“МАЪҚУЛЛАНГАН”

Кузатув Кенгаши томонидан

2026 йил 26 январ
1- сонли баённома

« Бухоронефтгазпармалаш » АЖнинг

2026 йил учун

БИЗНЕС РЕЖАСИ

Давлат номидан акциядор (иштирокчи, таъсисчи) функциясини бажарувчи ташкилот номи	Ўзбекистон Республикаси Давлат активларини бошқариш агентлиги
Идоравий мансублиги	_____
Почта манзили, e-xat манзили *(ёки электрон почта манзили)*	___buhoro – ngp@ mail.ru_____
СТИР (ИНН)	_____200978613_____

Коллегиал ижроия органи раҳбари; _____ Бакаев Б.М.

М У Н Д А Р И Ж А

I. Корхона тўғрисида умумий маълумот

1.1 Корхона реквизитлари (умумий маълумотлар, корхона паспорти);

1.2 Корхона тарихи, охирги йилларда эришган ютуқлари;

1.3 Мавжуд ишлаб чиқариш қувватларидан фойдаланиш ҳолати;

1.4 Корхона ташкилий ва ижро этувчи аппарати бошқаруви тузилмаси, тармоқ корхоналари тўғрисида маълумот;

1.5 Корхонада жорий этилган сифатли бошқариш тизими.Корхона бошқарув ва ижроия органи аъзолари тўғрисидаги маълумот;

1.6 Кадрлар сиёсати, ишчи-ходимлар, жумладан, корхона бошқарув ва ижроия органи аъзолари тўғрисида маълумот, ижтимоий ҳимоя;

1.7 Корхонанинг бозордаги ўрни ва аҳамияти, шу жумладан халқаро бозордаги мавқеи;

1.8 Корхонанинг бошварув органлари тўғрисидаги маълумот;

II. Корхонани ислоҳ қилиш

2.1.Истиқболли ривожланиш стратегияси;

2.2.Ислоҳ қилиш мақсади ва босқичлари;

2.3.Ислоҳ қилишнинг 2024 йил учун режаси;

III. Бозор ва маркетинг режаси

3.1 Бозор таҳлили

3.2 Маҳсулот (хизмат)нинг асосий истеъмолчилари, таркиби

3.3 Рақобат

3.4 4Маркетинг режаси

IV. Энерго ресурслар таъминоти ва уларнинг сарфи

V.Ишлаб чиқариш;

5.1Ишлаб чиқариш режаси

5.1.1. Хомашё захираси;

5.1.2.Тайёр маҳсулотнинг асосий тавсифлари

5.1.3.Жорий (7 йиллик) ишлаб чиқариш ҳолати

5.1.4.Ишлаб чиқариш ва сотиш режаси

5.2Молиявий режа

5.2.1.Жорий (3 йиллик) молиявий кўрсаткичлар

5.2.2.Молиявий-иқтисодий кўрсаткичлар режаси (бюджети)

5.2.3Даромадлар шаклланишининг асосий манбаи (нархлар прогнози)

5.2.4.Харажатлар ва таннархни оптималлаштириш.

5.2.5.Молиявий барқарорлик, ликвидлилик ва тўлов қобилияти, қарздорлик (ички ва ташқи), кредитлар юки

5.2.6.Давлат бюджетига тўловлар прогнози

5.2.7.Молиявий кўрсаткичларнинг ўхшаш корхоналар билан солиштирилиши (бенчмаркинг)

6 .Самарадорликнинг муҳим кўрсаткичлари (KPI)

7 .Иш хақи тўлаш тизими

8 .Ташқи иқтисодий фаолият режаси (экспорт ва импорт)

9. Маҳаллийлаштириш

10. Инвестиция лойиҳалари

11. Бизнес рискларни (таваккалчиликларни) бошқариш

12. Экология ва атроф муҳитга таъсири

13. Иловалар

13.1.Маҳсулот ишлаб чиқариш (хизматлар кўрсатиш) ҳажми

13.2. Таннархни камайтириш бўйича мақсадли кўрсаткичлар

13.3. Инвестиция лойиҳаларини амалга ошириш режа-жадвали

13.4.2025 йилда амалга ошириладиган инвестиция лойиҳаларининг асосий кўрсаткичлари

13.5.Кутилаётган бухгатерия баланси (чораклар кесимида)

13.6.Кутилаётган молиявий натижалар тўгрисидаги ҳисобот (ўсиб борувчи тартибда чораклар кесимида)

14.7.Даромадлар ва харажатлар сметаси (бюджети)

14.8. Самарадорликнинг муҳим кўрсаткичлари

I. Корхона тўғрисида умумий маълумот

1.1. Корхона реквизитлари (умумий маълумотлар, корхона паспорти)

Корхона тўғрисида маълумот, корхона паспорти

Корхонанинг тўлиқ ва қисқартирилган номи -
“Buxoroneftgazparmalash” aksiyadorlik jamiyati(“BNGP” - БНГП АЖ)
Ташкилий-ҳуқуқий шакли - Акциядорлик жамияти - AJ
Фаолият тури - нефть ва газ қудуқларини қуриш
Тармоқ- нефть ва газ тармоғи
Юридик манзили- Ўзбекистон Республикаси Бухоро вилояти Қоровулбозор шахри Буюк ипак йули 4 - уй
Устав капитали – 22 744 120 минг сум
Чиқарилган акциялари – 4 548 824 дона (оддий ва имтиёзли)
Статистик таснифлари ( )
СТИР – 200978613
Ҳисоб рақами ва хизмат кўрсатувчи банки – 2021 0000 4004 2526 1001
“Ўзбекистон Саноат Қурилиш” АТБ Қоровулбозор регион филиали

Бухоронефтгазпармалаш ташкилот сифатида 1959 йилда ташкил топган . Ўзбекистон Республикаси Давлат мулкини бошқариш ва тадбиркорликни қўллаб қувватлаш қўмитасининг 7 май 1996 йил № 359 – ПО сонли буйруғига ҳамда “Ўзнефтгазқазибчиқариш” Давлат Акциядорлик Бирлашмасининг умумий йиғилиш қарори асосларида тузилган .1996 йилда акциядорлик жамияти сифатида рўйхатдан ўтказилган . Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2019 йил 9 сентябридаги ПҚ – 4388 сонли Қарорининг 12 боб . 5 бандига асосан “Buxoroneftgazparmalash» акциядорлик жамияти “Ўзбекнефтегаз” Акциядорлик жамияти таркибидан чиқарилган , 22 744 120 минг сўм Устав фондига эга. Жамиятни ташкил этишнинг асосий мақсади – даромад олиш ва Ўзбекистон Республикасида бозор инфраструктурасини барпо этиш , нефть ва газ қудукларини қуриш , пармалаш , синашдан иборат . Жамиятимизнинг бино ва иншоотлари эгаллаб турган майдон жами 6,32 Га ни ташкил этади, шундан :

Ҳозирги кунда “Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик жамиятимизга қарашли шлаб чикариш базаси ва автожамланма майдони 4,4 Га ни.маъмурий бино майдони 1,28 Га ни , жамиятимизга қарашли ётоқхона 0,34 ва мехмонхона майдонлари 0,14 га ва бошка объектлар майдони 0,16 га ни ташкил этади .

Ҳозирги кунда “Бухоронефтгазпармалаш”Акциядорлик жамиятимиз балансида жами бўлиб 7 дона (Уралмаш 4Э - 4 дона . Уралмаш 3Д - 2 дона ва ZJ 50 DBS - 1 дона) русумли бурғилаш дастгоҳлари мавжуд .

Жорий 2022 йилнинг 30.06.2022 йилдаги “Бухоронефтгазпармалаш” АЖ акциядорларининг1- сонли умумий йиғилиши баённомасига асосан 636 кишига мўлжалланган жамиятимиз ташкилий тузилмаси тасдиқланган.

1.2. Корхона тарихи, охирги йилларда эришган ютуқлари

“Бухоронефтгазпармалаш”Акциядорлик жамияти 1959 йилда асос топган бўлиб. Ўзбекистон Республикамизнинг нефть ва газ иқтисодиётининг ривожланишида ўзининг салмоқли ҳиссасини қўшиб келмоқда . Жамиятимизнинг асосий иш фаолияти нефть ва газ қудуқларини бурғилашдан иборат .Шу йиллар давомида жамиятимизда етук , ўз ишининг устаси ,малакали мутахасислар , мухандис –техник ходимлар етишиб чиқиб , нефть ва газ захиралари мавжуд Республикамизнинг барча конларида чуқурлиги 1800 метрдан 3700 метргача бўлган излов - қидирув, ишлатиш йўналишлари бўйича нафақат вертикал балки горизонтал ва қияли бурғилаш ишларини олиб бориб , юқори иқтисодий ва молиявий кўрсатгичларга эришиб келинди .Жамиятимизда 2020 йилдан излов – қидирув йўналишида бурғилаш йўналишида ҳам фаолият кўрсатиб келинмоқда.

т/р	кўрсатгичлар	ўл. бирлиги	2022й хак.	2023 й ҳақ.	2024 й хак.	2025 й режа	2025 й ҳақ. кутилапти	2026 й режа кутилиши
1	бурғилаш ҳажми	п /метр	15289	23520	12839	7100	7700	4200
2	бурғилаб топширилган қудуқлар сони	қудуқ	3	7	8	3	4	2
3	бажарилган ишлар ҳажми(соф тушум)	млн. с	62328	132001	71267	56550	46500	23475
4	ўртача ишчилар сони	ишчи	429	519	525	572	470	400

2017 -2021 йиллар учун нефть ва газ қудуқларининг қурилиши ишларини бажариш туғрисидаги “Бухоронефтгазпармалаш”АЖ – “Ўзбурғунефтегаз” АЖ ва “ERIELL OILFIELD SERVICES MIDDLE EAST DMCC” Компанияси билан имзоланган шартномагага асосан ,2020 йилнинг 1 январь ҳолатига қадар шартноманинг 1- лот (қисми) ва шартномага илова қилинган титул рўйхатига асосан нефть ва газ қудуқларининг бурғилаш ишлари олиб борилди .

2017 йилга қадар Акциядорлик жамиятимиз мавжуд бурғилаш дастгоҳлари ёрдамида Ўзбекистон Республикаси “Ўзбекнефтегаз” Холдинг Компаниясига қарашли “Ўзгеобурғунефтгаз” акциядорлик жамияти таркибида фаолият юритиб , Республикамиз территориясида мавжуд нефть ва газ қудуқларини қурилиши ишларида фаол қатнашиб келинди .

2019 йилнинг июнь ойидан жамиятимиз Давлат Активлари тасаруффида фаолият юритиб келмоқда .

Ўтган 2020 – 2022 (йиллар давомида бурғилаш иш ҳажмларининг мавжуд эмаслиги натижасида , жамиятимиз тасарруфидаги бурғилаш дастгоҳлари бурғилаш бригадалари ишчиларининг иш ҳақи ва бурғилаш дастгоҳларининг

(амортизация) харажатларини қоплаш мақсадида “ERIELL OILFIELD SERVICES MIDDLE EAST DMCC” Компаниясига (5 та бурғилаш дастгохи) ижара шартномаси асосида бурғилаш ишларини олиб бориш учун топширилган эди .

2022 йилнинг май ойининг охирги саналаридан бошлаб ноябрь ойи ҳолатига қадар боқичма босқич ушбу ижарага топширилган 5 та бурғилаш дастгоҳлари (ўзаро икки томонлама келишиб тузилган шартнома шартларига асосан) жамиятимизга тўлиқ қайтарилди .

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик Жамиятимиз 2021 йилнинг охирлари ва 2022 , 2023, 2024,2025 йиллар давомида ижара шартнома муддати тугаган бурғилаш ускуналарини этапма –этап Ўзбекистон Республикасида “Углеводород хом ашёси базасини ривожлантириш ва қайта тиклаш” дастури асосида олиб борилаётган Республикамиздаги нефть ва газ излов қидирув қудуқларини қурилиши Программасида фаолият юритиб ,ўз ҳиссасини қўшиб келмоқда .

1.3. Мавжуд ишлаб чиқариш қувватларидан фойдаланиш ҳолати

Ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш даражаси

№ т/р	Курсатгичлар номи	Ул. бир	2022й хак.	2023й хак	2024й хак	2025й режа	2025й кутилаёт	2025й 9 ойда хак	2026й режа
	Бургилаш хажми	п/м	15289	23520	12839	7100	7000	6348	4200
	Бургилаб топширилган кудуклар сони	кудук	3	7	8	3	3	4	2
	Бургилаш дастгохлари сони	дастгох	7	7	7	7	7	7	7
	Ш.ж ижара шартномаси б-ча	дастгох	3	1	0	3	0	0	0
	Бургилаш билан	дастгох	4	6	6	4	2	2	1

1.4. Корхонанинг ташкилий ва ижро этувчи аппарати бошқаруви тузилмаси, тармоқ корхоналари тўғрисида маълумот

Акциядорлик жамиятимизнинг ташкилий тузилмаси акциядорларнинг жорий 2022 йилнинг 30.06.2022йилдаги “Бухоронефтгазпармалаш”Акциядорлик жамияти акциядорларининг 1- сонли умумий йиғилиши баённомасига асосан 636 кишига мўлжалланган жамиятимиз ташкилий тузилмаси тасдиқланган.

