.2.7. Прогноз денежных потоков

(млн. сум)

№	Наименование	2020г.		2021г.		в том числе							
		(факт)		(прогноз)		1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		приток	отток	приток	отток	приток	отток	приток	отток	приток	отток	приток	отток
1	Сальдо на начало отчетного периода	16497		499		120		130		120		129	
	Операционная деятельность												
2	Денежные поступления от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	359378		418000		99850		99750		109250		109150	
3	Денежные выплаты поставщикам за материалы, товары работы и услуги		90000		99000		24750		24750		24750		24750
4	Заработная плата		174000		206000		51500		51500		51500		51500
5	Другие денежные поступления и выплаты от операционной деятельности												
	Итого: (денежный приток/отток от операционной деятельности)	359378	264000	418000	305000	99850	76250	99750	76250	109250	76250	109150	76250







	Итого: (денежный приток/отток от финансовой деятельности)		28314		23800		1250		1250		10650		10650
	Налогообложение												
17	Уплаченный налог на доход (прибыль)		12340		12000		3000		3000		3000		3000
18	Уплаченные прочие налоги		67027		73488		18420		18320		18420		18328
	Итого: уплаченные налоги		79367		85488		21420		21320		21420		21328
19	Сальдо курсовых разниц, образовавшихся от переоценки денежных средств в иностранной валюте.												
20	Сальдо на конец отчетного периода	499		411		100		110		100		101	

## **VII. План внешнеэкономической деятельности (экспорт и импорт).**

### **7.1. Экспорт.**

АО «Узбекгеофизика» активно участвует в инвестиционных проектах, осуществляемых иностранными инвесторами на территории Республики Узбекистан и оказывает различные услуги по полевой и промышленной геофизике, хранению и транспортировке ИИИ и ВМ, аренде территории базы филиалов на протяжении свыше 15 лет.

АО «Узбекгеофизика» располагает необходимым оборудованием и программным обеспечением, необходимым для геологических исследований, а также специализированными складами, сертифицированными для хранения опасных материалов (ВМ и ИИИ). Акционерное общество имеет более 1000 квалифицированных специалистов, имеющих специальное профессиональное образование и более чем 20-летний стаж полевых работ. Дополнительным преимуществом АО «Узбекгеофизика» является наличие сертификатов и разрешений, позволяющих быть одним из лидирующих геофизических организаций.

На 2021 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 70,0 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 6,0 млн. долл.США). По итогам 2020 года выполнен объем экспорта работ и услуг по 30-м контрактам на сумму 70,6 млрд. сум.

Основными направлениями деятельности Акционерного 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 2Д и 3Д,
- работы по составлению геолого-технических проектов полевых сейсморазведочных работ 2Д,
- хранение и транспортировка взрывчатых материалов (ВМ) и источников ионизирующего излучения (ИИИ),
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

Экспорт работ и услуг оказывается на территории Республики Узбекистан таким компаниям, как: Eriell (Австрия и ОАЭ), Epsilon (США), Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), ANDIJANPETRO (Россия), Surhan Gaz Chemical, BGP (Китай), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), Суднафтугаз (Таджикистан) и др.

**Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»**

ТЫС.ДОЛЛ.

№	Название товара и услуг	2019г.	2020г. 9 месяцев	2020г.		2021г. (прогноз)
				план	факт	
<b>1</b>	<b>Экспорт работ и услуг - всего</b>	<b>12683</b>	<b>4491</b>	<b>4800</b>	<b>6919</b>	<b>7000</b>
1.1	Полевые геофизические работы	2342	--	--	--	1000
1.2	Промысловые геофизические работы	9334	4011	4405	6309	5727
1.3	Аренда территории базы	10	8	9	9	18
1.4	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	795	249	201	321	160
1.5	Комплексные лабораторные исследование керна	202	223	185	280	95
<b>2</b>	<b>Затраты по экспорту - всего</b>	<b>10744</b>	<b>3140</b>	<b>3350</b>	<b>4800</b>	<b>5700</b>
2.1	Зарплата	3685	1033	1200	1580	1800
2.2	ГСМ	985	430	450	680	1000
2.3	Амортизация	748	598	600	910	1000
2.4	Материальные затраты	3816	784	800	1200	1400
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные. услуги)	1510	295	300	400	500

**Прогноз экспорта работ и услуг по АО “Узбекгеофизика” на 2021 год**

№	Название товара и услуг	2020й. (факт)		2021й. (прогноз)		Темп роста	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.	<b>Экспорт работ и услуг - всего</b>		<b>6919</b>		<b>7000</b>	<b>101,2</b>		<b>2148</b>		<b>1652</b>		<b>1600</b>		<b>1600</b>
1.1	Полевые геофизические работы				1000							500		500
1.2	Промысловые геофизические работы		6309		5747	91,1		2090		1567		1035		1035
1.3	Аренда территории базы		9		18	200,0		3		5		5		5
1.4	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		321		160	49,8		50		50		30		30
1.5	Комплексные лабораторные исследования керна		280		95	33,9		5		30		30		300

## 7.2. ИМПОРТ

В 2020 году обществом осуществлен импорт высокотехнологичного оборудования согласно инвестиционному проекту “Приобретение высокотехнологичного оборудования для геологоразведочных работ” (УП-4707, ПП-3912, ПП-4522) на общую сумму 7570,77 тыс. долл. США, материалов (перфорационные системы и детонаторы сейсмические) на 3361,21 тыс. долл. Импорт осуществлялся из таких стран как США, Канада, Нидерланды, Россия и Китай.

