



# СОДЕРЖАНИЕ

Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности за 2025 год	3
Основные итоги развития АО «Гипровостокнефть» в 2025 году	4
Финансовые результаты деятельности Общества за 2025 год	6
Сведения о положении АО «Гипровостокнефть» в отрасли	8
Приоритетные направления деятельности и перспективы развития АО «Гипровостокнефть»	10
Общехозяйственная деятельность	13
Энергетические ресурсы, используемые Обществом	17
Разрешения (лицензии), сертификаты и допуски к отдельным видам работ	19
Кадровая и социальная политика	23
Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «Гипровостокнефть»	25
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью АО «Гипровостокнефть»	26
Крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность	29
Сведения об органах управления и контроля АО «Гипровостокнефть»	30
Совет директоров АО «Гипровостокнефть»	31
Единоличный исполнительный орган АО «Гипровостокнефть»	33
Ревизионная комиссия АО «Гипровостокнефть»	34
Вознаграждение лиц, входящих в состав органов управления АО «Гипровостокнефть»	35
Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	36
Иная информация, предусмотренная Уставом акционерного общества или иным внутренним документом акционерного общества	38

# ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2025 ГОД

В 2025 г. АО «Гипровостокнефть» осуществляло деятельность по следующим основным направлениям:

- концептуальное проектирование,
- проектирование комплексного обустройства месторождений нефти и газа,
- проектирование строительства и реконструкции объектов и сооружений добычи, подготовки и транспорта нефти и газа,
- авторский надзор за строительством объектов капитального строительства,
- выполнение комплексных инженерных изысканий, выполнение инструментального обследования зданий и сооружений
- проведение исследований в области бурения и разработка проектов на строительство скважин,
- Научные исследования в области технологии нефтеводоподготовки и транспорта,
- разработка нормативно-методических материалов в области нефтегазодобычи.

# ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАЗВИТИЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» В 2025 ГОДУ

## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОБЩЕСТВА ЗА 2025 ГОД:

- в целом по Обществу:
- Выполнены все мероприятия (130 мероприятий) программ стратегии развития Общества, запланированные на 2025г. по 5-и стратегическим направлениям. Запланирована актуализация стратегии развития Общества на 2026г., учитывающая основные приоритеты и стратегические фокусы Актуализированной корпоративной стратегии развития АО «Зарубежнефть» 2021-2030 гг.;
- Продолжена Модернизация ИТ-инфраструктуры (рабочих мест, серверной инфраструктуры, систем хранения данных), в т. ч. с использованием инновационного оборудования; развитие технологий информационного/3D моделирования, включая тестирование и пилотные проекты по применению в ПИР технологий Искусственного интеллекта; выполнены запланированные мероприятия по импортозамещению в части ИТ;
- Успешно пройден 2-й надзорный аудит интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям 3-х международных стандартов (ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018);
- Выполнены работы по инвентаризации выбросов парниковых газов для всех ДО ГК «Зарубежнефть» и ООО "НК Приазовнефть", а также прочие работы в области декарбонизации для АО «Зарубежнефть», ООО «КанБайкал» и ООО «Новогор-Прикамье».
- В рамках проекта Nestro Maps выполнены виртуальные туры для объектов реконструкции ГК «ЗН», реализованы запланированные этапы по созданию электронных паспортов эксплуатируемых объектов ГК «ЗН», закуплено оборудование для выполнения лазерного сканирования
- В рамках направления по производству систем АСУТП (Концепция, КД, ПО, Сборка и Монтаж) реализован первый проект в ГК «ЗН», заключен первый контракт на внешнем рынке.
- В рамках развития строительного направления ГПВН вступил в СРО по строительству, создано ДО строительного направления под управлением ГПВН, заключены первые контракты по управлению СМР в ГК ЗН.
- Получено 73 положительных заключений экспертиз ПД и ИИ;
- Доля внешних заказчиков работ/услуг (за исключением ГК "Зарубежнефть") составила 72,8%
- в области проектно – изыскательских работ:
- Развивалась компетенция по инструментальному обследованию зданий и сооружений. Выполненные объемы составляют 16 млн. руб.

- в области проектирования объектов обустройства месторождений:
  - Практически все крупные, технологически сложные площадочные объекты выполнялись с применением технологий 3-D моделирования;
  - Продолжено развитие компетенции по концептуальному/интегрированному проектированию. Выполненные объемы составляют 19,8 млн. руб.
  - Продолжено развитие компетенции по проектированию объектов нефтегазохимического и горно-металлургического комплекса. Выполненные объемы составляют 66 млн. руб.
  