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик Жамиятимизнинг ташкилий тузилмаси акциядорларнинг 1-сонли умумий йиғилишида тасдиқланган бўлиб (30.06.2022 йил) , жами жамиятимизда 636 кишини ташкил этади , шундан 153 киши мухандис –техник ходимлар бўлиб , унинг таркибида бошқарув ходимлари

сони 14 кишини ташкил этади .Жамиятимиз ташкилий тузилмаси таркибида аосий ишлаб чиқариш яъни бурғилаш дастгоҳларимиз ёрдамида бурғилаш ишларини олиб бориш учун ,жамиятимизга тегишли ишлаб чиқариш базаси мавжуд бўлиб , унда элетроцех , чилангарлик цехи , токарлик цехилари иш юритадилар . Шунингдек нефть ва газ кудуқларини қурилиши жараёнларида хизмат кўрсатувчи жамиятимиз таркибидаги автожамланма мавжуддир . Акциядорлик жамиятимизда тасдиқланган ташкилий тузилма илова қилинади :

1.5. *Корхонада жорий этилган сифатли бошқариш тизими.*

Корхона бошқарув ва ижроия органи аъзолари тўғрисида маълумот

Жамиятимиз фаолиятининг янада самарадорлигини ошириш шунингдек ижроия органига нисбатан жавобгарлик ҳиссини ошириш мақсадида жорий йилнинг 30.06.2022й. санасида “Бухоронефтгазпармалаш”АЖ акциядорларининг йиллик умумий йиғилишида “жамиятимиз яккабошчилик асосидаги ижроия органи директори ягона бошқарувчи фаолиятини – жамиятнинг коллегиал ижроия органи бошқаруви асосида (3 кишидан иборат) юритилиши тўғрисида қарор қабул қилинди. **К**оллегиал ижроия органи жамиятнинг кундалик фаолиятини бошқаради Оператив раҳбарликни Коллегиал ижроия органи раҳбари - жамият бошқарув раиси бошчилигида, ҳамкорликда Ўзбекистон Республикаси қонунчилиги , жамият устави ,”Жамият коллегиал ижроия органи бошқаруви асосида – бошқарув раиси асосидаги ижроия органи тўғриси”даги Низоми , Акциядолар умумий йиғилиши ва Кузатув Кенгашининг қарорларига мувофиқ амалга оширади. Коллегиал ижроия органи Акциядорлар умумий йиғилиши ва Кузатув кенгашига йилнинг ҳар чорагида ҳисобот бериб туради . Бошқарув раиси кузатув кенгаши томонидан сайланади . Жамият номидан Жамиятнинг коллегиал ижроия органи билан меҳнат шартномасини жамият Кузатув кенгашининг раиси ёки Кузатув Кенгаши ваколат берган шахс томонидан имзоланади. Акциядорлик жамиятимизнинг бошқаруви жамият коллегиал ижроия органи бошқаруви асосида юритилади ва Акциядолар умумий йиғилиши ва Кузатув Кенгашининг қарорларига мувофиқ амалга оширилади.

Жамият коллегиал ижроия органи бошқаруви асосида (2 кишидан иборат) юритилиши тўғрисида қарор қабул қилинган бўлиб, ушбу қарорга асосан коллегиал ижроия органи бошқаруви таркибини ташкил этади;

- Бошқарув раиси
- Бошқарув раисининг геология ишлари бўйича мовуни

Коллегиал ижроия органи жамиятимизнинг Кузатув кенгаши томонидан 1 йилга мўлжалланган меҳнат шартномаси асосида фаолият олиб боради .Йил якунлари буйича жамиятда олиб борилган меҳнат фаолияти - ишлаб чиқаришни самарали ташкиллаштириш, жамиятнинг молиявий иқтисодий техник кўрсатгичлар ва самарадорликнинг муҳим кўрсатгичлари натижалари билан баҳоланиб келаси йил учун ҳам қайта меҳнат шартномаси тузилиб ,коллегиал ижро органи таркибида фаолиятларини давом эттирадилар .

1.6. Кадрлар сиёсати, ишчи-ходимлар, шу жумладан, корхона бошқарув ва ижроия органи аъзолари тўғрисида маълумот, ижтимоий ҳимоя

“Бухоронефтгазпармалаш”Акциядорлик жамиятимиз фаолияти асосан нефть ва газ қудуқларини қурилиши ишларини олиб боришга мўлжалланган бўлиб,жамиятимиз балансида қудуқ қурилиши ишлари олиб бориш учун эса 7 та бурғилаш дастгоҳлари мавжуд.Шунингдек жамиятимиз тасарруфида ёрдамчи цехлар , ишлаб чиқариш базаси ва автожамланма хам фаолият юритиб келади .

Коллегиал бошқаруви бошчилигида жамиятимиздаги иш фаолиятини олиб бориш мақсадида ташкилий структурада мехнат фаолияти ва иш ўринларини белгиланган нормативлар асосида ташкиллаштирилган бўлиб, жамият умумий йиғилиши ва жамият касаба уюшмаси қўмитаси томонидан келишилиб жамият раиси томонидан тасдиқланган “коллектив шартномаси”асосида ишчи ходимлар манфаати ҳимоя этилади . Жамиятимизга ишга қабул қилиш ва ишдан бўшатиш тартиби Ўзбекистон Республикаси Меҳнат кодекси талабларига кўра амалга оширилмоқда .

Ўтган йиллар давомида кадрлар қўнимсизлиги даражаси қуйидагича

т/р	йиллар кесимида	йил бошида	йил охирида	қўнимсизлик фоизда
1	2017 йил	1032	970	0,94
2	2018 йил	970	886	0,91
3	2019 йил	886	698	0,79
4	2020 йил	698	429	0,61
5	2021 йил	429	416	0,97
6	2022 йил	416	477	1,15
7	2023 йил	477	534	1,12
8	2024 йил	534	511	1,20
9	2025 йил режа	503	530	1,05
10	2025 9 ойлик	511	431	0,84
11	2025йиллик кутилаяпти	511	412	0,81

Ходимларнинг малакасини ошириш бўйича ҳар йили тегишли режа ва чора- тадбирлар тузилади ва шартнома асосида тегишли йўналишлар бўйича ўқитилади . Ўтган йилда ходимлар малакасини ошириш бўйича фаол ишлар олиб борилди ва бу йўналишларга керакли маблағлар ажратиб турилди. Жамиятимизда излов –қидирув ва ишлатиш нефть газ қудуқларини қурилиши жараёнларида ва бурғилаш ускуналарининг ижара шартномаларидан тушган маблағларнинг маълум миқдори коллектив шартномасига амал қилган холда жамиятимиз ишчи ходимларининг манфаатлари йўлида сарфланади .

Ўтган йиллар давомида жамиятимиздаги ишчиларимиз айниқса инженер – техник ходимлар томонидан Республикамизнинг нефть ва газ қудуқларининг қурилишида эришган ютуқлари муваффакиятларини айтиб ўтиш жоиздир .

Жамиятимизда озод касаба уюшмаси қўмитаси мавжуд бўлиб , бу қўмита ва жамиятимиз ишчи ходимлари ўртасида жамиятимиз ходимларининг моддий ва маънавий ҳуқуқларини ҳимоя этувчи коллектив шартномаси ўзаро келишиб имзоланган.Ушбу коллектив шартномаси йиллар давомида жамиятимиз ишчи ходимларининг қонунчилик асосида ўз талаб ва истакларини қўллаб қувватлашга ; соғлигини тиклаш (ижтимоий пакет) ва бошқалар юзасидан маънавий ва моддий томонлама қўллаб қувватлашга асосланган

1.7. Корхонанинг бозордаги ўрнива аҳамияти ,шу жумладан халқаро бозордаги мавкеи.

“Бухоронефтгазпармалаш Акциядорлик жамиятимиз ва унинг коллективи Ўзбекистон Республикамизда углеводород хом ашёси қазиб чиқаришни амалга оширишга йўналтирилган комплекс чора тадбирлар Дастурлари қарорларининг бажарилишини таъминлаш мақсадида чорак асрдан ошиқ вақт мобайнида нефть ва газ қудуқларини қурилиши ишларини олиб бормоқдалар . Бу йиллар давомида коллективимиз ишчи ходимлари нефть ва газ қудуқлари қурилиши фаолиятида катта тажрибага эга бўлиб янги марраларни эгаллаб ютуқларга эришиб келмоқдалар.Коллективимиз томонидан Республикамиздаги мавжуд нефть ва газ конларида горизонтал –тиклама ва қия йўналишли излов –қидирув , ишлатув қудуқлар қурилишини ишларини тез муддатларда ва сифатли олиб бориб якунлаб,юқори кўрсатгичларга эришиб келинган . Ўз фаолиятини даврида “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари” АЖ,“ERIELL OILFIELD SERVISES MIDDLE EAST DMCC”, “EPSILON» Компаниялари билан фаол иш юритиб келинмоқда ва излов –қидирув , ишлатиш йўналиши бўйича нефть ва газ қудуқларининг қурилишида Бош Буюртмачи Буюртмачилар томонидан иш жараёнини олиб бориш мақсадида жамиятимиз олдига қўйилган барча талаб бажарилишига эришилмоқда.

1.8 Корхонанинг бошқарув органлари тўгрисидаги маълумот;

Юридик Акциядорлар рўйхати

	• Ўзбекистон Республикаси Давлат активларини бошқариш агентлиги. (Аффилланган шахс)	48,15 %	2 190 144 дона оддий акциялар эгаси		Акциядорлар: ▪ Йирик юридик акциядорлар ;
	“Integra Evrasia”масъулияти чекланган жамияти. (Афилланган шахс)	22.06 %	1 003 576 дона оддий акциялар эгаси		• // -
	• «FOYKON » Акциядорлик жамияти	1,173	53340 дона оддий		
	• Research Alpha	0.68 %	30965 дона оддий		
	• «MILLIY ENERGIYA»Масъулияти Чекланган жамияти	0.61 %	27609 дона оддий акциялар эгаси		• // -
	• «ИПCentral Asia Investment Company LTD г. Ташкент	0,03 %	1400 дона оддий акциялар эгаси		• // -
	• ООО «GREEN – HOUCE SERVICE»	0,014 %	631 дона оддий акциялар эгаси		• // -
	• «INPETROLEUM » масъулияти чекланган жамияти.	3,119 %	оддий акция		
	Жами юридик акциядорлар;	75,833%	3 449 529 дона оддий акция эгаси		

Ўзбекистон Республикаси Давлат активларини бошқариш Агентлиги улуши 51.27%-2 332 008 дона оддий акциялар .ЎзбекистонРеспубликаси Президентининг Қарорига асосан 2019 йил 29 апрелдаги ПҚ-4300 сон.1- иловасига киритилган Устав капиталдаги давлат улуши хўжалик жамиятларига тегишли акцияларни инвесторлар ҳамда чет эл инвесторларига сотувга қўйилган.

II. Кузатув кенгаши аъзолари ;			
1.	Ортиков Илесжон Аюпжон угли	Кузатув Кенгаши раиси *(21.10.2023 йилдан)*	
2.	Гулбоев Азизжон Акмалович	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
3.	Убайдов Миршод Исмоилович	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
4.	Джуракулов Чорибек Ўринович	Кузатув Кенгаши раиси *(07.03.2025 йилдан)*	
5.	Тожиев Вохиджон Найматиллоевич	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
6.	Нигматов Сарвар Анвар ўғли	Кузатув Кенгаши аъзоси *(07.03.2025 йилдан)*	
7.	Ахмедов Жамшид Рустамович	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
8.	Гафиятуллин Артур Адхамович	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
9.	Гафиятуллина Элина Хайдаровна	Кузатув Кенгаши аъзоси *(21.09.2023 йилдан)*	
III. Коллегиал ижроия органи ;			
1.	Бакаев Бахтиер Мирзаевич	Коллегиал ижроя органи раҳбари –жамият бошқарув раиси (2022 йил 19.08.2022йил дан жамият бошқарув раиси вазифасини бажарувчи , 2024 йил 30.05.2022йил дан жамият бошқарув раиси)	
2.	Бобомуродов Гайбулла Нарзуллаевич	Коллегиал ижроя органи аъзоси –жамият бошқарув раисининг геология ишлари бўйича мовуни (28.07.2022 дан)	

II. Корхонани ислоҳ қилиш :

2.1 Истиқболли ривожланиш, стратегия;

2.2 Ислоҳ қилиш мақсади ва босқичлари;

2.3 Ислоҳ қилишнинг 2025 йил учун режаси;

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик Жамиятимиз 2022-2023 , 2024,2025 йиллардаги ривожланиш стратегияси асосан нефть ва газ соҳасида излов - қидидирув , ишлатиш йуналишлари бўйича нефть ва газ қудуқларининг бурғилаш ва ўзлаштириш ва Буюртмачига топшириш режаларини янада мукаммал ўрганиш ва амалда тадбиқ этишдан иборат. Асосий мақсадимиз 2022-2024,2025 йиллар учун жамиятимиздаги бурғилаш дастгоҳларини тўлиқ иш билан таъминлаган ҳолда жамиятимиз молиявий иқтисодий кўрсатгичларининг динамикаси суръатларини янада оширишдан ва Ўзбекистон Республикасида нефть ва газ қазиб чиқариш ҳажмларини оширишда ўз ҳиссасини қўшиш, юқори даражадаги техник иқтисодий ва молиявий самарадорлик кўрсатгичларига эришиш орқали халқаро бозорда рақобатбардош поғонани эгаллашдан,фаолият юритишдан иборат.

Жорий 2022 -2023, 2024, 2025 йилларда Ўзбекистон Республикасида “Углеводород хом ашёси базасини ривожлантириш ва қайта тиклаш” дастури асосида олиб борилаётган Республикамиздаги нефть ва газ излов қидирув қудуқларини қурилиши Программасида бизнинг жамиятимиз учун иш ҳажмлари олиб борилган бўлиб , бош буюртмачи“Ўзбекнефтегаз” АЖ ва “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари”МЧЖ билан ҳамкорликда фаолият юритилди.Шунингдек ,“ERIELL OILFIELD SERVISES MIDDLE EAST DMCC” Компанияси билан ҳамкорликда фаол иш юритилиб, жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш дастгоҳлари ижара шартномаси асосида топширилиб ,ҳам ишчиларимизнинг иш билан таъминланиши билан бирга шу Компаниялар системасида иш юритиб янада бор тажрибалари,малакаларини янада оширишга ўзаро тажриба алмашишга эришиб келинмоқда .