В соответствии с ПП-4522 в 2021 году запланировано приобретение оборудования и материалов на общую сумму 1370,00 тыс. долл. США. При этом особо стоит отметить, что осуществляется импорт товаров и материалов, не производимых в Республике Узбекистан.

**Перечень приобретаемого по импорту оборудования и других МТР для полевой и промысловой геофизики АО «O'ZBEKGEOFIZIKA» на 2021 год.**

№	Наименование оборудования	Кол-во комп./ед.	Цена за един.		Сумма	
			тыс. долл.	млн. сум*	тыс. долл.	млн. сум
<b>Импортируемые оборудования - всего</b>					<b>1370,0</b>	<b>17125,0</b>
1	Источники ионизирующих излучений (ед.)	8	45,0	562,5	360,0	4500,0
2	Комплекующие G3i INOVA для ремонтно-эксплуатационных нужд (оптоволоконные модули межпрофильного соединения и оптоволоконный кабель), комплект	20	10,0	125,0	200,0	2500,0
3	Комплекующие "Прогресс-Л/Т2/Т3" для ремонтно-эксплуатационных нужд (по перечню), комплект	1	500,0	6250,0	500,0	6250,0
	Система синхронизации для сейсмических вибраторов (комплект)	1	310,0	3875,0	310,0	3875,0

\*- сумма указана ориентировочно (1 долл. США = 12 500 сум).

Общество также предпринимает шаги по сокращению импорта. На базе СП “Техгеосервис” организована сборка станций ГТИ, и последующая их эксплуатация в производственном цикле АО “Узбекгеофизика”. Наряду с этим уже продолжительное время при проведении работ МОГТ-2Д взрывным способом применяется взрывчатое эмульсионное вещество Нобелит-216Z взамен блоков тротильных прессованных, ранее приобретаемых по импорту. Также прорабатывается вопрос о возможности создания СП для производства труб перфораторных для перфорационных систем.

## VII. Локализация

Во исполнение «ДОРОЖНОЙ КАРТЫ» по обеспечению выполнения прогнозных показателей и повышения эффективности геологоразведочных работ на нефть и газ в 2020г. утвержденной от 29.02.2020г. Председателем Госкомгеологии разработан и ведутся работы согласно «Плана работ по локализации и импортозамещению в АО "Узбекгеофизика" на 2020 год» утвержденной председателем правления Общества от 03.03.2020г.

Планом работ в течение 2020 года предусмотрено выполнения 3-х мероприятий по локализации геофизического оборудования и 1 мероприятие по импортозамещению за счет межотраслевой кооперации. На 01.12.2020г. выполнено на 100% три мероприятия, для производства сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в рамках Госпрограммы ГРР на 2020г. закуплено у отечественного производителя (единого поставщика) 150 тн сейсмических зарядов, ранее приобретаемых за рубежом. При этом качество получаемых геофизических материалов не ухудшилось. Экономия средств за счет разницы стоимости ВМ в целом за отчетный период составил 8,0 млрд. сум.

Согласно мероприятиям по локализации за отчетный период собрана и внедрена в производство с 01.09.2020г. одна высокотехнологичная станция ГТИ типа Геотест-5, уровень локализации составил 25%. Окупаемость проекта составила 7 месяцев. На текущий день ведется активная работа по сборке второй станции силами СП «Техгеосервис». Заключен договор с компанией ООО «Геофизмаш» (РФ) на поставку аппаратуры и комплектующих для станции «Кедр-101».

Восстановлена работоспособность 30 единиц геофизического скважинного прибора и все они внедрены вновь в производство. Затраты на эти мероприятия составили 158,0 млн. сум. Экономический эффект от внедрения в производство только за три месяца составил 680,3 млн. сум. При этом улучшилось производительность и качество геофизического материала.

В части модернизации составлены дефектные акты по 4-м станциям ГТИ. В настоящее время для модернизации и доукомплектования станций приобретены газоздушные линии, датчики веса, температуры, объема, табло бурильщика, цветной принтер, рация, WI-FI роутер, компрессор воздуха и другие комплектующие. Отремонтированы шасси станций ГТИ. На состояние 01.12.2020г. все четыре станции ГТИ внедрены вновь в производство.

Продолжение и успешная реализация данных проектов в 2021 году повысит конкурентоспособность Общества, качество геофизических данных, достоверность обработки и заключений по ним.



**План работ по локализации и импортозамещению в АО "Узбекгеофизика" на 2021 год**

№	Наименование мероприятия	Ожидаемый производственный эффект	Затраты* тыс. сум	Ожидаемый годовой эконом. эффект**, тыс. сум	Место внедрения	Ответственные исполнители	Сроки исполнения
1	Сборка и внедрение 3 (три) высокотехнологичных станций геолого-технических исследований (ГТИ)	Повышение качества и информативности оказываемых услуг по ГТИ и ГГИ	2 550 000	3 600 000	Филиалы "АПГЭ", "УГЭ".	АО "Узбекгеофизика" (Л.А. Нарзиллаев) СП "ТЕХGEOSER-VISE" (Э.А. Тошпулатов)	В течении и года
2	Восстановление и модернизация 5 (пять) станций ГТИ		1 500 000	4 800 000	Филиалы "АПГЭ", "ФГЭ", "УГЭ".		
3	Восстановление 40 геофизических приборов		200 000	700 000			
4	Приобретение за счёт межотраслевой кооперации взрывчатого вещества Нобелит - 216 Z в ГП «НГМК»	Выполнение работ МОГТ 2Д взрывным методом	2 154 059	8 000 000	Сейсмопартии 2Д филиалов "БГЭ", "УГЭ", "ЯГЭ".	Начальник ОКИТПиР Р.Х. Атабаев	В течении и года

\* - значения ориентировочные, точные суммы будут определены при непосредственном закупе необходимых МТР и прочих затрат;

\*\* - значения ориентировочные, произвести точный расчет экономического эффекта от внедрения мероприятия возможно после его внедрения.