- в области Инжиниринга бурения:
  - Инициировано и начато заключение договорных отношений с ДО по оказанию услуг по супервайзингу бурения на объектах РВП и ЗНДХ.

# ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2025 г.

## ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Динамика выручки

В 2025 году АО «Гипровостокнефть» осуществляла деятельность по следующим направлениям:

- Проектная деятельность (ПД);
- Инженерные изыскания (ИИ);
- Бурение;
- Шкафы АСУ ТП.

Выручка от реализации в 2025 году составила 4 520 млн руб., что выше на 1 857 млн руб. (на 70%) показателя бизнес-плана на 2025 год.

тыс. руб.

Показатели	2025		
	План	Факт	Откл. Факт 25 от Плана 25
<b>Выручка</b>	<b>2 663</b>	<b>4 520</b>	<b>1 857</b>
Выручка (ПД)	1 733	2 688	954
Выручка (ИИ)	724	1 691	967
Выручка (Бурение)	99	104	5
Выручка (Шкафы АСУ ТП)	106	36	-69

## ИНВЕСТИЦИИ

### Динамика капитальных затрат, млн. рублей:

млн руб.

Наименование статьи	2022	2023	2024	2025			
	Факт	Факт	Факт	План	Факт	откл факт 2025- факт 2024	откл Факт 2025-План 2025
<b>Капитальные вложения, млн руб</b>	<b>55</b>	<b>50</b>	<b>91</b>	<b>138</b>	<b>178</b>	<b>86</b>	<b>40</b>
НМА	0	13	56	44	41	-15	-3
Вычислительное оборудование	30	17	14	10	14	0	4
Производственное оборудование	4	0	6	7	8	2	1
Транспорт	4	20	4	31	29	25	-2
Прочее (капитал.ремонт, проч.)	18	1	11	45	85	74	40

Общая сумма капитальных вложений в 2025 году составила 178 млн руб., что выше Плана 2025 на 40 млн руб.

## ФИНАНСОВЫЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Итогом производственно-хозяйственной деятельности АО «Гипровостокнефть» в 2025 году явились следующие сводные показатели:

### Сводные показатели

Показатели, млн руб.	2022	2023	2024	2025		
	Факт	Факт	Факт	План 2025	Факт 2025	Откл. Факт 25 от План 2025
<b>Выручка</b>	<b>2 133</b>	<b>2 474</b>	<b>3 451</b>	<b>2 663</b>	<b>4 520</b>	<b>70%</b>

тыс. руб.

Выручка от реализации в 2025 году составила 4 520 млн руб., что выше на 1 857 млн руб. (на 70%) показателя бизнес-плана на 2025 год.

Инвестиционная программа в 2025 году была реализована на общую сумму 178 млн руб.

# СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» В ОТРАСЛИ

Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» создано путем приватизации в соответствии с Указом Президента РФ № 721 от 01.07.1992 г., Распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 1823-р от 15.12.1995 г., зарегистрировано Постановлением № 1379 от 21.08.1996 г. администрации Ленинского района города Самара.

Основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц: 1026300961422, дата внесения записи: 16.10.2002 г., регистрирующий орган: Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Ленинскому району города Самара.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Самара, улица Красноармейская, д. 93. тел. (846) 276-26-30, факс: (846) 276-26-24.

Адрес электронной почты: E-mail: GIPVN@GIPVN.ru.

Реестродержатель Общества: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» ИНН 7726030449 ОГРН 1027739216757. Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: № 045-13976-000001 от 03.12.2002 г., выдана ФКЦБ России, расположенное по адресу: 107076, город Москва, ул. Стромынка, дом 18, корпус 5Б, помещение IX, почтовый адрес: 107996, Российская Федерация, город Москва, улица Стромынка, дом 18, а/я 9. Самарский филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» расположен по адресу: 443110, Российская Федерация, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 17, офис 16, тел. 993-87-25 и 993-87-26.

Аудитор Общества: Общество с ограниченной ответственностью «Р.О.С.ЭКСПЕРТИЗА». Местонахождение: Российская Федерация, город Москва, Тихвинский переулок, дом 7, строение 3.