Эришилган тажриба,ютуқ ва малакалардан келиб чиқиб, 2024 йилда жамиятимиздаги 6 та бурғилаш дастгоҳлари шу юқорида келтириб ўтилган Программа асосида ишлаб йил давомида излов – қидирув қудуқларида бурғилаш ишларини олиб боришлари режалаштирилган бўлсада ушбу бурғилаш ускуналари қудуқ қурилиши билан бандлик даражаси 6 тага эришилди , ижара шартномаси муддати тугагандан сўнг , ушбу бурғилаш ускунаси ишлатиш қудуқларининг қурилишига Субподрядчи сифатида жалб этилди . Жорий 2025 йилда бурғилаш дастгоҳлари билан жами 7100 погона метрлик бурғилаш ишлари ҳажми бажарилиши ва 3 та излов қидирув нефть ва газ қудуқларини фойдаланишга топшириш режалаштирилиб , 3 та қолган бурғилаш дастгохи ижара шартномаси асосида топширилиши режалаштирилган . Келгуси 2026 йилда жамиятимиз буйича 4200 метрлик бургилаш ишларини бажариш ва 2 та кудукни курилиши якунлаб топшириш режалаштирилаяпти .

Буюртмачи “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари”МЧЖ томонидан билдирилган хатга асосан келгуси 2026 йил учун “Углеводород хом ашёси базасини ривожлантириш ва қайта тиклаш” дастуридан чекланиб , келгуси йил учун ушбу Программа асосида иш юриш режалари тасдиқланмаган, ўзаро келишилмаган булса ҳам , бизнес режасини ўз вақтида тақдимотини кечиктирмаслик мақсадида , жамиятимиз раҳбарияти ва бош мутахасислари масъулияти остида вақтинча жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш ускуналарининг иш билан таъминланганлик даражасини суръатларини пасайтирмаган ҳолатда ва 2025 йилдаги иш хажмлари , холатини урганилган холда прогноз режалар тузилди . Келгуси йил давомида жамиятимиздаги нефть ва газ излов қидирув қудуқларини қурилиши юқоридаги Программа асосида олиб борилаётган иш ҳажми жараёнлари янада мукаммал ўрганилиб чиқиб ишлар ташкиллаштирилиб жамиятимиздаги имкон қадар бурғилаш дастгоҳлари шу нефть ва газ қудуқларини излов - қидирув йўналиши ҳамда ижара шартномаси асосида иш жараёнларини юритиш бўйича бор имкониятлардан фойдаланилади. Юқоридагилардан келиб чиққан ҳолда, жамиятимиз учун белгиланган режалар (ҳақиқатда эришилган бурғилаш ҳажмлар ва бурғилаш ишлари тугатилган ва топширилган қудуқлар сони бўйича эришилган кўрсатгичлар натижаларига қараб йил давомида Бош Буюртмачи берган кўрсатмаларга асосланган ҳолда йил давомида режалар қайта тасдиқланиб , ўзгартирилиши мумкин албатта) .

III.Бозор ва маркетинг режаси

3.1. Бозор таҳлили

Жамиятимизнинг асосий фаолияти бу углеводород хом ашёси қазиб чиқаришни амалга ошириш мақсадида нефть ва газ қудуқлари қурилиши ишларини олиб боришдан иборат.Хозирги кунга келиб нефть ва газ кудукларини қурилиши ишлари жараёнини олиб боришга талаб катта бўлишига қарамай бу қудуқлар қурилиши жараёнини янада сифатли ,қисқа муддатда ва илғор техникалар билан амалга ошириш каби бозор талаблари қўйилмоқда .Ҳозирда бизнинг жамиятимиз томонидан олиб борилаётган нефть ва газ қудуқларининг қурилиши ишлари асосан “Ўзбекнефтегаз”АЖ томонидан Бош Буюртмачи сифатида буюртмалар берилиб , мехнат фаолияти олиб борилаяпти.Жамиятимиздаги мавжуд 7 та бурғилаш дастгохларимизнинг ҳаммаси тўлиқ қувват ва иш ҳажми билан ишлар таъминланган ҳолатда жорий йилда эришилган натижалар 1,20 - 1,35 фоизга ошириш имконияти мавжуд.Олиб борилаётган қудуқ қурилиши ишлари ўтган йиллар натижалари ҳисобга олинган ҳолда ,шу йўналишдаги мавжуд норматив ҳужжатлар ,лойиҳа смета ҳужжатларига асосланган ҳолда қудуқ қурилиши ишлари лойихалаштирилиб, қудуқ учун барча сарф харажатлар инобатга олинган ҳолда қудуқлар қурилиши баҳоланиб тасдиқланади.Бош буюртмачи томонидан тасдиқланган ушбу лойиха смета ишлари асосида қудуқ қурилиши келишилган баҳолар асосида , лойиҳадаги барча норматив талаблар асносида ишлар юритилиб якунланиб Буюртмачига топширилади .

3.2. Маҳсулот (хизмат)нинг асосий истеъмолчилари, таркиби

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик жамиятимиз фаолияти нефть ва газ қудуқларини қурилиши ишларини олиб боришдан иборат бўлиб , буюртмачи билан тузилган шартнома талаблари асосида олиб борилган иш жараёни ҳар бир қудуқ бўйича якунлангандан сўнг Буюртмачи томонидан қабул қилиб олинади . Ҳозирги кунга қадар жамиятимиз “Ўзнефтегаз” Акциядорлик жамияти , “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари” МЧЖ каби бош буюртмачилар билан ҳамкорликда иш юритиб келинмоқда.

3.3. Рақобат

“Бухоронефтгазпармалаш АЖ 1959 йилдан шу кунга қадар Ўзбекистон Республикамизнинг нефть ва газ иқтисодинингривожланишида ўзининг салмоқли ҳиссасини қўшиб келмоқда .Жамиятимзнинг асосий иш фаолияти нефть ва газ қудуқларини қуришдан иборат. Шу йиллар давомида жамиятимизда етук ўз ишининг устаси малакали мутухасислар мухандис техник ходимлар етишиб чиқиб нефть ва газ захиралари мавжуд Республикамизнинг барча майдон ва конларида чуқурлиги 1800 погона метрдан 3700 погона метргача бўлган эксплуатацион излов қидирув йўналишлари бўйича наинки вертикал балки горизонтал ва қияли қудуқ қурилиши ишларини олиб бориб юқори иқтисодий ва молиявий техникавий натижаларга эришиб келинди.Жамиятимиз коллективи республикамизда мавжуд барча нефть ва газ қудуқлар қурилиши фаолияти билан банд барча ташкилотлар қаторида иш фаолиятини олиб бориб энг самарадорлиги юқори,ижобий натижаларга эришиб келинмоқда.

3.4. Маркетинг режаси

“**Б**ухоронефтгазпармалаш АЖ асосий фаолияти эксплуатацион , излов –қидирув қудуқларида Буюртмачи томонидан ажратилган конлардаги нефть в газ қудуқларида бурғилаш ишларини олиб бориш учун “Нефть ва газ қудуқлари қурилиши ишларини белгиланган йўриқнома ва нормалар асосида ишланган ва экспертизадан ўтказилган лойиҳа смета ҳужжатлари асосида иш фаолиятини олиб борилиб,барча бажариладиган ишлар режаси харажатлар шу асосда молиялаштирилади . Шунингдек яна ижарага топширилган бурғилаш дастгоҳи эса Ижарага олувчи ташкилот билан бурғилаш ускуналарининг ишлатилиши ижарага берилиши билан боғлиқ харажатлар таркиби ўрганилиб , томонларнинг келишуви асосида шартномалар имзоланади .

IV Энергоресурслар таъминоти ва уларнинг сарфи

Жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш дастгоҳларининг 71.4 фоизи электр курилмалари билан жиҳозланган, яъни 4 дона Уралмаш 4 Э ва 2 дона Уралмаш 3Д бурғилаш дастгоҳларидан иборатдир. Бажарилган ишлар таркибидаги энергоресурсларга бўлган талабнинг тўлақонли бажарилиши ва меъёрлар

даражасида харажатлари жамиятимизда мувофиқлаштирилиб , энергоаудит ташкилотлари томонидан текширилиб келинмоқда .Бу энергоаудит томонидан ўтказилган текширув натижаларига кўра ишлаб чикариш жараёнида энергоресурслардан фойдаланиш бўйича барча берилган таклифлар , кўрсатмалар асосида корхонамизда энергоресурслардан самарали фойдаланиб келинмоқда. Жорий йил давомида жамиятимизда 2 комплект , яъни 1- комплекти соатига 50 кВТ элект энергия куввати йигадиган ва 2- комплект соатига 100 кВТ элект энергия куввати йигадиган куёш панеллари ўрнатилган бўлиб . уртача тўлиқ бир йилд 89000 кВТ га яқин қуёш энергиясидан фойдаланишга эришилади .

4.1. Энергетик эҳтиёжларини қайта тикланувчи энергия манбалари, жумладан қуёш панелларини ўрнатиш бўйича лойиҳаларни амалга ошириш режаси

млн.сўм

Т/Р	Қуёш панелига ўтиш бўйича лойиҳа қиймати	Молиялаштириш манбалари		Қуёш панели ўрнатила-диган майдон, минг м2	Қуёш панелли қуввати		Иқтисод		ҲЭТга сотилиши *(мавжуд бўлса)*	
		Ўз маблағ-лари	Бошқа маблағлар *(хорижий инвестиция, банк кредити ва бошқалар)*		соатига, кВТ	йил, минг кВт	миқдори, минг кВт	Сумма	миқдори, минг кВт	Сумма
1	20,0	20,0	0,0	0,390	4,8/9,7	89,3	19,272	26,345	0,0	0,0

V . Ишлаб чиқариш режаси

5.1.1 Хом ашё захираси

Ўтган 2021 -2024,2025 йиллар якуни ҳолатида “Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик жамиятимиз нефть ва газ конларида нефть ва газ , газо - конденсат захиралари мавжуд захираларни излов- кидируви бўйича ва ишлатув қудуқларининг бурғилаш ва ўзлаштириш бўйича ижара шартномалари ва Субподряд шартномалари асосида фаолият юритиб келмоқда. Жамиятимиз фаолияти Буюртмачи корхоналар : ERIELL OILFIELD SERVISES MIDDLE EAST DMCC” Компанияси “Ўзбекнефтегаз” АЖ , “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари” АЖ , ,“ томонидан берилган йиллик шартномалар ,буюртмалар асосида нефть ва газ ыудуылари ыурилиши ишлари олиб борилиб Буюртмачиларга топширилади . бу буюртмадар бўлмаган ҳолатлардажамиятимиздаги мавжуд бурғилаш ускуналари ушбу юқорида номлари келтириб ўтилган буюртмачи ташкилотларга вақтинчалик қудуқ қурилиши ишларини олиб боришлари ва ушбу бурғилаш ускуналарининг бўш ишсиз туриб қолиш ҳолатининг олдини олиш мақсадида ,ижара шартномаси асосида фойдаланишга топширилиши режалаштирилмоқда .Келгуси 2025 йилда 2,5/1 та бурғилаш датгоҳи ёрдамида излов- қидирув ,ишлатиш нефть ва газ қудуқларини қурилиши билан 7100 погона метрлик бурғилаш ишларини олиб бориш шунингдек қолган бурғилаш дастгоҳларини ҳам иш билан таъминлаш мақсадида ижара шартномаси ёрдамида фойдаланишга топшириш режалаштирилган булиб , жорий йилнинг 9 ойлик иш натижаларига караб (6348п/м) йил якуни буйича 7000 погона метрга бургилаш ишларини бажаришга эришиш мулжалланмокда . Жамиятимиз йиллик иш фаолиятига қараб режалар ўзгартилади .

5.1.2.Тайёр маҳсулотнинг асосий тавсифлари

Бош Буюртмачилар билан тузилган шартномаларга асосан бурғилаш дастгоҳларимизёрдамида ўз ишчи кучларимиз билан нефть ва газ қудуқларини қазиб бериш режалаштирилганда жамиятиимз бўйича асосий кўрсатгичлардан бу : бурғилаб ўтиш ҳажми ва қазиб топширилган қудуқлар сони асосий кўрсатгичлардан ҳисобланади . Бунда ҳар бир бурғилаш дастгоҳи ёрдамида бурғилаш ишлари уларга кетган вақт бирлиги бурғилаш тезлиги ва бурғилаш ишларини олиб бориш учун ёрдамчи кучлар яъни токарлик чилангарлик цехлари хизматлари . транспорт ва махсус техника хизматлари вактлари .харажатлари алохида алохида тартиби олиб борилиб .якуний натижада Буюртмачига топширалетган нефть ва газ қудуқлари лойихаларда белгиланган вақтга нисбатан сарфланган вақт миқдори ва унга мутаносиб кетган харажатлар таҳлил этилиб, бурғилаб ўзлаштирилган қудуқ Буюртмачига топширилади .