## IX. Инвестиционные проекты

За прошедший год обществом был реализован инвестиционный проект «Приобретение высокотехнологичного оборудования для геологоразведочных работ», осуществленный в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 4 марта 2015 года №УП-4707 «О Программе мер по обеспечению структурных преобразований, модернизации и диверсификации производства на 2015-2019 годы», постановлениями Президента Республики Узбекистан от 20 июля 2016 года № ПП-2564 «О мерах по реализации инвестиционного проекта «Приобретение высокотехнологичного оборудования для геологоразведочных работ АО «Узбекнефтегаз», от 3 февраля 2018 года № ПП-3507 «Об утверждении перечней инвестиционных и инфраструктурных проектов на 2018 год» и от 20 августа 2018 года № ПП-3912 «О дополнительных мерах по реализации инвестиционного проекта «Приобретение высокотехнологичного оборудования для геологоразведочных работ АО «Узбекнефтегаз».

В рамках проекта были заключены и исполнены три импортных контракта: на поставку сейсмокомплекса 3Д на 9000 каналов; промышленно-геофизического оборудования; центра обработки данных.

### Реализованные инвестиционные проекты

№	Наименование	Основание	Срок	Стоимость	Мощность	Остаток на начало периода	2020й. (изменение)		Выполнение, %
							план	факт	
<b>Всего</b>									
1.	Приобретение высокотехнологичного оборудования	УП-4707, ПП-3912	2020г.	24056,12	24056,12	16485,35	7570,77	7570,77	100

## X. 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 № 820 от 11 октября 2018 года «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 от 11 октября 2018 года № 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 № ПП-3823 от 2 июля 2018 года «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 ПКМ РУз 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. (ПКМ № 541 от 07.09.2020г.)

### Планируемые к реализации в 2021 году меры по снижению воздействия предприятия на экологию и окружающую среду.

№	Планируемые мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Ожидаемые результаты	Размер убыток фонды	Источник финансирования	Ответственные
<b>I. Истощение природных ископаемых и энергетических ресурсов</b>							
1.	Увеличение числа фотозлектрических станций и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>		30412.8 кг CO <sub>2</sub>	25000000 сум	Собственные средства.	Руководители филиалов гл.энергетики
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>		10278.4 кг CO <sub>2</sub>	28000000 сум	Собственные средства.	Руководители филиалов гл.энергетики
3.	Соблюдение режимных карт в котельных.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>		466 900 кг CO <sub>2</sub>			Руководители филиалов гл.энергетики

# **П Р И Л О Ж Е Н И Я**

**Прогноз основных ключевых показателей эффективности на 2021 год**

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	<b>Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)</b>	<i>Тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	<b>101 100 000</b>	<b>219 000 000</b>	<b>335 000 000</b>	<b>443 000 000</b>
	Чистая выручка отреализации по балансу форма №2, строка - 010			101100000	219000000	335000000	443000000
2.	<b>Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)</b>	<i>Тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	<b>8400000</b>	<b>22000000</b>	<b>36500000</b>	<b>51000000</b>
	Чистая прибыль отреализации по балансу форма №2, строка - 270			8400000	22000000	36500000	51000000
3.	<b>Рентабельность активов</b> Крр = Пудн / Аср	<i>Коэффициент</i>	<b>К &gt; 0,05</b>	<b>0,01</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	<b>0,06</b>
	<b>Пудн</b> — 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»)			11200000	28000000	46000000	64000000
	<b>Аср</b> — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле: $A_{ср} = (A1+A2)/2$			1 037 133 861	1 032 210 104	1 069 497 667	1 090 759 622
	<b>A1</b> — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1009572190	1009572190	1009572190	1009572190
	<b>A2</b> — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1064695531	1 054 848 018	1129423143	1171947054
4.	<b>Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)</b>	<i>%</i>		<b>6,3</b>	<b>5,9</b>	<b>5,9</b>	<b>5,9</b>
5.	<b>Коэффициент использования производственных мощностей</b> $K_{им} = Q_{факт.} / ((Q_{проектн.} - (Q_{аренд.} + Q_{консерв.}))$	<i>Коэффициент</i>	<b>К &gt; 0,5</b>	<b>0,96</b>	<b>0,97</b>	<b>0,98</b>	<b>0,98</b>
	<b>Qфакт.</b> — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			103600000	222400000	340000000	450000000