Уставный капитал Общества составляет 16 158 рублей и соответствует номинальной стоимости 64 632 штук акций, в том числе:

- привилегированных акций типа «А» – 16 158 штук, регистрационный № 2-01-00068-Е;

- обыкновенных акций - 48 474 штук, регистрационный № 1-01-00068-Е.

Все акции Общества являются именными, бездокументарной формы выпуска, одинаковой номинальной стоимостью 25 копеек.

По состоянию на «31» декабря 2025 года количество голосующих обыкновенных и привилегированных акций – 64 632, общее количество лицевых счетов – 1943, в том числе:

**Юридические лица:**

- ООО «РМНТК «Нефтеотдача» - 37,9998% акций Общества в количестве 24 560 шт.;
- АО «Зарубежнефть» - 22,0943% акций Общества в количестве 14 280 шт.;
- Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» – 0,7086% акций Общества в количестве 458 шт.

Физические лица: 1940 лицевых счета (1936 лицевых счетов – 39,1292% (25 290 акций), 4 лицевых счета совладения – 0,0681% (44 акции)).

Акции не участвуют в организованных торгах.

Кодекс корпоративного управления, рекомендованный к применению Банком России (письмо № 06-52/2463 от 10.04.2014 г.) акционерными обществами, применяется только в положениях, не противоречащих статусу и Уставу Общества.

АО «Гипровостокнефть» - ведущий в нефтяной отрасли России комплексный научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт. АО «Гипровостокнефть» внес большой практический вклад в развитие нефтяной промышленности Поволжья, Татарии, Башкирии, Удмуртии, Республики Коми, Ненецкого автономного округа, Сибири, Северного Кавказа, Азербайджана, Узбекистана, Казахстана и Белоруссии. За 79 лет работы в институте накоплен бесценный опыт проектирования, уникальные разработки института в области эксплуатации нефтяных месторождений применяются во всем мире, а специалисты неоднократно становились лауреатами Государственных премий. Сегодня институт продолжает участие в масштабных программах развития отрасли для нефтегазовых компаний в разных странах.

Общество является проектно-изыскательской и инжиниринговой организацией отраслевого уровня, осуществляющей генпроектирование объектов на всех стадиях освоения месторождений (Обустройство, Добыча, Транспорт), с целью повышения ценности инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли.

Основной вид деятельности – проектирование и инженерные изыскания объектов добычи, подготовки и транспорта нефти и газа.

# ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

АО «Гипростокнефть» - проектно-изыскательская и инжиниринговая организация отраслевого уровня, осуществляющая генпроектирование объектов на всех стадиях освоения месторождений (Обустройство, Добыча, Транспорт), с целью обеспечения максимально эффективного извлечения углеводородных ресурсов.

Основной вид деятельности – проектирование и инженерные изыскания объектов добычи, подготовки и транспорта нефти и газа.

Одновременно в Институте активно развиваются и новые направления деятельности:

- Выполняются проектно-изыскательские работы по объектам в смежных отраслях промышленности (объекты общезаводского хозяйства в нефтегазохимии, металлургии, комплексы объектов по перевалке сжиженных углеводородных газов и т.п.);
- Выполняются проектно-изыскательские работы в области альтернативной энергетики, включая геотермальную энергетику, солнечные электростанции, ветроэнергетические установки и т.п.;
- Ведутся работы в области управления парниковыми газами (выполняются отчеты о выбросах парниковых газов, определяется углеродный след продукции, аккредитован в национальной системе аккредитации РФ и функционирует орган по валидации и верификации парниковых газов АО «Гипростокнефть» и т.д.);
- Ведутся работы по оказанию нефтесервисных услуг при строительстве скважин;
- В рамках проекта Nestro Mars выполнены виртуальные туры для объектов реконструкции ГК «ЗН», реализованы запланированные этапы по созданию электронных паспортов эксплуатируемых объектов ГК «ЗН», закуплено оборудование для выполнения лазерного сканирования;
- В рамках направления по производству систем АСУТП (Концепция, КД, ПО, Сборка и Монтаж) реализован первый проект в ГК «ЗН», заключен первый контракт на внешнем рынке;
- В рамках развития строительного направления ГПВН вступил в СРО по строительству, создано ДО строительного направления под управлением ГПВН, заключены первые контракты по управлению СМР в ГК ЗН.

Отдельное внимание уделяется импортозамещению, цифровой трансформации проектного производства, дальнейшему развитию технологий 3D проектирования, совершенствованию систем планирования и проектирования, применению технологий искусственного интеллекта в проектировании.