Буюртмачи томонидан бурғилаш ишларини олиб бориш учун режалаштирилган нефть ва газ қудуқлари лойиҳада белгиланган норматив меъёрлар даражасида материал техник ресурслар сарфланган ҳолда лойихада белгиланган чуқурликда маълум йўналиш (вертикал .қияли . горизонтал)бўйича жамиятимиз ишчи кучлари ёрдамида ва инженер –техник ходимлари бошчилигида шу қудуқларда бурғилаш .бошланғич синаш ишлари сифатли олиб борилиб .якунлангандан сўнг Буюртмачига топширилади .Шунингдек буюртмачиларнинг ўз ишчи кучлари ёрдамида бурғилаш ишларини олиб бориш учун жамиятимиздаги бурғилаш дастгоҳлари Буюртмачиларга вақтинчалик ижарага топширилади .бу кўрсатгичлар ижарага топширилган бурғилаш дастгоҳлари ифодасида кўрсатилади

5.1.3.Ўтган йилларда ва жорий2 йил да ишлаб чиқариш ҳолати

Ўтган йилларда жамиятимиз бўйича эришилган техник кўрсатгичлар динамикаси ижобий ҳолатда бўлиб ;

Кўрсатгичлар	ў/б	2018 хақ.	2019 хақ.	2020 хақ.	2021 хақ.	2022 хақ.	2023 хақ.	2024 хақ.	2025 режа	2025 9 ойлик хақ.	2025 Йиллик кутилиши	2026 режа
бурғилаш ҳажми	п/м	66400	54685	8878	11021	15289	23520	12839	7100	6348	7000	4200
топширилган қудуқлар сони	қудуқ	27	24	7	3	3	7	8	3	3	4	2
бурғилаш дастгоҳлари сони	дастгоҳ	11	18	7/4	7 /2/5	7/4/3	7/5,7 /0,3	7 /6/0	7/4/3	7/2/0	7/2/0	7/1/2

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик жамиятининг
2026 йил учун асосий техник иқтисодий режаси

т/р	кўрсатгичлар	Ул. бир	2025 режа	2025 й 9 ойлик ҳақ	2025 йил хак. кутилиши	2026 йил режа	1 -Чорак	1-я / йиллик	9ойлик	йиллик
1	Бурғилаш ҳажми	п/м	7100	6348	7000	4200	1200	2100	3400	4200
2	қурилиши тугатилган қудқулар сони	қудуқ	3	3	4	2	0	1	0	2
3	ижарага берилган дастгоҳлар сони	бур. ускунаси	3	0	0	0	0	0	0	0
4	пудрат шартномасидаги дастгоҳлар	бур. ускунаси	3	2	2	7/1/0	7/1/0	7/1/0	7/1/0	7/1/0
5	Соф тушум	млн.сум	56550	28682	46500	23475	7600	15220	22370	23475

5.2Молиявий режа

5.2.1.Жорий (3 йиллик) молиявий кўрсаткичлар таҳлили

Буюртмачиларга Жамиятимиз ўтган 2020-2024,2025 йиллар давомида Ўзбекистон республикаси Президентининг № 2822 сонли “2017-2021 йилларга режалаштирилган углеводород хом ашеси қазиб чиқаришни оширишга йўналтирилган комплекс чора –тадбирлар Дастури” қарорининг бажарилишини таъминлаш мақсадида “Ўзбекнефтегаз” АЖ .”Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари” МЧЖ ва“ERIELL OILFIELD SERVICES MIDDLE EAST DMCC” Компанияси билан ҳамкорликда нефть ва газ қудуқларининг қурилиши бўйича фаолият кўрсатиб келинди .Ўтган 2020-2023 йилларда ушбу Буюртмачилар билан ҳамкорликда тузилган шартномаларга асосан жамиятимиздаги мавжуд 7 та бурғилаш дастгоҳлари ёрдамида ва шунингдек маҳаллий ташкилотлар ўртасида нефть ва газ қудуқлари қурилиши ишларида хамкорликни давом эттирган ҳолда жамиятимиздаги мавжуд ўз ишчи кучларимиз ёрдамида бурғилаш дастгоҳлари билан нефть ва газ қудуқларини қурилиши ишлари Субподрядчи сифатида ва ижара усуллари жадал суръатларда олиб борилди . Нефть ва газ қудуқларини ишлатиш қудуқлари бўйича бурғилаш ҳажмларини асосини 2020 йилда “ERIELL OILFIELD SERVISES MIDDLE EAST DMCC” Компанияси тендерда ютиб олганлиги сабабли жорий 2020 йил давомида жамиятимиздаги бурғилаш иш ҳажмларининг мавжуд эмаслиги натижасида , техник – иқтисодий кўрсатгичлар ўтган йилларга нисбатан динамикаси пасайиб , ўтган 2020 йил ва жорий 2021 йиллар учун жамиятимиздаги бурғилаш дастгоҳлари “ERIELL OILFIELD SERVICES MIDDLE EAST DMCC”Компанияси ва "EPSILON DEVELOPMENT COMPANY" МЧЖ Буюртмачи ташкилотларга вақтинчалик бурғилаш ишларини олиб боришлари учун ижара шартномаси асосида фойдаланишга топширилган .

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик жамиятининг 2026 йил учун ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш режаси

т/р	кўрсатгичлар	ўлчов бир.	қувватдан фойдаланиш		қувватдан фойдаланиш		қувватдан фойдаланиш		қувватдан фойдаланиш		2026 йил режа
			2022 йил	%	2023 йил	%	2024 йил	%	2025йил	%	
1	бурғилаш ҳажми	п/метр	15289	143	23520	199	12839	107	7700	108,4	4200
2	қурилиши тугатилган қудуқулар сони	қудуқ	3	100	7	140	8	2,6р	4	133	2
3	ижарага берилган дастгоҳлар сони	бурғилаш ускуналари	3	61	0,3	11	0	0	0	0	0
4	Пудрат шартномасидаги дастгоҳлар	бурғилаш ускуналари	4	200	5,7	141	4	100	2,5/2,5	100	7/1/0
5	Жами даромад	млн.сум	62327,5	91,8	132001	192	71267	96,2	46500	82,2	23475
6	Соф фойда	млн. сум	2471,9	91,6	5310,992	177	3543	103	2180	100	535

Ўтган 2020-2025 йиллар даври мобайнида жамиятимиз бўйича иш ҳажмлари , соф тушум ва молиявий натижа миқдорининг қисман камайишининг асосий сабабларидан бу жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш дастгоҳларининг бўш туриб қолишлиги (жамиятимиз раҳбарияти ёки бўлмаса ишчи - ходимларига боғлиқ бўлмаган ҳолатда) , ёки бўлмаса бурғилаш дастгоҳларининг (иш ҳажмларинг йўқлиги сабабли иш бажарувчи яъни жамиятимизга боғлиқ бўлмаган ҳолатда) жамиятимиздаги ўз ишчи кучларимиз ёрдамида жамиятимиздаги бурғилаш дастгоҳларимиз билан нефть ва газ қудуқларини бурғилаш жараёнларида вақтинчалик иштирок этмай қолганлиги сабабдир .

Жорий 2025 йилда ҳам жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш ускуналари учун иш ҳажми тўлиқ мавжуд бўлмай ,улар бўйича шартномаларнинг расмийлаштирилмаганлиги иқтисодий ва молиявий ҳолатимизга таъсири кўринмоқда .

5.2.2.Молиявий-иқтисодий кўрсаткичлар режаси (бюджети)

“Бухоронефтгазпармалаш”Акциядорлик Жамиятимизда 2026 йил учун 29730 млн. сўм миқдорида умумий тушум яъни даромадлар қисмини ташкиллаштириш режалаштирилмоқда .2026 йил давомида олинадиган тушумнинг 82,60 фоизини яъни ишлаб чиқариш билан боғлиқ таннарх харажатлари ташкил этиши режалаштирилмоқда .Бундан ташқари йиллик тушумга нисбатан давр харажатлари 14,18% фоизни ташкил этиб , жамият бўйича олинадиган солиқ тўлангунча фойда миқдори 1199 млн.сўмга етказиш режалаштирилаяпти.

“Бухоронефтгазпармалаш”АЖнинг
2026 йил учун молиявий-иқтисодий сметаси (бюджети)
РЕЖАСИ

млн.сўм

№	Кўрсаткичлар	2023 факт	2024й факт	2025й Режа	2025й Факт 9 ойда	2026й. *(режа)*	*Шу жумладан*			
							1-чорак	1-я/й	*9ойлик*	*йиллик*
1.	**Жами даромад** *(эгри солиқларсиз), шу жумладан:*	**132967**	**71927**	**56550**	**29228**	**23635**	**6385**	**12485**	**18035**	**23635**
	соф тушум	132001	71266	55950	28682	23475	6355	12405	17905	23475
	бошқа даромадлар	966	661	600	204	160	30	80	130	160
	молиявий фаолият даромадлари	0	0	0	342	0	0	0	0	0
2.	**Ишлаб чиқариш таннархи**	**80990**	**51840**	**43564**	**17686**	**19960**	**5424**	**10549**	**15226**	**19960**
	хомашё ва материаллар	22897	13565	9020	6460	3360	950	1900	2610	3360
	энергия ресурслари	12134	6859	5694	3392	2230	620	1230	1730	2230
	Ишчи-ходимлар иш ҳақи	32020	21095	24241	9400	12665	3400	6550	9600	12665
	ижтимоий сугурта харажати	3842	2589	2909	990	1305	354	669	986	1305
	асосий воситалар (номоддий активлар) амортизацияси	9840	7732	1700	836	400	100	200	300	400
	бошқа харажатлар	257	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	**Давр харажатлари**	**45729**	**15872**	**10426**	**9779**	**3045**	**788**	**1576**	**2311**	**3045**
	сотиш харажатлари	0	0	0		0	0	0	0	0
	маъмурий харажатлар	39413	1569	3077	3789	1892	497	996	1443	1892
	бошқа операцион харажатлар, шу жумладан:	6316	14303	7349	5991	1153	291	580	868	1153
	ҳомийлик ва бегараз ёрдамлар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	**Молиявий фаолият бўйича харажатлар**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	фоизлар шаклидаги харажатлар	0		0	0	0	0	0	0	0
	валюта курси фарқидан зарарлар	0		0	0	0	0	0	0	0
	молиявий фаолият бўйича бошқа харажатлар	0		0	0	0	0	0	0	0
	Фойда солиғини тўлагунга қадар фойда (зарар)	**6248**	**4215**	**2560**	**1745**	**630**	**173**	**360**	**498**	**630**
5.	**Фойда солиғи**	**937**	**632**	**382**	**262**	**95**	**28**	**55**	**76**	**95**
6.	**Соф фойда/зарар**	**5311**	**3583**	**2178**	**1483**	**535**	**146**	**306**	**424**	
7.	**EBITDA кўрсаткичи** ***(млн.сўм / %)***	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
8.	**Дебиторлик**	**88115**	**58472**	**67971**	**51670**	**67971**	**59956**	**60226**	**61084**	
9.	**Кредиторлик**	**31026**	**10532**	**20984**	**21327**	**20984**	**21373**	**21566**	**22384**	

Соф фойдани тақсимаш

млн.сўм

№	Йўналишлар	Улуши, %	2019й. якуни	2020й. якуни	2021й. *якуни*	2022й. якуни	*шу жумладан,*		
							2023й. режа	2024й. режа	2025й режа
Соф фойда			4844.748	2339,927	2506.278	2471	3543	**3543**	2180
1.	Дивиденд учун жами, *шу жумладан*		2456,365	1754,945	1883.213	1237,280	1752,814	1752,814	462,16
	имтиёзли акцияларга		140,7974	100,591948	107.944	1237,280	48,96	48,96	26,49
	оддий акцияларга, *шундан:*		1056,2833	754,664366	1775.268		805,16	805,16	435,66
	давлат улушига		259,2843	899,688686	965.451	122,79	898,694	898,694	222,51
2.	Инновацион ривожлантириш фондига		-	-	0		0		218,0
3.	Захира фондига		-	-	0		0		0
4.	Корхонани ривожлантириш учун		2388,383	584,982	623.065	881 587	1790,186	1790,186	1499,8
5.	Бошқа мақсадларга								
	Дивидент 1 дона акция учун (оддий акция)		540 сумдан	385,80 дан	414 сумдан	272 сумдан			101,60
	Дивидент 1 дона акция учун (имтиезли акция))		-	-					101,60

“Бухоронефтгазпармалаш” Акциядорлик Жамиятимиз вилоятимизда йирик солиқ тўловчи ташкилот сифатида эътироф этилишида , ишчи ўринларини сақлаб қолинишида ,Ўзбекистон Республикасида нефть ва газ казиб чиқариш ҳажмларини оширилишида ,маҳаллий ташкилотлар ўртасида нефть ва газ қудуқларини қуриш ишларида ҳамкорликни давом эттиришда , жамиятимиз ишчи – ходимларининг Ўзбекистон Республикаси нефть ва газ саноатини ривожлантиришда ўз ҳиссаларини қўшишга имкон яратилишида , шунингдек “Ўзбекнефтегаз” Акциядорлик Жамияти томонидан 2026 йилда БУХОРО- ХИВА нефть ва газ регионида бурғилаш режалаштирилаётган нефть ва газ қудуқларидан бурғилаш учун иш ҳажмлари ажратилишида амалий ёрдам зарур.

Шунга қарамасдан жамиятимиз томонидан жамиятимизнинг 2026 йил учун бизнес режасини ўз вақтида тақдимотини кечиктирмаслик мақсадида , жамиятимиз раҳбарияти ва бош мутахасислари масъулияти остида вақтинча жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш ускуналарининг иш билан таъминланганлик даражасини суръатларини пасайтирмаган ҳолатда ,прогноз режалар тузилди. Буюртмачи “Ўзнефтегаз бурғилаш ишлари”МЧЖ томонидан билдирилган хатга асосан 2026 йил учун “Углеводород хом ашёси базасини ривожлантириш ва қайта тиклаш” дастуридан чекланиб , келгуси йил учун ушбу Программа асосида иш юриш режалари тасдиқланмаганлиги сабабли ,жамиятларимиз ўртачида излов-қидирув , ишлатиш қудуқларининг қурилиши бўйича қисман ҳамкорлик масаласи билдирилди.