	<b>Qпроектн.</b> — 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			107800000	230000000	348000000	460000000
	<b>Qарендн.</b> — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			0			
	<b>Qконсерв.</b> — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			0			
6.	<b>Коэффициент покрытия (платежеспособности)</b> $K_{пл} = A2 / (П2 - ДО)$	<b>коэффициент</b>	<b>K &gt; 1,25</b>	<b>4,55</b>	<b>4,31</b>	<b>4,28</b>	<b>4,32</b>
	<b>A2</b> — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и др.), раздел II актива баланса, строка 390.			306401158	286020969	279490782	280729825
	<b>П2</b> — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770.			227 187 404	67987800	67207470	67435237
	<b>ДО</b> — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			159880499	1680700	1900450	2435237
7.	<b>Коэффициент финансовой независимости</b> $K_{сс} = П1 / (П2 - ДО)$	<b>коэффициент</b>	<b>K &gt; 1</b>	<b>12,44</b>	<b>14,88</b>	<b>16,26</b>	<b>18,41</b>
	<b>П1</b> — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная прибыль и др.), итог раздела I пассива баланса, строка 480			837508127	986860218	1062215673	1104511817
	<b>П2</b> — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770			227 187 404	67987800	67207470	62435237
	<b>ДО</b> — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			159880499	1680700	1900450	2435237
8.	<b>Дивидендный выход</b> $Дв = Ддо / EPS$	<b>тыс.сум</b>	Норматив отсутствует.	<b>1,25</b>	<b>1,61</b>	<b>0,92</b>	<b>0,64</b>

	ДАО — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)			0,0431	0,0431	0,0431	0,0431
	<b>EPS — доход на акцию, определяется по формуле:</b> $EPS = (Чп - ДИВприв) / Као$			0,03	0,03	0,05	0,07
	Чп — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			8400000	22000000	36500000	51000000
	ДИВприв — начисленные дивиденды по привилегированным акциям (на основании документов бухгалтерского учета)			2 655 195	2 655 195	2 655 195	2 655 195
	Као — общее число размещенных простых акций (строка 152 «простые», графа 9 «Итого» формы № 5 «Отчет о собственном капитале»).			166 550 475	722 365 882	722 365 882	722 365 882
9.	<b>Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)</b>	%	отношение фактического денежного показателя параметров экспорта к прогнозному заявленному значению	<b>150,6</b>	<b>100,6</b>	<b>100,4</b>	<b>100</b>
	прогноз			15 000 000	33800000	51800000	70800000
	ожидаемый			22587000	34000000	52000000	70800000
10.	<b>Выполнение индикатора локализации</b>	%	Процент фактической реализации проектов, выявленных за текущий период	<b>101,8</b>	<b>100,4</b>	<b>100,3</b>	<b>100</b>
	прогноз			4100000	9500000	14550000	21450000
	ожидаемый			4173000	9535000	14600000	21450000
11.	<b>Реализация инвестиционных программ (%)</b>		За 2021 год инвестиционных программ не планируется				
12.	<b>Коэффициент независимости от иностранной валюты</b>	<i>коэффициент</i>	$K < 1$			0,2	0,24
	Соотношение импорта и экспорта						
	импорт					10000000	17125000
	ожидае мыйэкспортмый					51800000	70800000

13.	<b>Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)*</b>	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	118098,8	118098,8	118098,8	118098,8				
	<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	286	286	286
	Выплаченные в течение периода дивиденды							33775968	33775968	33775968	33775968
	Цена акции в конце периода		286	286	286	286	286				



**Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2021 год**

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	<b>Прибыль до уплаты процентов, налогов (EBIT — Earnings Before Interest Taxes)</b>	<i>Тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	11 200 000	28 000 000	46 000 000	64 000 000
	Чистая прибыль + Расходы по налогу на прибыль;						
	Чистая прибыль			8400000	22000000	36500000	51000000
	Расходы по налогу на прибыль			2800000	6000000	9500000	13000000
2.	<b>Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation &amp; Amortization)*</b>	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	22443882	49587836	60443862	78445393
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)						
	Прибыль до налогообложения			11200000	28000000	46000000	64000000
	Проценты к уплате						
	Амортизация ОС и НМА			11243882	21587836	14443862	14445393
3.	<b>Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*</b>	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше	0,27	0,26	0,27	0,27
	(операционные расходы)/чистая выручка.						
	Операционные расходы			27500000	57900000	89200000	119000000
	Чистая выручка			101100000	219000000	335000000	443000000
4.	<b>Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*</b> (чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода).	%					
5.	<b>Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*</b>	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	<b>0,144</b>	<b>0,10</b>	<b>0,17</b>	<b>0,23</b>
	(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).						
	Чистая прибыль			8400000	22000000	36500000	51000000
	Среднегодовой акционерный капитал		58254218	217217424	217218428	217218428	
6.	<b>Коэффициент абсолютной ликвидности</b>	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 0,2</b>	<b>0,15</b>	<b>0,10</b>	<b>0,02</b>	<b>0,03</b>
	<i>Кал = Дс / То</i>						
	ДС — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			10 358 100	6 808 734	1 458 120	1 923 405