Стратегическая цель - ежегодное увеличение производительности труда и выручки, владение сбалансированным и диверсифицированным портфелем заказов.

## ФОКУС ВНИМАНИЯ И ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ЗАДАЧ В 2025 ГОДУ

ФОКУС ВНИМАНИЯ		Плановая выручка (собственные силы), млн руб./%%	Фактическая выручка (собственные силы), млн руб./%%
1	Сохранить конкурентные преимущества на рынке инжиниринговых услуг, посредством: -как постоянного совершенствования технологий проектирования и оптимизации бизнес-процессов, так и применения актуальных в нефтегазовой отрасли технологий, конструкций и материалов; -развития гибкой системы ценообразования, в том числе с применением ресурсного метода и оценки рентабельности работ/услуг; -диверсификации портфеля заказов; -повышения качества проектных работ и инжиниринговых услуг; -повышения эффективности оперативного контроля и управления производством.	2012	2127
2	Продолжить развитие компетенций в области: -Проектирования технологически сложных газовых объектов (УКПГ, объекты хранения и транспортировки СУГ, протяженные линейные объекты и т.д.); -Проектирования объектов в смежных отраслях промышленности (инфраструктурные объекты горно-металлургического комплекса и т.д.); -Проектирования объектов ВИЭ, в т.ч. в области геотермальной энергетики; -Выполнения работ в области декарбонизации, в том числе в части управления парниковыми газами; -Оказания нефтесервисных услуг при строительстве скважин по направлению инжиниринг бурения; -Иных компетенций, в зависимости от открывающихся «окон возможностей».	10-15% от выручки	22% от выручки Норильский никель – объекты ОЗХ, Лукойл – ЦПС, ТЭК «Мосэнерго» -морской отгрузочный терминал, ПроГаз – комплекс по производству олефинов, ЗН Геотерм

С целью достижения целевых показателей развития решены основные задачи:

### 1) Диверсифицирован портфель заказов:

Задача	Ожидаемый результат	Фактический результат
Формирование портфеля проектов с ориентацией на ключевых заказчиках работ/услуг: ГК Зарубежнефть, ПАО «Газпромнефть», КТК-Р, КТК-К, ООО «Иркутская нефтяная компания», ООО «Газпромвьет», АО «ТЭК Мосэнерго», ПАО «Лукойл», ПАО «Новатэк», АО «НТЭК»	Заключение долгосрочных контрактов. Возможность планирования работ на среднесрочную перспективу (3-5 лет).	Распределение объемов работ в 2025 году по ключевым Заказчикам: - ПАО "Газпром нефть" – 44,6% - ДО АО "Зарубежнефть" – 27,2% - КТК Р, КТК К –12,2% - прочие -16%
Расширение круга заказчиков за счет объемов по объектам ООО "ПроГаз", ООО «Норникель Спутник», ПАО «Сибур-Холдинг»	Привлечение новых заказчиков работ/услуг.	Доля выручки вне корпоративного контура составила 72,8 % Заключены контракты и выполнены объемы работ по договорам с новыми заказчиками: АО «ТЭК Мосэнерго»; ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг; ООО «ПроГаз», ООО Норникель – Общий центр обслуживания

### 2) Повышено качество проектных работ:

<p>Развитие системы производственного планирования: Совершенствование подхода управления проектированием в части планирования. Дальнейшее внедрение инструментов календарно-сетового и ресурсного планирования; Нормирование трудозатрат.</p>	<p>Средний показатель удовлетворенности Заказчиков в периметре Группы компаний в 2025 – 4,48 по 5-ти бальной шкале. Деятельность Института соответствует ожиданиям Заказчиков в периметре Компании</p>
<p>Тиражирование опыта по прямому 3D-проектированию, дальнейшее развитие и применение инструментов автоматизированного сервиса по проверке качества оформления документации</p>	<p>Практически все крупные, технологически сложные площадочные объекты выполнялись с применением технологий 3-D моделирования. В 2025 году отмечено сокращение общего количества замечаний по сравнению с предыдущими периодами с применением инструментов автоматизированного сервиса по проверке качества оформления документации</p>

# ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Гипровостокнефть» является собственником 7 зданий и сооружений, расположенных по адресу: г. Самара, ул. Красноармейская д. 93, ул. Дыбенко д. 3, д. 4. Помещения используются АО «Гипровостокнефть» для размещения подразделений Общества и предоставляются в аренду иным организациям.