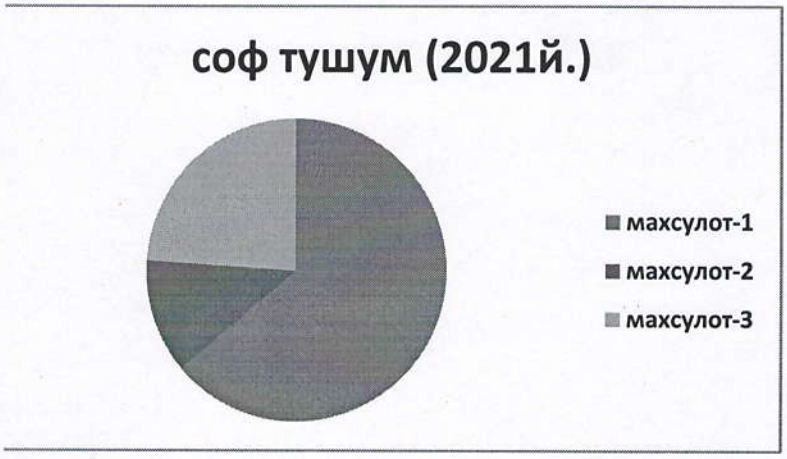
5.2.3.Даромадлар шаклланишининг асосий манбаи (нархлар прогнози)

Жамиятнинг асосий даромадлари манбаи кўрсатилади, бунда жамиятнинг асосий фаолиятидан олинадиган даромадларидан ташқари бошқа фаолиятдан олинадиган даромадлар батафсил кўрсатилиши лозим (масалан, ижара, бўш пул маблағларини депозитга қўйиш, мол-мулк сотиш, асосий воситани ҳисобдан чиқариш, бошқа хизматлар ва ҳ.к.) ва уларнинг ҳисоб-китоблари келтирилиши лозим.

млн.сўм

№	Даромадлар манбаи	2022 й. хакик	2023й хакик	2024й. хакик	2025й		2026 й. *(режа)*	*шу жумладан,*			
					Йил режа	йил хак 9 ойда		*1-чорак*	6 ойлик	9 ойлик	йиллик
Жами		**68112**	**132967**	**71267**	**56550**	**29228**	**23635**	***6385***	***12485***	***18035***	***23635***
1.	**Асосий фаолиятнинг даромади**	62328	132001	71220	55950	28682	23475	6355	12405	17905	23475
2.	**Бошқа фаолиятдан даромад жами,** *шу жумладан:*	5785	966	0	600	204	160	30	80	130	160
	ундириладиган жарима ва пенялар	0									
	ёрдамчи хизматлар	5785	966	47	600	204	160	*30*	*80*	*130*	*160*
	асосий воситаларнинг балансдан чиқарилиши	0	0	0	0	0	0	*0*	*0*	*0*	*0*
	бегараз молиявий ёрдам, ҳомийлик										
3.	**Молиявий фаолият даромади жами,** *шу жумладан:*	**0**	**0**	**0**	**0**	**342**	**0**	***0***	***0***	***0***	***0***
	олинадиган дивиденд ва қимматли қоғозлардан бошқа даромад	0	0	0	0	342	0	*0*	*0*	*0*	*0*
	ижара ҳақи	0	0	0	0	0	0	0	*0*	*0*	*0*
	ижобий кур фарқи	0	0	0	0	0	0	0	*0*	*0*	*0*
	улушлар капитализацияси		0	0	0	0	0	0	*0*	*0*	*0*
	молиявий фаолиятдан бошқа	0	0	0	0	0	0	0	*0*	*0*	*0*

Даромадлар таркиби





5.2.4.*Харажатлар ва таннархни оптималлаштириш*

Корхона томонидан амалга ошириладиган ҳомийлик ёрдамлари тўғрисида маълумот

№	Ҳомийлик ёрдами олувчи ташкилотлар	2021й.	2022й.	2023й	2026й. (режа)	Ўзгариш, %	шу жумладан,			
							1-чорак	*2-чорак*	*3-чорак*	*4-чорак*
Жами					40,0		10,0	10,0	10,0	10,0
Президент ва Ҳукумат қарорларига асосан*		0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	**Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2023 йил 08.майдаги PQ-150- сонли қарори**				25		0,0	5,0	10,0	10,0
Президент Администрацияси ва Ҳукумат топшириқларига асосан		0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.										
Бошқа асосларга кўра		0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Махаллий хокимият карорлари асосида				15,0		10,0	5,0	0,0	0,0
4.										

**) Ўзбекистон Республикаси Президентининг 12.08.2020 йилдаги ПҚ-4805-сонли қарорининг 4-бандида белгиланган ва бошқа норматив – ҳуқуқий хужжатларда белгиланган хомийлик ва беғараз маблағлари кўрсатилади.*

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ да иш жараёнига ва ишлаб чиқариш таннархига таъсир этувчи омиллар бу асосан жамиятимиздаги мавжуд бурғилаш дастгоҳларининг лойиҳа сметаларида белгиланган норматив вақтга нисбатан қудуқда қурилиш ишларини олиб борилиши ва ишлаб чикариш билан боғлиқ туриб қолишларнинг олдини олиш ва камайтиришдан иборат. Шунингдек қудуқнинг қурилиши мобайнида у билан боғлиқ барча жараёнларда лойиха бахоларига амал қилган ҳолда ,нормативларга асосланган хом ашё ва материаллар сарфи ташкиллаштирилган ҳолда режалаштирилиши ва ишлатилиши таъминотидан иборат . Нефть ва газ қудуқларининг қурилиши бўйича таннарх таркибини асосан "Хом ашё ва материаллар" харажат турлари таркибига кирувчи

бурғилаш учун ишлатиладиган мустаҳкамловчи қувурлар харажати ташкил этади шунингдек бурғилаш жараёнида ишлар ҳажмини бажариш учун транспорт . махсус техника . реагентлар , геофизика ишлари харажатлари , электр хаво йўллари .бурғилаш қудуқларини қазиш учун вақтинчалик йул қурилиши харажатлар , чўл шароитида қудуқларни бурғилаш учун эса сув қудуқлари харажатлари ва шунингдек бурғилаш дастгоҳларининг бир меъёрда узлуксиз ишлашини таъминлаш учун албатта етарли даражада бурғилаш ускуналари , эҳтиёт қисмлар , таъмир харажатларидан ташкил топади .

2026 йилда жамиятимиз бўйича режалаштирилаётган бажарилиши керак бўлган иш ҳажми таркибида таннархнинг улуши асосан бурғилаш дастгохларида излов- қидирув нефть ва газ қудуқларида бурғилаш ишларини олиб бориш ва бурғилаш дастгохларининг ижарага берилиши хизматларидан ташкил топади . Яъни Бурғилаш жараёнини тўлиқ МТР билан таъминлаш , пудрат ташкилотлари билан шартномалар тузиш , бригада ва ердамчи булинмалардаги ва техник – инженер ходимларнинг иш ҳаклари ва ажратмари ижарага берилган бурғилаш дастгоҳларини эҳтиёт қисмлари билан таъминлаш ,уларнинг жорий ва капитал ремонти харажатлари , инженер – техник ходимлар ва ёрдамчи ишлаб чикариш цехлари ишчилари маошлари ,транспорт харажатлари ва бурғилаш дастгоҳларининг эскириш қиймати - амортизация харажатларидан иборат.

Ишлаб чиқариш таннархининг таркиби *(шаклланиши)*

млн.сўм

№	Харажатлар таркиби	Ўлчов бирлиги	2022й. *(ҳақ)*	*2023й. (ҳақ)*	2024й. *ҳақ*	2025й. *9 ой ҳақ*	*2026й. режа*	*Шу жумладан*			
								1-чорак	*6 ойлик*	*9 ойлик*	*йиллик*
1.	**Таннарх, жами**	***млн.сўм***	**50573**	**80990**	**51840**	**17686**	**19960**	**5424**	**10549**	**15226**	**19960**
	Соф тушумдаги улуши	*%*	81.14	61,35	72,74	61,67	85,03	85,35	85,04	85,04	85,03
	таркиби										
1.1.	**Хомашё, материаллар, эхтиёт қисимлар, *шу жумладан:***	***млн.сўм***	**19774**	**35031**	**20033**	**6460**	**5590**	**1570**	**3130**	**4340**	**5590**
1.1.1	*асосий хомашё:*	*млн.сўм*	12915	22897	13070	3068	3360	950	1900	2610	3360
	-хом- ашё)		8653	15488	8270	2387	2350	650	1300	1800	2350
	-ишлаб чиқариш хизматлари		4262	7409	4800	681	1010	300	600	810	1100
	-бошқалар										
1.1.2	*энергия ресурслари:*	*млн.сўм*	6859	12134	6963	3392	2230	620	1230	1730	2230
	электр	*млн.сўм*	1996	3400	2010	687	840	220	460	660	840
	ёқилғи	*млн.сўм*	4863	8734	4953	2705	1390	400	770	1070	1390
1.2.	**Ишчи-ходимларнинг иш ҳақи:**	***млн.сўм***	**18996**	**32020**	**24928**	**9400**	**12665**	**3400**	**6550**	**9600**	**12665**
1.3.	**Ижтимоий суғурта харажати**	***млн.сўм***	**2589**	**3842**	**2599**	**990**	**1305**	**354**	**669**	**986**	**1305**
1.4.	**Асосий воситалар (номоддий активлар) амортизацияси:**	***млн.сўм***	**8499**	**9840**	**4280**	**836**	**400**	**100**	**200**	**300**	**400**
1.5.	**Бошқа харажатлар:**	***млн.сўм***	**715**	**257**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

5.2.5Молиявий барқарорлик, ликвидлилик ва тўлов қобилияти, қарздорлик (ички ва ташқи), кредитлар юки

Молиявий барқарорлик, ликвидлилик ва тўлов қобилияти (GAP таҳлили)

№	Кўрсаткичлар номи	2019 йил (факт)	2020 йил *(хакик)*	2021 йил *(хакик)*	2022 йил *(хакик.)*	2023 йил *(хакик.)*	2024 йил *(хакик)*	2025 йил *(режа)*	2025 йил 9 ой ҳақ.	2025 йил *(хак. кутилиши)*	2026 йил *(режа)*	
1.	Величина собственных оборотных средств	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
2.	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
3.	Доля оборотных средств в активах	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
4.	Доля производственных запасов в текущих активах	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
5.	Коэффициент финансовой независимости	1.85	3.06	5,04	8.20	3,01	7,47	3,67	3,92	3,70	3,67	

Қарздорлик (ички ва ташқи), кредитлар юки

“Бухоронефтгазпармалаш” акциядорлик жамиятимиз бўйича 2020 – 2021 -2022-2023,2025(9 ойлик даврида) йиллар учун ташқаридан олинган қарздорликлар мавжуд эмас ва 2026 йил учун ҳам режалаштирилмаяпти .

Кредиторлик ва дебиторлик қарздорликлар (режада)

млн.сўм

№	Кўрсаткичлар	2022й.	2023й	2024й	2025й режа	2025й 9 ойда	Ҳисобот даври бошига2026й режа	*Шу жумладан*			
						хакик.		*01.04.2026й*	*01.07.2026й*	*01.10.2026й*	*01.01.2027й*
1.	**Дебиторлик қарздорлик жами,** *шу жумладан:*	50957	88115	56695	61541	51671	67972	59956	60226	61084	61542

	муддати ўтган қарздорлик, шундан						0	0			
	умидсиз қарздорликлар						0	0	0	0	0
2.	**Кредиторлки қарздорлик жами,** шу *жумладан:*	9129	27978	11214	21547	21326	20984	21373	21566	22384	21548

5.2.6.Давлат бюджетига тўловлар

Ушбу бўлимда корхонанинг давлат бюджети даромадларини шакллантиришдаги ўрни, солиқ юки, давлат бюджетига асосий тўловлар таркиби, солиқ тўловлари бўйича қарздорлик, улар бўйича жарима ва пенялар тўғрисидаги маълумотлар кўрсатилади.

Бундан ташқари, корхонага берилган солиқ имтиёзлари, уларнинг миқдори, муддати, асослари, мақсади, имтиёзлар натижасида жамият ихтиёрида қолдирилган маблағларни сарфлашнинг йўналишлари кўрсатилади.

млн.сўм

№	Тўловлар	2021й. (хак.)	2022й *(хак.)*	2023й. *(хак.)*	2024й. *(хак.)*	2025й. *(режа.)*	2025й. 9 ой хак.	*2026 й. режа*	*Шу жумладан*			
									1-чорак	*6 ойлик*	9 ойлик	Йиллик
Жами		15494	12130	14572	*14572*	*12794*	*11745*	***6218***	***1675***	***3234***	***4724***	***6218***
1.	Эгри солиқлар, *шу жумладан:*	7787	3624	5323	5323	4890	4860	***2817***	***763***	***1489***	***2149***	***2817***
	ҚҚС	7787	3624	5323	*5323*	*4890*	*4860*	***2817***	***763***	***1489***	***2149***	***2817***
2.	Ер қаъридан фойдаланганлик учун солиқ	0	80					***0***	***0***	***0***	***0***	***0***
3.	Сув ресурсларидан фойдаланганлик учун солиқ	3	6	16	*16*	*30*	*16*	***25***	***7***	***12***	***18***	***25***
4.	Фойда солиғи	900	395	937	*937*	*382*	*625*	***95***	***28***	***55***	***76***	***95***
5.	Жисмоний шахслардан олинадиган даромад солиғи, қатъий белгиланган миқдордаги солиқ суммалари ва ижтимоий солиқ	4476	3781	3981	*3961*	*3945*	3051	***1488***	***401***	***763***	***1126***	***1488***
6.	Мол-мулк солиғи	24	96	164	*165*	*150*	*148*	***169***	***42***	***84***	***126***	***169***
7.	Ер солиғи	95	80	222	*222*	*224*	*204*	***224***	***57***	***114***	***169***	***224***
8.	Бошқа солиқлар	2209	4068	3929	*3948*	*3173*	*2992*	***1400***	***377***	***717***	***1060***	***1400***

5.2.7.Бухоронефтгазпармалаш" АЖ кўрсаткичларининг ўхшаш (жумладан, чет мамлакатлардаги) корхоналар билан солиштирилиши (бенчмаркинг)