	<b>ТО</b> — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			67306905	66307100	65 307 020	65 000 000
7.	<b>Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях</b>	<i>дни</i>		<b>60</b>	<b>56</b>	<b>54</b>	<b>55</b>
	$Okpди = Дп / (Bp / Kзсп)$						
	<b>Вр</b> — 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»			101100000	219000000	335000000	443000000
	<b>Дп</b> — количество календарных дней в периоде			90	181	272	365
	<b>Кзсп</b> — 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»).			67807000	67307000	66807000	66654000
8.	<b>Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях</b>	<i>дни</i>					
	$Odзди = Дп / (Bp / Дзсп)$			<b>200</b>	<b>184</b>	<b>177</b>	<b>175</b>
	<b>Вр</b> — 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».			101100000	219000000	335000000	443000000
	<b>Дп</b> — количество календарных дней в периоде			90	181	272	365
	<b>Дзсп</b> — 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»).			224830000	222830000	217830000	212665000
9.	<b>Коэффициент износа основных средств</b>	<i>Коэффициент</i>	<b>K &lt; 0,5</b>	<b>0,60</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>	<b>0,62</b>
	$Kизн = И / O$	<i>ент</i>					
	<b>И</b> — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			323065546	333120500	336120500	339120500
	<b>О</b> — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			538664144	540664144	542463200	544463200
10.	<b>Коэффициент обновления основных средств</b>	<i>Коэффициент</i>	<b>Норматив отсутствует</b>	<b>0,20</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>
	$Kн = An / Aкос$	<i>ент</i>					

	<b>Ан</b> — 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»)			65000000	12211056	12821609	13462689
	<b>Акос</b> — 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».			330 000 000	540664144	567697351	596082219
11.	<b>Производительность труда</b> $Bч = Bp / Чср$	<i>тыс.сум</i>		<b>8 868,4</b>	<b>9605</b>	<b>9795</b>	<b>9715</b>
	<b>Вр</b> — 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»)			101100000	219000000	335000000	443000000
	<b>Чср</b> — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			3 800	3800	3800	3800
12.	<b>Фондоотдача</b> $Фо = Bp / Фср$	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует	<b>0,469</b>	<b>1,034</b>	<b>1,586</b>	<b>2,103</b>
	<b>Вр</b> — 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»)			101100000	219000000	335000000	443000000
	<b>Фср</b> — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: $Фср = (Ф1 + Ф2) / 2$			215 789 125	211 761 648	211 161 176	210 661 176
	<b>Ф1</b> — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			215979651	215979651	215979651	215979651

	<b>Ф2</b> — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012, графы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			215598598	207543644	206342700	205342700
13.	<b>Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции</b> $VIPS_{Sp} = (VIPS / VPS) * 100\%$	%					<b>0,43</b>
	<b>VIPS</b> — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)						1945700
	<b>VPS</b> — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).						450000000
14.	<b>Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах организации</b> $R\&DGE = (R\&D / GE) * 100\%$	тыс.сум	Целевое значение определяется органом управления организации				<b>1,32</b>
	<b>R&amp;D</b> — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)						5100000
	<b>GE</b> — общие затраты организации (в денежном выражении).						386000000
15.	<b>Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника</b> $Zobuch / Чсп$	тыс.сум		<b>5,26</b>	<b>15,79</b>	<b>21,05</b>	<b>26,32</b>
	<b>Zobuch</b> — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			20 000	60 000	80 000	100 000
	<b>Чсп</b> — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			3 800	3800	3800	3800
16.	<b>Коэффициент текучести кадров</b> $Чнач / Чкон$	Кoeffициент	K = 1	<b>1,0</b>	<b>1,0</b>	<b>1,0</b>	<b>1,0</b>
	<b>Чнач и Чкон</b> — численность сотрудников организации, на начало периода, согласно информации кадровой службы.			3800	3 800	3800	3800
	<b>Чнач и Чкон</b> — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			3800	3 800	3800	3800
17.	<b>Показатель эффективности пуска производственных мощностей (в % от установленного объема)</b>	%	Отношение фактического показателя ввода мощностей к прогнозному заявленному значению.				5,97
	<b>Прогноз</b>						375000000
	<b>ожидаемый</b>						22388000

18.	<b>Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции) <math>Z_э / Z_п</math></b>	<b>Коэффициент</b>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем энергоэффективнее функционирует организация	0,098	0,093	0,093	0,095
	<b><math>Z_э</math></b> — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)			6000000	12000000	18000000	24000000
	<b><math>Z_п</math></b> — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			61500000	129300000	193900000	253000000

**2021 йил Асосий самарадорликнинг мухим кўрсаткичларининг солиштирма оғирлиги  
режаси**

№	Кўрсаткичлар номи				
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	A	B	C	D	E
1	Соф тушум прогноз кўрсаткичнинг бажарилиши (минг сўмда)	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Соф фойда (зарар) прогноз кўрсаткичнинг бажарилиши (минг сўмда)	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Активлар рентабеллиги (фоизда)	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Махсулот танвархини камайтириш (белгиланган топширикка нисбатан фоизда)	10,0	10,0	10,0	10,0
5	Ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш коэффициенти	11,0	11,0	11,0	11,0
6	Қоплаш коэффициенти (тўлов қобилияти)	11,0	11,0	11,0	11,0
7	Молиявий мустақиллик коэффициенти	7,0	7,0	7,0	7,0
8	Дивиденд ҳисобланиши (минг сўмда)	10,0	10,0	10,0	10,0
9	Экспорт параметрларининг бажарилиши (белгиланган топширикка нисбатан фоизда)	15,0	15,0	15,0	15,0
10	Маҳаллийлаштириш индикаторининг бажарилиш (фоизда)	13,0	13,0	13,0	13,0
11	Инвестиция дастурларининг бажарилиши (фоизда)				
12	Чет эл валютасидан мустақиллик коэффициенти				
13	Акциядор инвестициясининг рентабеллиги (TSR – Total Shareholders Return) (минг сўмда)	2,0	2,0	2,0	2,0
	<b>Жами:</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>