Содержание и техническое обслуживание указанных зданий и сооружений, а также обеспечение безопасных условий труда работников Общества и третьих лиц является основной обязанностью административно-хозяйственного отдела (АХО) и включал в 2025 г.:

1. Проведен ремонт кабинетов на 3-м этаже 4-х этажного здания;
2. Произведена замена части теплотрассы на Дыбенко 4;
3. Проведена закупка офисной мебели для сотрудников в кол-ве 110 комплектов (стол, туба, шкаф)
4. Заключен договор на благоустройство общей территории комплекса зданий АО «ГПВН», расположенной по адресу: г. Самара, ул. Красноармейская, 93
5. Проведен ремонт фасада здания А2 расположенного по адресу: г. Самара, ул. Красноармейская, 93.

## РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ, ПОЖАРНУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ

**Отчетный период:** 01.01.2025 – 31.12.2025.

**Организационная структура:** Служба ПБОТОС входит в блок «Административные службы» (Управление административных служб) и подчиняется непосредственно Генеральному директору (на основании Приказа № П-448-25 от 28.11.2025).

**Классификация объекта НВОС (по критериям ПЭК): 3 класс опасности** (ст. 4.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74).

**Подтверждение системы менеджмента:** Действующие сертификаты соответствия международным стандартам **ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.**

**Штрафные санкции:** В 2025 году плановых и внеплановых проверок со стороны государственных надзорных органов (Ростехнадзор, Роспотребнадзор, Росприроднадзор, Госпожнадзор) **не проводилось**. Штрафов, предписаний и неисполненных предписаний **нет**. (ст.ст. 25, 26 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ).

### ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ (КРІ) СЛУЖБЫ ПБОТОС

Плановый показатель (КРІ)	Целевое значение 2025	Фактическое значение 2025	% выполнения
Отсутствие аварий, инцидентов, пожаров, несчастных случаев	0	0	100%
Выполнение плана мероприятий по ПБОТОС	100%	100%	100%
Охват сотрудников обязательными медосмотрами	100%	100% (227 чел.)	100%
Своевременность проведения обучения по ОТ и ПБ	100%	100%	100%
Отсутствие штрафов и предписаний надзорных органов	0	0	100%
Выполнение графика ТО и поверки оборудования, ТС	100%	100%	100%
<b>Исполнение бюджета ПБОТОС</b>	<b>≤ 100%</b>	<b>60%</b>	<b>экономия</b>

## ФИНАНСОВЫЙ АНАЛИЗ РЕСУРСНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ И ЗАТРАТ НА ПБОТОС

На основании данных Бюджетной кампании 2025-29\_Базовый и факта МСФО (план-фактный анализ) сформирован свод затрат по направлениям ПБОТОС.

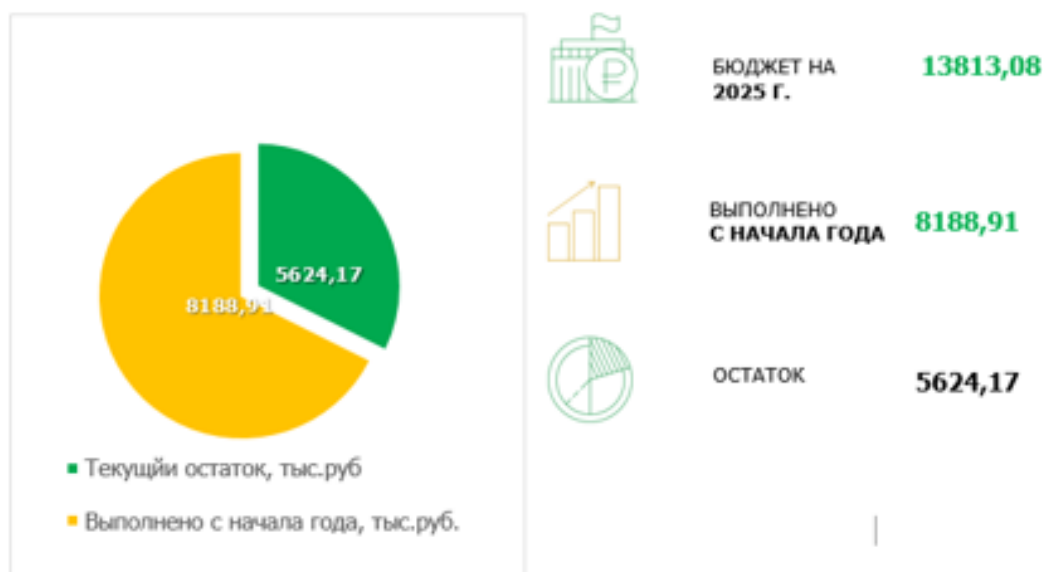
**Общие фактические затраты на обеспечение ПБОТОС в 2025 году: 8 188 906,20 руб.**