№	Кўрсаткичлар	Ўлчов бирлиги	"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ									
			2021й. факт	2022й. факт	2023й. Факт	2024й. Факт	2025й. Режа	2025й. 9 ой Факт	2026 й режа	"Номи" (давлат)	"Номи" (давлат)	"Номи" (давлат)
1.	Товар-хомашё захиралари, *шу жумладан:*											
2.	ер ости бойликлари	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**			**0**	**0**	**0**	**0**
	Хом ашё (1)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**			**0**	**0**	**0**	**0**
	Хом ашё (1)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**			**0**	**0**	**0**	**0**
3.	Маҳсулот (хизмат)лар нархи	**Млн.сум**	**62493**	**62327**	**132001**	**71267**	**56550**	**28683**	**23635**			
4.	Бита бирлик маҳсулот учун ўртача даромад	Минг.сум	5670	4077	5612	5551	7965	4518	5627			
5.	Соф фойда	Млн.сум	2506	2471	5311	3582,7	2178	1483	535			
6.	EBITDA кўрсаткичи	*минг.долл.*										
		%										
7.	Таннарх, *шу жумладан:*		43981	50573	80990	58943	43564	17686	19960			
	соф тушумдаги улуши	%	70.38	81.14	61,37	82,7	77,04	61,66	85,03			
	таннархдаги асосий хомашё, материаллар улуши	%	28,02	39,10	37,48	39,08	33,78	35,14	28,0			
8.	Активлар рентабеллиги	%	0,035	0,04	0.064	0.0415	0,05	0.017	0.05			
9.	Харажатлар рентабеллиги	%	3.4	5.09	4,9	5,24	4,7	6,3	2,7			
10.	Ишчи-хизматчилар сони	киши	429/416	416/477	477/534	534/511	550/550	511/431	412/410			
11.	Йиллик ўртача ишчилар сони	киши	424	429	519	523	505	483	410			

12.	Меҳнат унумдорлиги *(битта ишчига тўғри келадиган даромад)*	Мингсум	147389	145284	254337	136266	111980	59385	757646				
13.	1 км.м ишлаб чиқариш майдони учун тўғри келадиган ўртача даромад миқдори	0	0	0	0	0		0	0				
14.	Солиқ юки, *шу жумладан:*												
	даромад солиғи	Минг сум	690360	827087	937234	632246	382000	473878	95				
	табиий бойликлар учун солиқ	Минг сум	0	0	0	0		0	0				
15.	Давлат бюджети даромадларидаги улуши	%	%	%	%	%	%	%	%				
16.	Бурғилаб топширилган қудуқлар сони	Нефть ва газ қудуқлари	3	3	7	8	3	3	2				

YI.Самарадорликнинг муҳим кўрсаткичлари (KPI)

Ушбу бўлимда корхонанинг самарадорликнинг муҳим кўрсаткичлари (СМК) тўғрисидаги, СМКнинг прогноз кўрсаткичлари, унинг бажарилиши, ҳисобат тартиби, нормалари кўрсатилади.

Корхона ижроия органи фаолияти самарадорлиги муҳим кўрсаткичлари

Ушу бўлимда Вазирлар Маҳкамасининг 2015 йил 28 июлдаги 207-сон қарори билан тасдиқланган "Давлат улуши бўлган акциядорлик жамиятлари ва бошқа хўжалик юритувчи субъектлар фаолияти самарадорлигини баҳолаш мезонлари тўғрисида"ги низом талабларидан келиб чиқиб, корхона ижроия органи фаолияти самарадорлигининг муҳим кўрсаткичлари режаси белгиланади.

Корхонанинг ижро этувчи органи фаолияти самарадорлигини баҳолаш учун иккита кўрсаткич гуруҳидан фойдаланилади, булар асосий ва қўшимча СМК кўрсаткичларидир.

Асосий кўрсаткичлар режаси ва салмоқ ўлчови

№	Кўрсаткичлар	Норматив	1-чорак		1-ярим йиллик		9 ойлик		йиллик	
			салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)
1	Соф тушум прогноз кўрсаткичининг бажарилиши (минг сўмда)		30	**6 355 000**	30	**12 405 000**	30	**17 905 000**	25	**23 475 000**
2	Соф фойда (зарар) прогноз кўрсаткичининг бажарилиши (минг сўмда)		30	**145 725**	30	**306 182**	30	**423 422**	25	**535 688**
3	Активлар рентабеллиги (фоизда)	**> 0,05**	5	**0,05**	5	**0,05**	5	**0,05**	5	**0,05**
4	Маҳсулот таннархини камайтириш (белгиланган топшириққа нисбатан фоизда)		10	**1,27**	10	**1.28**	10	**1.29**	10	**1,30**
5	Ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш коэффициенти	**>0,5**	10	**0,15**	10	**0,15**	10	**0,15**	10	**0,15**

№	Кўрсаткичлар	Норматив	1-чорак		1-ярим йиллик		9 ойлик		йиллик	
			салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови *(удельный вес)*	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)
6	Қоплай олиш коэффиценти(тўлов қобилияти)	**> 1,25**	5	**4,00**	5	**4,03**	5	**3.79**	5	**4,00**
7	Молиявий мустакиллик коэффиценти	**> 1**	5	**3.69**	5	**3.71**	5	**3.44**	5	**3.67**
8	Дивиденд ҳисобланиши (млн сўмда)								10	**462 ,160**
9	Экспорт параметрларининг бажарилиши (белгиланган топшириққа нисбатан фоизда)									
10	Маҳаллийлаштириш индикаторининг бажарилиш (фоизда)									
11	Инвестиция дастурларининг бажарилиши (фоизда) (в % к установленному заданию)									
12	Чет эл валютасидан мустақиллик коэффициенти									
13	Акциядор инвестициясининг рентабеллиги (TSR – Total Shareholders Return)		5		5		5		5	**0.0203**
Жами:			**100,0%**		**100,0%**		**100,0%**		**100,0%**	

Изоҳ: **Жами салмоқ ўлчови 100 %га тенг бўлиши керак!**

Қўшимча кўрсаткичлар режаси ва салмоқ ўлчови

№	Кўрсаткичлар	Норматив	1-чорак		1-ярим йиллик		9 ойлик		йиллик	
			салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)
1	Солиқлар ва бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда (EBIT – Earnings Before Interest, Taxes)								2	**630 440**
2	Солиқлар ва амортизациялар ҳамда бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда (EBITDA — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)								2	**1 030 484**
3	Харажатлар ва даромадлар нисбати (CIR — Cost Income Ratio)								2	**0.049**
4	Жалб қилинган капитал рентабеллиги (ROCE - Return on Capital Employed)								2	**0**

№	Кўрсаткичлар	Норматив	1-чорак		1-ярим йиллик		9 ойлик		йиллик	
			салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)
5	Акциядор капиталининг рентабеллиги (ROE — Return On Equity)								2	**0.024**
6	Абсолют ликвидлик коэффициенти	**> 0,2**	10	0.20	10	0.20	10	0.20	9	0.20
7	Кредитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	**<90**	12	90	12	90	12	90	9	90
8	Дебитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	**<90**	12	90	12	90	12	90	9	90
9	Асосий воситаларнинг эскириш коэффициенти		10	0.50	10	0.50	10	0.50	9	0.50
10	Асосий воситаларнинг янгиланиш коэффициенти		0	0	0	0	0	0	9	0.0213
11	Меҳнат унумдорлиги		12	15 888	12	31 013	12	44 763	9	58 688
12	Фонд қайтими (Фондоотдача)		12	0.44	12	0,86	12	1,25	9	1,64
13	Сотилган маҳсулотнинг умумий ҳажмида инновацион маҳсулотнинг улуши									
14	Корхонанинг умумий харажатларидаги									

№	Кўрсаткичлар	Норматив	1-чорак		1-ярим йиллик		9 ойлик		йиллик	
			салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)	салмоқ ўлчови (удельный вес)	Мақсадли кўрсаткичлари (Прогноз)
	инновацион фаолиятга ажратилган харажатлар улуши									
15	Ходимларни ўқитиш харажатлари, битта ходим ҳисобида		10	115,0	10	116	10	118,1	8	120,0
16	Ходимлар қўнимсизлиги коэффициенти		12	1.0	12	1.0	12	1.0	8	1.0
17	Энергосамарадорлик (маҳсулот таннархида энергияга сарфланган харажатлар улуши, фоизда)		10	0.114	10	0.117	10	0.114	11	0.112
жами			**100,0**		**100,0**		**100,0**		**100,0**	

*Изоҳ рўйхатдаги 1-5 кўрсаткичлар корхонанинг ҳисоботлари "Молиявий ҳисоботнинг халқаро стандартлари" (МСФО) асосида ҳисобланса ушбу кўрсаткичларни киритади. Агар "Молиявий ҳисоботнинг Миллий стандартлари" асосида ҳисобланса ушбу кўрсаткичларни киритмайди.! **Жами салмоқ ўлчови 100 %га тенг бўлиши керак!**

YIII. Иш хаки ва рағбатлантириш туловларини тулаш тизими

млн.сум

№	Ишчи-хизматчилар		2024 йил (амалда)						2025 йил 9 ой (амалда)							2026 йил (режа)							
		Уртача ишчилар сони	Иш хаки миқдори *(катъий белгиланган)*	Байрам пуллари	Иш хакига устамалар	Мукофот пуллари (рагбатл)	СМК	Усиш, %	Уртача ишчилар сони	Иш хаки миқдори *(катъий белгиланган)*	Байрам пуллари	Иш хакига устамалар	Мукофот пуллари (рагбатл)	СМК	Усиш, %	Уртача ишчилар сони	Иш хаки миқдори *(катъий белгиланган)*	Байрам пуллари	Иш хакига устамалар	Мукофот пуллари (СМК-рагбатлантириш)	Ўз.Рес.Ваз.Мах.775-сонли қарор (5 фоизгача тўлан.бонус.	СМК	Усиш, %
	Жами :	525	27897	3301	1759	5393			483	13609	737	767	1229			412	9875	1275	2009	881	450		
I	**Бошкарув органлари**																						
1	Кузатув кенгаши	9	302	0	0	0			9	320	0	0	0			9	488	0	0	0	0		
	Ижроия органи																						
	Ижроия органи рахбари	1	137	0	0	72			1	55	0	0	138			1	63	0	0	200	150		
	Ижроия орган аъзолари	3	98	0	0	135			3	41	0	0	229			2	122	0	0	360	300		
II	**Назорат органлари**																						
	Тафтиш комиссияси	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0		
	Ички аудит	2	0	0	0	0			2	6	1	0	0			2	51	5	0	3	0		
2	Саноат-ишлаб чикаришдаги ишчи-хизматчилар	363	19519	2363	1288	3729			321	9046	508	545	488			250	5484	812	1321	202	0		
3	**Маъмурий бошкарув ходимлари**	140	7468	884	471	1388			140	3945	214	222	356			141	3431	436	688	110	0		
4	**Техник ходимлар**	7	373	55	0	69			7	197	15	0	18			7	235	22	0	5	0		

VIII.Ташқи иқтисодий фаолият режаси (экспорт ва импорт)

8.1.Экспорт

Коронанинг экпорт салоҳияти, режаси, динамикаси, экпорт географияси, асосий экпорт қилинадиган маҳсулотлар номенклатураси, экспортдан тушум, нарх ва нархлар прогнози, маҳсулотни ташиш йўллари, ташиш, сотиш харажатлари тўғрисидаги маълумотлар ёритилиши лозим.

Корхонанинг экпорт прогноз кўрсаткичи

минг.долл.

№	Маҳсулот (хизмат) номи	2022й.	2024й.	2025		2026й. *(режа)*
				режа	ҳақиқатда	
Жами		0	0	0	0	0
1.	Маҳсулот *(1)*					
2.	Маҳсулот *(1)*					
3.	Маҳсулот *(1)*					
Экспорт харажатлари		0	0	0	0	0
4.	**Ташиш (транспорт)**	0	0	0	0	0
5.	**Сотиш**	0	0	0	0	0
6.	**Бошқа харажатлар**	0	0	0	0	0

“Бухоронефтгазпармалаш” АЖ 2026 йил учун маҳсулот (хизмат) экпорт прогноз кўрсаткичи

№	Маҳсулот (хизмат) номи	Ўлчов бирлиги	2024й.		2025й. (режа)		Ўсиш		1-чорак		2-чорак		3-чорак		4-чорак	
			сони	минг. долл	сони	минг. долл	(+/-)	%	сони	минг. долл	сони	минг. долл	сони	минг. долл	сони	минг. долл
Жами			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	**Маҳсулот гуруҳи:**															
	Маҳсулот (1)															
	Маҳсулот (2)															
	Маҳсулот (3)															
2.	**Маҳсулот гуруҳи:**															
	Маҳсулот (1)															
	Маҳсулот (2)															
	Маҳсулот (3)															

8.2.Импорт

Корхона томонидан харид қилинадиган импорт товарлар (ишлар, хизматлар) тўғрисида маълумот

№	Товар (ишлар, хизматлар) номи	Ўлчов бирлиги	Йиллик эҳтиёж	2024й.		2025й. *(ҳақиқатда)*		Омбордаги қолдиқ	2026й. (режа)		1-чорак		2-чорак		3-чорак		4-чорак		Ўсиш, %
				сони	*минг. долл.*	*сони*	*минг. долл.*		*сони*	*минг. долл.*	*сони*	*минг. долл.*	*сони*	*минг. долл.*	*сони*	*минг. долл.*	*сони*	*минг. долл.*	
Жами			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	*Хом ашё*																		
2.	*Ускуна (технология)*																		
3.	*Техника*																		
4.	*Ишлар (хизматлар)*																		
5.	Бошқалар																		

IX .Маҳаллийлаштириш

Корхона томонидан амалга оширилаётган маҳаллийлаштириш бўйича лойиҳалар, маҳсулот (хизмат)ларнинг маҳаллийлаштириш даражаси, эришиладиган натижалар, тежаладиган маблағлар, Маҳаллийлаштириш дастурининг бажарилиш ҳолати тўғрисидаги маълумотлар кўрсатилиши лозим.