**2021 йил Кўшимча самарадорликнинг муҳим кўрсаткичларининг солиштирма оғирлиги режаси**

№	Кўрсаткичлар номи				
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
А		В	С	Д	Е
1	Солиқлар ва бошқа фойз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда (ЕВІТ – Earnings Before Interest, Taxes)	5,0	5,0	5,0	5,0
2	Солиқлар ва амортизациялар ҳамда бошқа фойз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда (ЕВІТДА — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)	4,0	4,0	4,0	4,0
3	3. Харажатлар ва даромадлар нисбати (CIR — Cost Income Ratio)	4,0	4,0	4,0	4,0
4	Жалб қилинган капитал рентабеллиги (ROCE - Return on Capital Employed)				
5	Акциядор капиталининг рентабеллиги (ROE — Return On Equity)	5,0	5,0	5,0	5,0
6	Абсолют ликвидлик коэффиценти	5,0	5,0	5,0	5,0
7	Кредитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	15,0	15,0	15,0	15,0
8	Дебитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	6,0	6,0	6,0	6,0
9	Асосий воситаларнинг эскириш коэффиценти	15,0	15,0	15,0	15,0
10	Асосий воситаларнинг янгиланиш коэффиценти	4,0	4,0	4,0	4,0
11	Меҳнат унумдорлиги	10,0	10,0	10,0	10,0
12	Фонд кайтими (Фондоотдача)	5,0	5,0	5,0	5,0
13	Сотилган маҳсулотнинг умумий ҳажмида инновацион маҳсулотнинг улуши				
14	Корхонанинг умумий харажатларидаги инновацион фаолиятга ажратилган харажатлар улуши				
15	Ходимларни ўқитиш харажатлари, битта ходим ҳисобида	5,0	5,0	5,0	5,0
16	Ходимлар кўнимсизлиги коэффиценти	5,0	5,0	5,0	5,0
17	Ишлаб чиқариш қувватларини ишга тушириш кўрсаткичларининг бажарилиш индикатори (эълон қилинган физик ҳажмга нисбатан, %да)				
18	Энергосамарадорлик (маҳсулот таннархида энергияга сарфланган харажатлар улуши, фойзда)	12,0	12,0	12,0	12,0
	Ҳаммаси:	100,0	100,0	100,0	100,0





## Бухгалтерский баланс на 2021 год

(тыс сум)

Наименование показателей	Код стр	01.01.2021 г.	01.04.2021г.	01.07.2021.	01.10.2021г.	01.01.2022г.
		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
<b>Актив</b>						
<b>I. Долгосрочные активы</b>						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	528 453 088	538 664 144	540 664 144	542 463 200	544 463 200
Сумма износа (0200)	011	312 473 437	323 065 546	333 120 500	336 120 500	339 120 500
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	12	215 979 651	215 598 598	207 543 644	206 342 700	205 342 700
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	18 825 767	18 550 106	18 550 106	18 550 106	18 550 106
Сумма амортизации (0500)	021	1 505 257	2 157 030	2 446 030	2 646 010	2 847 521
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	17 320 510	16 393 076	16 104 076	15 904 096	15 702 585
Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080), в том числе:	030	340 721	340 721	340 721	340 721	340 721
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	310 000	310 000	310 000	310 000	310 000
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080					
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	458 338 648	524 838 608	544 838 608	627 344 844	669 361 920
Долг дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	1 149 370	1 123 370			469 303
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
<b>Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)</b>	<b>130</b>	<b>693 128 900</b>	<b>758 294 373</b>	<b>768 827 049</b>	<b>849 932 361</b>	<b>891 217 229</b>
<b>II Текущие активы</b>						
Товарно-мат. запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	81 775 816	71 701 441	58 872 029	67 687 312	78 788 746
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	81 694 156	71 685 810	56 650 145	65 458 600	76 554 658
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160			2 193 234	2 193 234	2 193 234
Готовая продукция (2800)	170	81 660	15 631	28 650	35 478	40 854
Товары (2900 за минусом 2980)	180					
Расходы будущих периодов (3100)	190	13 402	11 767	10 200	15 400	17 631
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего (стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	225 330 037	224 329 850	220 330 006	210 329 950	200 000 043