№	Маҳаллийлаштириладиган маҳсулот номи	Ўлчов бирлиги	2024 й. (ҳақиқатда)			2025 й. (ҳақиқатда)			2026 й. (режа)			Маҳаллийлаштириш натижаси		
			Сони	Суммаси	Маҳаллийлаштириш даражаси, %	Сони	Суммаси	Маҳаллийлаштириш даражаси, %	Сони	Суммаси	Маҳаллийлаштириш даражаси, %	Маҳаллийлаштирилган маҳсулот сотилишидан қўшилган қиймат (млн.сўм)	Импорт ўрнини босиш самарадорлиги (минг.долл.)	Чэт эл валютаси тежамкорлиги *(минг.долл)*
Жами														
1.		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0
2.														
3.														
4.														
5.	++													

X. Инвестиция лойиҳалари

Корхона томонидан ўтган йили амалга оширилган, жорий йилда ва 2026 йилда амалга оширилиши режалаштирилган Инвестиция лойиҳалари, шу жумладан, Республика Инвестиция дастурига киритилган ҳамда корхона томонидан амалга оширилаётган бошқа лойиҳалар, уларнинг мақсади, асосий параметрлари, қуввати, умумий қиймати, молиялаштириш манбаси, бошлаш ва ишга тушириш муддати тўғрисидаги маълумотлар ёритилиши лозим.

Шунингдек, инвестиция лойиҳаларининг Республика дастурлари доирасида амалга оширилаётганлари ҳолати, орқада қолиш сабаби, Ўзбекистон Республикаси Президенти ва Вазирлар Маҳкамаси қарори тўғрисдаги маълумотлар алоҳида ёритилиши лозим.

Корхона томонидан амалга оширилаётган инвестиция лойиҳалари

№	Номи	Асос	мудда ти	Қийма ти	Қуввати	Йил бошига қолдиқ	2024й. *(ўзлаштириш)*		Бажари-лиши, %
							режа	амалда	
Жами				0	0	0	0	0	0
1.				0	0	0	0	0	0
2.									
3.									
4.									

“Бухоронефтгазпармалаш” АЖ томонидан 2026 йилда амалга оширилаётган инвестиция лойиҳалари тўғрисида МАЪЛУМОТ

№	Инвестиция лойиҳаси номи	Асос	Амалга ошириш муддати	Давр бошига қолдиқ	2026 йил учун ўзлаштириш режаси				Шу жумладан, молиялаштириш манбалари бўйича							
					Жами	Шу жумладан:			Ўз маблағлари				Жалб этилган маблағлар (кредит, ТТЖ)			
						Қурилиш-монтаж ишлари	Ускуналар	Бошқа ишлар ва хизматлар	Жами	Шу жумладан:			Жами	Шу жумладан:		
										Қурилиш монтаж ишлари	Ускуналар	Бошқа ишлар ва хизматлар		Қурилиш-монтаж ишлари	Ускуналар	Бошқа ишлар хизматл
Жами		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I.	Янги қурилиш	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.																
2.																
3.																
4.																
II.	Модернизация ва реконструкция	0	В течении года	0	12700	0	12700	0	12700		12700	0	0	0	0	0
5.	Приобритение оборудования к буровым станкам				8045		8045		8045		8045					
6.	Приобритение транспортных средств				1185		1185		1185		1185					
7.	Приобритение зап. Частей к буровым станкам(модернизация				3470		3470		3470		3470					
8.																

Инвестиция лойиҳаларини молиялаштириш манбалари

№	Кўрсаткичлар номи	Ўлч.бир.	Значение за текущий год	Прогноз* по бизнес плану	Ожидаемое изменение (на %)
1.	Объем капиталовложений за счет всех источников финансирования	млн.сум	8570	0	0
	в том числе:		0	0	0
	за счет собственных средств	млн.сум	8570	0	0
	Их них:				
	Амортизационные отчисления	млн.сум	400	0	0
	Средства из чистой прибыли	млн.сум	100	0	0
	Средства мобилизованные за счет дополнительной эмиссии акций	млн.сум	0	0	0
	Прочие собственные источники	млн.сум	700	0	0
	Ассигнования из государственного бюджета	млн.сум	0	0	0
	Средства централизованных фондов и целевого финансирования	млн.сум	0	0	0
	Кредиты банка и лизинг	млн.сум	0	0	0
	Заемные средства мобилизованные на рынке ценных бумаг	млн.сум	0	0	0
	Другие заемные средства	млн.сум	0	0	0
	Прочие источники финансирования	млн.сум	0	0	0

* Прогнозные значения даются с разбивкой по кварталам

XI.Бизнес рискларни (таваккалчиликларни) бошқариш

XII.Экология ва атроф муҳитга таъсири

Ушбу бўлимда корхона ишлаб чиқаришининг экология ва атроф муҳитга таъсири тўғрисидаги маълумотлар *(атроф муҳитни ифлослантирувчи моддалар ёки минерал ва энергоресурслар камайиши ҳажми)*, зарарларнинг артоф муҳитга таъсирини камайтириш, бартараф этиш бўйича олиб борилаётган чоралар, норматив меъёрларга риоя қилиш ҳолати, сарфланган харажатлар тўғрисидаги маълумотлар ёритилади.

Шунингдек, корхона томонидан экология ва атроф муҳитни муҳофаза қилиш бўйича ишлаб чиқилган чора-тадбирлар ва уларнинг ижроси, 2026 йилда амалга оширилиши режалаштирилган чора-тадбирлар тўғрисидаги маълумотлар ёритилиши лозим.

“Бухоронефтгазпармалаш Акциядорлик Жамиятимизда нефть ва газ қудуқларини бурғилаш жараёнида бурғилаш ҳажмлари бажарилган ва қазиб топширилган қудуқлар бўйича кўрсатгичлар ҳақиқатда бажарилган вақтда , корхона ишлаб чиқаришининг экология ва атроф муҳитга таъсири тўғрисидаги маълумотлар *(атроф муҳитни ифлослантирувчи моддалар ёки минерал ва энергоресурслар камайиши ҳажми)*, зарарларнинг артоф муҳитга таъсирини камайтириш, бартараф этиш бўйича чоракма –чорак ва йиллик ҳисоботлар юритилади .Бу ҳисоботларда зарарларнинг артоф муҳитга таъсирини камайтириш,

бартараф этиш бўйича олиб борилаётган чоралар, норматив меъёрларга риоя қилиш ҳолати, сарфланган харажатлар тўғрисидаги маълумотлар ёритилади.Шунингдек йил бошида корхона томонидан экология ва атроф муҳитни муҳофаза қилиш бўйича ишлаб чиқилган чора-тадбирлар тузилиб , йил давомида унинг бажарилиши назорат этиб борилади . Жамиятимиз буйича нефть ва газ қудуқларининг бурғилаш ишлари олиб борилган жарён охирида .қазиб Буюртмачига қудуқлар топширилгандан сўнг.лойиҳа смета ҳужжатлари ва уларда келтирилган меъёрий ҳужжатларга асосланиб .жамиятимиз ўз ишчи кучлари ёки бўлмаса Суб. Пудратчи ташкилотларни ёллаган ҳолда бурғилаш ишлари бажарилган майдон территориясида рукультивация этамаг этап олиб борилади . Жамиятимиз бўйича экология ва атроф муҳитни муҳофаза қилиш бўйича ишлаб чиқилган чора-тадбирлар ва уларнинг ижроси амалга ошириш бўйича ўртача ҳар чоракда 70-115 млн. сўм миқдорда маблағ харажатлари ажратилади .

XIII.Иловалар

13.1.Маҳсулот ишлаб чиқариш (хизматлар кўрсатиш) ҳажми

13.2.Таннархни камайтириш бўйича мақсадли кўрсаткичлар

13.3.Инвестиция лойиҳаларини амалга ошириш режа-жадвали

13.4.2026 йилда амалга ошириладиган инвестиция лойиҳаларининг асосий кўрсаткичлари

13.5.Кутилаётган бухгатерия баланси (чораклар кесимида)

13.6.Кутилаётган молиявий натижалар тўғрисидаги ҳисобот (ўсиб борувчи тартибда чораклар кесимида)

13.7.Даромадлар ва харажатлар сметаси (бюджети)

13.8.Самарадорликнинг муҳим кўрсаткичлари

Прогнозный расчетный баланс доходов и расходов (Финплан)
АО "Бухоронефтгазпармалаш" на 2026 год.

в млн. с

№№ п/п	Показатели	2026 год	в том числе :			
			I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1	2	5	6	7	8	9
	План проходки	**4200**	**1200**	**2100**	**3400**	**4200**
1.	**Объем выполненных работ (услуг)**	**23635**	**6385**	**12485**	**18035**	**23635**
1.1.	- поисково-разведочное бурение	23475	6355	12405	17905	23475
1.1.	- эксплуатационное бурение					
1.2.	- услуги по аренде станков	0	0	0	0	0
1.3.	- геофизические работы					
1.4.	- прочие	0				
	Налог на добавленную стоимость	2817	763	1489	2149	2817
1.5.	Амортизац. Отчисления	400	100	200	300	400
	Прочие доходы	160	30	80	130	160
2.	**Расходы всего :**	**23005**	**6212**	**12125**	**17537**	**23005**
2.1.	**Производственная себестоимость**	**19960**	**5424**	**10549**	**15226**	**19960**
	Материальные затраты, из них	5590	1570	3130	4340	5590
	- сырье и материалы	2350	650	1300	1800	2350
	- топливо	1390	400	770	1070	1390
	- энергия	840	220	460	660	840
	- услуги производств.характера	1010	300	600	810	1010
	ФОТ	12665	3400	6550	9600	12665
	Отчисления на соц.страх	1305	354	669	986	1305
	Амортизация	400	100	200	300	400
	Прочие	0	0	0	0	0
2.2.	**Расходы периода:**	**3045**	**788**	**1576**	**2311**	**3045**
			0	0	0	0
	Расходы на реализацию	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2.2.2.	**Расходы на содержание АУП:**	**1892**	**497**	**996**	**1443**	**1892**
	- ФОТ с отчислениями	1700	450	900	1300	1700
	- транспорт.услуги	40	10	20	30	40
	- услуги связи	8	2	4	6	8
	- командировочные	48	12	24	36	48
	- амортизационные отчисления	44	11	22	33	44
	- прочие	52	12	26	38	52
2.2.3.	**Прочие операционные расходы**	**1153**	**291**	**580**	**868**	**1153**
	Итого налогов и сборов	418	106	210	313	418
	Платежи в бюджет - итого	418	106	210	313	418
	- плата за воду	25	7	12	18	25
	- налог на землю	224	57	114	169	224
	- налог на имущество	169	42	84	126	169
	Платежи во внебюджет.фонды - итого	0	0	0	0	0
	- единый государственный целевой фонд	0	0	0	0	0
	Социальные выплаты.	280	70	140	210	280
	Содержание соц. сферы и благотв.	10	0	5	5	10
	Нематериальные услуги.	380	100	200	290	380
	На развития производства	15	5	5	10	15
	Прочие расходы периода.	50	10	20	40	50
3.	**Расходы от финансовой деятельности**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4.	**Доходы от финансовой деятельности**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
5.	**Балансовая прибыль**	**630**	**173**	**360**	**498**	**630**
6.	**Налогооблагаемая прибыль.**	**792**	**231**	**460**	**629**	**792**
7.	**Налог на прибыль.**	**95**	**28**	**55**	**76**	**95**
9.	**Чистая прибыль.**	**535**	**146**	**306**	**424**	**535**
10.	Рентаб-сть к балансовой прибыли	**2,7**	**2,8**	**3,0**	**2,8**	**2,7**

БАЛАНС (форма №1) АО "БУХОРОНЕФТГАЗПАРМАЛАШ" на 2026 ГОДА

млн.сум Прогноз (млн.сум)

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2026 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2026 г.		ГОДОВОЙ 2026 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
АКТИВ									
1. Долгосрочные активы									
Основные средства									
Первоначальная стоимость	10	164 151 748	164 151 748	164 151 748	164 151 748	164 151 748	164 151 748	164 151 748	164 151 748
Сумма износа	11	149 797 482	149 797 482	149 797 482	149 797 482	149 797 482	149 797 482	149 797 482	149 797 482
Остаточная стоимость		14 354 266	14 354 266	14 354 266	14 354 266	14 354 266	14 354 266	14 354 266	14 354 266
Нематериальные активы		0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Первоначальная стоимость	20								
Сумма амортизации	21								
Остаточная стоимость	**22**	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные инвестиции, всего	30	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533
в том числе:									
Ценные бумаги	40	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533	215 533
Инвестиции в дочерние хоз.общества	50								
Инвестиции в зависимые хозобщ.	60								
Инестиции в пред-я с иностр.капит	70								
Долгосрочные инвестиции	80								
Оборудование к установке	90								
Капитальные вложения	100								
Долгосрочная дебиторская задолжен.	110								
из нее просроченная	111								
Долгосрочные отсроченные расходы	120								
Итого по разделу 1	**130**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**	**14 569 799**
2. Текущие активы									
Товарно-материальные запасы, всего	140	**17 162 255**	**13 792 045**	**17 162 255**	**14 906 705**	**17 162 255**	**12 763 152**	**17 162 255**	**11 782 255**
Производственные запасы	150	17 162 255	13 792 045	17 162 255	14 906 705	17 162 255	12 763 152	17 162 255	11 782 255
Незавершенное производство	160								

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2026 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2026 г.		ГОДОВОЙ 2026 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Готовая продукция	170								
Товары	180								
Расходы будущих периодов	190	-	11 174 612		11 174 612				6 637 919
Отсроченные расходы	200		-		-		10 285 855		5 480 500
ДЕБИТОРЫ, всего	**210**	**67 971 956**	**59 956 194**	**67 971 956**	**60 226 037**	**67 971 956**	**61 084 231**	**67 971 956**	**61 541 510**
Задолжен. покупателей и заказчик.	220	13 571 659	11 767 150	13 571 659	14 067 150	13 571 659	11 805 045	13 571 659	11 965 045
Задолжен.обособленных подраздел.	230		10 914 500		10 914 500				
Задолжен.дочерних и зависим.хоз.общ.	240		-		6 040 500		2 080 000		2 080 000
Авансы,выданные персоналу	250								
Авансы,выданные поставщ.и подрядч.	260	54 250 197	48 044 039	54 250 197	40 007 987	54 250 197	47 093 686	54 250 197	47 400 765
Аванс.плтежи по налогам и пл. в бюдж.	270								
Авансовые платежи в государственные целевые фонды и по страхованию	280								
Задолженность учредителей по вкладам в уставной капитал	290								
Задолжен.персон. по прочим операциям	300								
Прочие дебиторские задолженности	310	150 100	145 005	150 100	110 400	150 100	105 500	150 100	95 700
Денежные средства, всего	**320**	**582 731**	**650 372**	**582 731**	**650 372**	**582 731**	**687 363**	**582 731**	**650 372**
Денежные средства в кассе	330								
Денежные средста на расчетном счете	340								
Денежные ср-ва в иностранной валюте	350								
Прочие денежные средства и эквиваленты	360	582 731	650 372	582 731	650 372	582 731	687 363	582 731	650 372
Краткосрочные инвестиции	370								
Прочие текущие активы	380								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	**390**	**85 716 942**	**85 573 223**	**85 716 942**	**86 957 726**	**85 716 942**	**84 820 601**	**85 716 942**	**86 092 556**
ВСЕГО по активу баланса	**400**	**100 286 741**	**100 143 022**	**100 286 741**	**101 527 525**	**100 286 741**	**99 390 400**	**100 286 741**	**100 662 355**

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2026 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2026 г.		ГОДОВОЙ 2026 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
ПАССИВ									
1. Источники собственных средств									
Уставной капитал	410	22 744 120	22 744 120	22 744 120	22 744 120	22 744 120	22 744 120	22 744 120	22 744 120
Добавленный капитал	420	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервный капитал	430	38 855 093	38 855 093	38 855 093	38 855 093	38 855 093	38 855 093	38 855 093	38 855 093
Выкупленные собственные акции	440	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль	450	17 703 085	17 170 365	17 703 085	18 361 811	17 703 085	15 406 645	17 703 085	17 515 530
Целевые поступления	460	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервы предстоящих расходов	470								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	**480**	**79 302 298**	**78 769 578**	**79 302 298**	**79 961 024**	**79 302 298**	**77 005 858**	**79 302 298**	**79 114 743**
2. Обязательства									
Долгосрочные обязательства	**490**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
в т.ч.долгосрочная кредит.задолженность	491								
из неё:просроченная кредит.задолженн.	492								
Долгосрочная задолж. постав.и подр.	500								
Долгосрочная задолж.обособл.подраздел.	510								
Долгосрочная задолж.дочер.и завис.хоз.об.	520								
Долгосрочные отсроченные доходы	530								
Долгосрочные отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам	540								
Прочие долгосроч.отсрочен. обязательства	550								
Авансы,полученные от покупателей и заказ.	560								
Долгосрочные банковские кредиты	570								
Долгосрочные займы	580								
Прочие долгосрочные кредитор.задолженн.	590								
Текущие обязательства, всего	600	**20 984 443**	**21 373 444**	**20 984 443**	**21 566 501**	**20 984 443**	**22 384 542**	**20 984 443**	**21 547 612**
в т.ч.: текущая кредиторская задолженность	601	21 404 443	18 973 444	21 404 443	18 166 501	21 404 443	15 684 542	21 404 443	14 985 958
Задолженность поставщикам и подрядчикам	610	8 659 569	6 559 569	8 659 569	8 347 050	8 659 569	6 081 826	8 659 569	9 060 768
Задолжен. обособленным подразделениям	620								

Наименование	№ стр.	ЗА 1 КВАРТАЛ 2026 г.		ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 г.		ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2026 г.		ГОДОВОЙ 2026 г.	
		на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
Задолж.дочерн.и зависимым хоз.об-вам	630				0		0		0
Отсроченные доходы	640								
Отсроч.обязательс.по налогам и обяз.плат.	650		0						
Прочие отсроченные обязательства	660								
Полученные авансы	670								
Задолженность по платежам в бюджет	680	7 289 421	9 030 526	7 289 421	8 030 526	7 289 421	7 919 232	7 289 421	7 292 180
Задолженность по страхованию	690	0	0	0		0	0	0	0
Задолжен. по платежам в гос.целев.фонды	700	1 118 748	2 608 488	1 118 748	2 810 931	1 118 748	5 203 185	1 118 748	4 005 925
Задолженность учредителям	710	1 323 195	189 866	1 323 195	189 744	1 323 195	2 440 254	1 323 195	128 538
Задолженность по оплате труда	720	84 385	84 085	84 385	68 800	84 385	24 190	84 385	65 700
Краткосрочные кредиты	730								
Краткосрочные займы	740	0	0	0		0	0	0	0
Текущая часть долгосрочных обязательств	750								
Прочие кредиторские задолженности	760	2 509 125	2 900 910	2 509 125	2 119 450	2 509 125	715 855	2 509 125	994 501
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	770	**20 984 443**	**21 373 444**	**20 984 443**	**21 566 501**	**20 984 443**	**22 384 542**	**20 984 443**	**21 547 612**
ВСЕГО по пассиву баланса	780	**100 286 741**	**100 143 022**	**100 286 741**	**101 527 525**	**100 286 741**	**99 390 400**	**100 286 741**	**100 662 355**

Прогноз Отчета о финансовых результатах АО "Бухоронефтгазпармалаш" на 2026 г.

(тыс . сум)

Наименование показателей	N стр.	1 квартал 2026 года		1 полугодие 2026 года		9 месяцев 2026 года		2026 год	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Чистая выручка от реализации продукции	010	**6 355**		**12 405**		**17 905**		**23 475**	
Себестоимость реализованной продукции	020		5 424		10 549		15 226		19 960
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (стр.010-020)	030	**931**		**1 856**		**2 679**		**3 515**	
Расходы периода всего (стр.050+060+070+080)	040		**788**		**1 576**		**2 311**		**3 045**
Расходы по реализацию	050				-		-		-
Административные расходы	060		497		996		1 443		1 892
Прочие операционные расходы	070		291		580		868		1 153
Расходы отчётного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	080				-		-		-
Прочие доходы от основной деятельности	090	30		80		130		160	
Прибыль(убыток)от основной деятельности (стр.030-040+090)	100	**173**		**360**		**498**		**630**	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр. 120+130+140+150+160)	110	-		-		-		-	
Доходы в виде дивидендов	120	0		-		-		-	
Доходы в виде процентов	130								
Доходы от долгосрочной аренды (лизиг)	140								
Доходы от валютных курсовых разниц	150								

Наименование показателей	N стр.	1 квартал 2026 года		1 полугодие 2026 года		9 месяцев 2026 года		2026 год	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Прочие доходы от финансовой деятельности	160			-		-		-	
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210)	170		-		-		-		-
Расходы в виде процентов	180		-		-	-	-	-	-
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде(лизингу)	190								
Убытки от валютных курсовых разниц	200								
Прочие расходы по финансовой деятельности	210				-		-		-
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	**173**		**360**		**498**		**630**	
Чрезвычайные прибыли и убытки	230								
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр. 220+/-230)	240	**173**		**360**		**498**		**630**	
Налог на доходы (прибыль)	250		28		55		76		95
Налог на сверхприбыль	251								
Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252								
Прочие налоги и сборы от прибыли	260		-		-		-		-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 240-250-260)	270	**146**		**306**		**424**		**535**	

ё

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ нинг 2026 йилга мўлжалланган Бизнес Режаси таркибида Асосий Самарадорликнинг Муҳим тахлил кўрсатгичлари прогнози

Асос : Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг " Давлат иштирокидаги корхоналар ижро этувчи органи фаолияти самарадорлигини баҳолаш тизимини янада такомиллаштириш чора- тадбирлари тўғрисида"ги 2020 йилда 9 декабридаги 775- сон қарори

Т/р	Кўрсатгичлар	1чорак 2026 й		1 ярим йиллик 2026 й		9 ойлик 2026 й		2026 йил учун	
		солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз
1	Соф тушум прогноз кўрсатгичининг бажарилиши (минг сўмда)	30	6 355 000	30	12 405 000	30	17 905 000	25	23 475 000
2	Соф фойда (зарар) прогноз кўрсатгичининг бажарилиши (минг сўмда)	30	145 725	30	306 182	30	423 422	25	535 688
3	Активлар рентабеллиги(фоизда)	5	0,0500	5	0,05000	5	0,0500	5	0,0500
4	Маҳсулот таннархини камайтириш (белгиланган топшириққа нисбатан фоизда)	10	1,27	10	1,3	10	1,29	10	1,3
5	Ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш коэффициенти	10	0,15	10	0,15	10	0,15	10	0,15
6.	Қоплай олиш коэффициенти (тўлов қобилияти)	5	4,00	5	4,03	5	3,79	5	4,00
7.	Молиявий мустақиллик коэффициенти	5	3,69	5	3,71	5	3,44	5	3,67
8.	Дивидент ҳисобланиши (минг сўмда)	0	0	0	0	0	0	10	462
9.	Акциядор инвестициясининг рентабеллиги	5	0	5	0	5	0	5	0,020319977
Жами		100		100		100		100	

Анализ Основных ключевых показателей АО "Бухоронефтгазпармалаш" согласно приложению №2а на 2026г.
к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

№	Показатель	1 квартал 2026 г		1 полугодие 2026 г		9 месяцев 2026 г		на 2026 год	
	А	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сум)	30	6 355 000	30	12 405 000	30	17 905 000	25	23 475 000
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)	30	145 725	30	306 182	30	423 422	25	535 688
3	Рентабельность активов (%)	5	0,0500	5	0,0500	5	0,0500	5	0,0500
4	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)	10	1,27	10	1,28	10	1,29	10	1,3
5	Коэффициент использования производственных мощностей	10	0,15	10	0,15	10	0,15	10	0,15
6.	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	5	4,00	5	4,03	5	3,79	5	4,00
7.	Коэффициент финансовой независимости	5	3,69	5	3,71	5	3,44	5	3,67
8.	Расчет дивидентов (млн. сумах)	0		0		0		10	462,160
9.	Рентабельность инвестиций акционеров	5	0,0000	5	0,0000	5	0,0000	5	0,0203
	ИТОГО	*100*		*100*		*100*		*100*	

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ нинг 2026 йилга мўлжалланган Бизнес Режаси таркибида Қўшимча Самарадорликнинг Муҳим тахлил кўрсатгичлари прогнози

Асос : Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг " Давлат иштирокидаги корхоналар ижро этувчи органи фаолияти самарадорлигини баҳолаш тизимини янада такомиллаштириш чора- тадбирлари тўгрисида"ги 2020 йилда 9 декабридаги 775- сон қарори

Т/р	Кўрсатгичлар	1 чорак 2026 й		1 ярим йиллик 2026 й		9 ойлик 2026 й		2026 йил учун	
		солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз	солиштирма миқдор	Прогноз
1.	Солиқлар ва бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда							2	630 440
2.	Солиқлар ва амортизацияларҳамда бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда							2	1 030 484
3.	Харажатлар ва даромадлар нисбати							2	0,0491
4.	Жалб қилинган капитал рентабеллиги							2	0,0000
5.	Акциядор капиталининг рентабеллиги							2	0,024
6.	Абсолют ликвидлик коэффициенти	10	0,2000	10	0,2000	10	0,2000	9	0,200
7.	Кредитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	12	90	12	90	12	90	9	90
8.	Дебитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	12	90	12	90	12	90	9	90
9.	Асосий воситаларнинг эскириш коэффициенти	10	0,50	10	0,50	10	0,50	9	0,50
10.	Меҳнат унумдорлиги	12	15888	12	31013	12	44763	9	58688
11.	Асосий воситаларнинг янгиланиш коэффициенти	0	0	0	0	0	0,00	9	0,0213
12.	Фонд қайтими	12	0,44	12	0,86	12	1,25	9	1,64
13.	Ходимларни ўқитиш харажатлари	10	115,0	10	116,0	10	118,1	8	120,0
14.	Ходимлар қўнимсизлиги коэффициенти	12	1,0	12	1,0	12	1,00	8	1,00
15	Энергосамарадорлик (махсулот таннархида энергияга сарфланган харажатлар улуши фоиз ҳисобида)	10	0,1143	10	0,1166	10	0,1136	11	0,1117
	Жами (ИКЭ):	100		100		100		100	
	Ҳаммаси (СКБ):	100		100		100		100	

Анализ дополнительных ключевых показателей АО "Бухоронефтгазпармалаш" согласно приложению №2б на 2026 г.
к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

	Показатель	1 квартал 2026 г		1 полугодие 2026 г		9 месяцев 2026 г		на 2026 г	
		удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
1	Прибыль до уплаты процентов , налогов (в тыс.суммах)							2	630 440
2	Прибыль до вычита процентов , налогов и амортизации.							2	1 030 484
3	Соотношение затрат и доходов							2	0,049
4	Рентабельность привлеченного капитала							2	0
5	Рентабельность акционерного капитала							2	0,024
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	10	0,2	10	0,2	10	0,2	9	0,2
7.	Оборочиваемость кредиторской задолженности в днях	12	90	12	90	12	90	9	90
8.	Оборочиваемость дебиторской задолженности в днях	12	90	12	90	12	90	9	90
9.	Коэффициент износа основных средств	10	0,50	10	0,50	10	0,50	9	0,50
10.	Производительность труда, млн.сум	12	15 888	12	31 013	12	44 763	9	58 688
11.	Коэффициент обновления основных средств	0	0	0	0	0	0	9	0,0213
12.	Фондоотдача	12	0,44	12	0,86	12	1,25	9	1,64
13.	Затрат на обучение персонала, в расчете на одного работника	10	115,0	10	116,0	10	118,1	8	120,0
14.	Коэффициент текучести кадров	12	1,0	12	1,0	12	1,0	8,0	1,0
15.	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в стуктуре себестоимости продукции)	10	0,114	10	0,117	10	0,114	11	0,112
	Итого (ИКЭ):	100		100		100		100,00	
	Всего (ИКЭ)	100		100		100		100,00	