из нее: просроченная	211					
Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	45 275 538	40 903 869	45 400 650	40 120 400	42 445 185
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	73 462 968	74 385 231	55 424 125	35 420 280	36 120 500
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	173 263 392	172 121 540	157 874 631	162 100 350	151 073 854
Авансы, выданные персоналу (4200)	250	0	3 185			1 740
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	3 794 203	8 605 420	15 854 240	6 450 300	4 450 300
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270	1 112 335				
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280	4 766	4 765			
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290	0				
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	721 092	776 217			
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	1 158 711	1 914 854	1 200 485	1 658 900	2 028 964
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	9 324 035	10 358 100	6 808 734	1 458 120	1 923 405
Денежные средства в кассе (5000)	330					0
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	200 401	497 866	948 500	1 458 120	1 923 405
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350					
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	9 123 634	9 860 234	5 860 234		0
Краткосрочные инвестиции (5800)	370					
Прочие текущие активы (5900)	380					
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	316 443 290	306 401 158	286 020 969	279 490 782	280 729 825
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	1 009 572 190	1 064 695 531	1 054 848 018	1 129 423 143	1 171 947 054
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	58 254 218	58 254 218	58 254 218	58 254 218	58 254 218
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	86 316 911	78 686 739	105 243 010	112 885 650	135 786 907
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	84 921 953	93 593 101	115 593 000	130 093 000	144 593 000
Целевые поступления (8800)	460	551 947 874	606 974 069	707 769 990	760 982 805	765 877 692
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
Итого по разделу I (стр. 410+420+430+440+450+460+470)	480	781 440 956	837 508 127	986 860 218	1 062 215 673	1 104 511 817
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	159 824 299	159 880 499	1 680 700	1 900 450	2 435 237
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. обособленными подразделениями (7110)	510					
Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хозяй. 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	156 735 464	156 735 464			
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	3 088 835	3 145 035	1 680 700	1 900 450	2 435 237
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	68 306 935	67 306 905	66 307 100	65 307 020	65 000 000
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	68 306 935	67 306 905	66 307 100	65 307 020	65 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	21 801 394	2 897 965	15 664 146	21 885 842	24 489 010
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	337 322	282 116	225 645	268 400	307 235
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществам (6120)	630	5 962 328	4 892 051	5 300 400	6 001 420	6 713 269
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	700 339	704 797	550 400	610 450	698 133
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	8 201 504	13 040 271	12 900 450	3 500 450	2 608 659
Задолженность по страхованию (6510)	690	4 351 409	3 283 777			
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700					
Задолженность учредителям (6600)	710	2 653 081	10 245 222			
Задолженность по оплате труда (6700)	720	21 207 507	28 273 358	28 890 450	30 158 400	27 290 069
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730					
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	3 429 373	3 969 464	3 001 254	3 150 458	3 200 860
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	228 131 234	227 187 404	67 987 800	67 207 470	67 435 237
Всего по пассиву баланса (стр. 480+770)	780	1 009 572 190	1 064 695 531	1 054 848 018	1 129 423 143	1 171 947 054

## СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателей	Код стр	01.01.2021 г.	01.04.2021г.	01.07.2021.	01.10.2021г.	01.01.2022г.
		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода	На конец отчетного периода
Основные средства, полученные по краткосрочной аренде (001)	790					
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	800					
Материалы, принятые в переработку (003)	810					
Товары, принятые на комиссию (004)	820					
Оборудование, принятое для монтажа (005)	830					
Бланки строгой отчетности (006)	840					
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	850	428 271				
Обеспечение обязательств и платежей - полученные (008)	860					
Обеспечение обязательств и платежей - выданные (009)	870					
Основные средства, сданные по договору долгосрочной аренды (010)	880					
Имущество, полученное по договору ссуды (011)	890					
Расходы, исключаемые из налогооблагаемой базы следующих периодов (012)	900					
Временные налоговые льготы (по видам) (013)	910					
Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации (014)	920	8 320 548	25 483 104	24 500 650	24 654 200	23 100 251

**Отчет о финансовых результатах - форма № 2**

2021 год

Форма N 1 по ОКУД	<b>Коды</b> <b>0710002</b>
по ОКПО	<b>1433735</b>
по ОКОНХ	<b>85150</b>
по КОПФ	<b>153</b>
по КФС	<b>144</b>
по СООГУ	<b>01024</b>
ИНН	<b>201577724</b>
СОАТО	<b>1727248</b>
Дата высылки	<input type="text"/>
Дата получения	<input type="text"/>
Срок представления	<input type="text"/>

**Предприятия, организация** АО "Узбекгеофизика "

**Отрасль** Геология

**Организационно-правовая форма** Акционерная

**Форма собственности** Акционерная

**Министерства, ведомства и другие** Госкомгеология

**Идентификационный номер налогоплательщика**

**Территория** Ташкентская область Кибрайский район

**Адрес:** Ташкентская область, Кибрайский район, посёлок Геофизика

**Единица измерения, тыс. сум.**

## Отчет о финансовых результатах на 2021 год

(тыс.сум)

Наименование показателя	Код строк	01.01.2021г.		01.04.2021г.		01.07.2021.		01.10.2021г.		01.01.2022г.	
		За соответствующий периода прошлого года		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период		Отчётный период	
		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	416 381 000	X	101 100 000	X	219 000 000	X	335 000 000	X	443 000 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	231 081 000	X	61 500 000	X	129 300 000	X	193 900 000	X	253 000 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	185 300 000	0	39 600 000	0	89 700 000	0	141 100 000	0	190 000 000	0
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	130 729 000	X	30 400 000	X	64 100 000	X	98 600 000	X	131 000 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Административные расходы	60	X	11 701 000	X	2 900 000	X	6 200 000	X	9 400 000	X	12 000 000
Прочие операционные расходы	70	X	119 028 000	X	27 500 000	X	57 900 000	X	89 200 000	X	119 000 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	10 566 000	X	900 000	X	1 800 000	X	3 400 000	X	5 400 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	65 137 000	0	10 100 000	0	27 400 000	0	45 900 000	0	64 400 000	0
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	135 000	X	1 600 000	X	1 600 000	X	1 600 000	X	1 600 000	X
Доходы в виде дивидендов	120	135 000	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		X	1 600 000	X	1 600 000	X	1 600 000	X	1 600 000	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	2 249 000	X	500 000	X	1 000 000	X	1 500 000	X	2 000 000
Расходы в виде процентов	180	X	910 000	X	200 000	X	300 000	X	400 000	X	600 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X		X		X		X		X	
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	1 339 000	X	300 000	X	700 000	X	1 100 000	X	1 400 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	63 023 000	0	11 200 000	0	28 000 000	0	46 000 000	0	64 000 000	0
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	63 023 000	0	11 200 000	0	28 000 000	0	46 000 000	0	64 000 000	0
Налог на прибыль	250	X	12 538 000	X	2 800 000	X	6 000 000	X	9 500 000	X	13 000 000
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	50 485 000		8 400 000		22 000 000		36 500 000		51 000 000	

**"СПРАВКА О ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ"**

(тыс.сум)

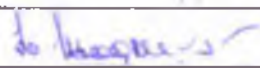










Показателей	Код строки	Причисляется по расчету	Фактически внесено	в.т.числе			
				01.04.2021г.	01.07.2021г.	01.10.2021г.	01.01.2022г.
Налог на доходы (прибыль) с юридических лиц	280	12 000 000	12 000 000	3 000 000	3 000 000	3000000	3000000
Налог на сверхприбыль с юридических лиц	281						
Налог на доходы с физических лиц	290	21 600 000	21 600 000	5214000	5424000	5556000	5406000
В том числе: отчисления в индивидуальные накопительные пенсионные счета граждан	291						
Налог на развитие инфраструктуры	300						
Налог на добавленную стоимость	310	27 372 500	27 372 500	6026500	7279500	7281600	6784900
Акцизный налог	320						
Налог за пользование недрами	330						
Налог за пользование водными ресурсами	340	35 000	35 000	8700	8700	8800	8800
Налог на имущество юридических лиц	350	170 000	170 000	42500	42500	42500	42500
Земельный налог с юридических лиц	360	460 000	460 000	115000	115000	115000	115000
Единый налоговый платеж	370						
Единый земельный налог	380						
Фиксированный налог	390						
Прочие налоги	400	2 250 000	2 250 000	2205000	15000	15000	15000
Обязательные отчисления в Республиканский дорожный фонд	410						
Обязательные отчисления во внебюджетный Пенсионный фонд	420						
Обязательные отчисления в Фонд школьного образования	430						
Единый социальный платеж	440	21 600 000	21 600 000	5214000	5424000	5556000	5406000
Импортные таможенные пошлины	450						
Сборы в местный бюджет	460						
Финансовые санкции за просроченные платежи	470						
<b>Всего сумма платежей в бюджет (стр. с 280 по 470, кроме стр.291)</b>	<b>480</b>	<b>85 487 500</b>	<b>85 487 500</b>	<b>21 825 700</b>	<b>21 308 700</b>	<b>21 574 900</b>	<b>20 778 200</b>



### Система начисления заработной платы.

(млн.сум)

№	Работники	2020 г. (факт)							2021 г. (прогноз)							Рост, %
		Средне списочная численность	Всего	Тарифные ставки, оклады и другие выплаты	Праздничные	Доплаты и надбавки	Вознаграждение	КПЭ (вознаграждение по итогам оценки деятельности управления)	Средне-списочная численность	Всего	Тарифные ставки, оклады и другие выплаты	Праздничные	Доплаты и надбавки	Вознаграждение	КПЭ (вознаграждение по итогам оценки деятельности управления)	
I.	Всего	3844	152891	80749	15969	7386	48485	302	3928	180000	93286	18965	11646	55751	352	117,7
1.	Руководящие органы	14	2043	1005	58		678	302	14	2423	1073	86		912	352	118,6
	Наблюдательный совет	9	610				610		9	700				700		114,7
	Исполнительный орган															
	Глава исполнительного органа	1	369	271	15		16	67	1	429	317	17		18	77	116,2
	Члены исполнительного органа	4	1064	734	43		52	235	4	1162	756	69		62	275	109,2
2.	Регулирующие органы	4	86	66			20		4	100	77			23		116,2
	Ревизионная комиссия	3	20				20		3	23				23		115,0
	Внутренний аудит	1	66	66					1	77	77					116,6
3.	Рабочие, служащие промышленного производства	2146	70801	37033	8269	2005	23494		2180	83336	43698	9805	2345	27488		117,7
4.	Административный персонал	56	6825	4094	247	1049	1435		53	7941	4780	290	1206	1665		116,4
5.	Технический персонал	1624	73136	38551	7395	4332	22858		1677	86332	43658	8784	8095	25795		118,0

Ф И О	Должность	Подпись
Составили:		
Бойниёзов Т. Б.	Главный бухгалтер	
Атабаев Р.Х.	Начальник ОКитППиР	
Нарзиллаев Л.А.	Начальник ОКитППРР	
Бойниёзов А. Б.	Начальник ОЭАиП,ОТиЗ	
Гафуров Р.Т.	Начальник ОППГТР	
Сейтумеров Р.Р.	Начальник ОпоВНПРиККР	
Нарзиев Ф.И.	Начальник службы ПБ,ОТиООС	
Сайибов Л. Х.	Начальник ОпоУПиПК	
Шек Е.Ю.	Начальник отдела по корпоративным отношениям с акционерами	
Абдуллаева Р. К.	Начальник отдела по ИП,ЭРиУ	
Кинзикаев Э.Р.	Главный энергетик	
Одилов Н.Э.	Главный механик	
Арипов У. Х.	Главный юристконсульт	