*В том числе по статьям операционных расходов: 8 160 535,74 руб.*

*В том числе по статьям административно-управленческих расходов: 28 370,46 руб.*

**Выполнение бюджета:** Фактические затраты составили **60%** от планового бюджета (**13 813 080 руб.**), что свидетельствует об эффективном планировании и контроле расходов.

Бюджет на мероприятия ПБОТОС в 2025 году исполнен с высоким уровнем экономии при полном выполнении всех законодательных требований. Перераспределение средств между статьями было оперативным и обоснованным производственной необходимостью. Экономия средств по итогам года позволяет рассмотреть возможность **дополнительного финансирования приоритетных задач на 2026 год**, таких как развитие электронного обучения и проведение кардиоскрининга.



Наименование	Бюджет 2025	Факт
<b>Затраты и расходы, в т.ч.</b>	<b>13 813 080,00</b>	<b>8 188 906,20</b>
<b>Операционные расходы</b>	<b>13 813 080,00</b>	<b>8 160 535,74</b>
Операционные расходы	13 813 080,00	8 160 535,74
2025_Материально-техническое обеспечение, сырье и материалы	6 408 290,00	3 760 287,17
2025_Расходы на материалы для обеспечения техники безопасности и охраны труда	6 408 290,00	3 760 287,17
2025_Расходы на прочие материалы для обеспечения охраны труда и ТБ	189 590,00	41 631,00
2025_Расходы на санитарно-гигиенические средства	486 700,00	548 452,00
2025_Расходы на спецодежду, спецобувь и другие СИЗ	5 732 000,00	3 170 204,17

Наименование	Бюджет 2025	Факт
2025_Услуги	7 404 790,00	4 400 248,57
2025_Расходы на охрану труда	7 155 400,00	4 300 248,57
2025_Медицинские услуги	1 482 410,00	1 647 229,80
2025_Прочие медицинские услуги		1 380,00
2025_Прочие расходы по обеспечению охр. труда и техники безопасности	513 780,00	180 589,01
2025_Расходы на санитарно-эпидемиологические услуги	97 320,00	0
2025_Услуги по организации питания сотрудников	5 061 890,00	2 471 049,76
2025_Расходы на пожарную безопасность	222 350,00	78 000,00
2025_Расходы на услуги по противопожарной безопасности	222 350,00	78 000,00
2025_Расходы на услуги по промышленной безопасности	27 040,00	22 000,00
<b>Административно-управленческие расходы</b>		<b>28 370,46</b>
Административно-управленческие расходы		28 370,46
2025_Материально-техническое обеспечение, сырье и материалы		794,46
2025_Расходы на материалы для обеспечения техники безопасности и охраны труда		794,46
2025_Расходы на спецодежду, спецобувь и другие СИЗ		794,46
2025_Услуги		27 576,00
2025_Расходы на охрану труда		27 576,00
2025_Медицинские услуги		27 576,00

## ПРИОРЕТНЫЕ ЦЕЛИ СЛУЖБЫ ПБОТОС НА 2026-2027 ГОДЫ

Приоритетное направление	Ожидаемый результат / Показатель
<b>Совершенствование СУОТ, применительно к полевым работам и РКС</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Утвержденный комплект актуальных ЛНА.</li> <li>• Карты рисков с новыми сценариями для РКС</li> <li>• 100% обеспеченность сотрудников СИЗ.</li> </ul>
<b>Повышение уровня экологической безопасности и соответствия</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Снижение рисков нарушения природоохранного законодательства.</li> <li>• Актуальный план ПЭК.</li> </ul>
<b>Усиление пожарной безопасности объектов и полевых станций</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Сохранение 100% исправности систем ПБ</li> <li>• Наличие комплекта типовых решений по ПБ для полевых отрядов.</li> </ul>

Приоритетное направление	Ожидаемый результат / Показатель
Развитие культуры безопасности и компетенций персонала	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Рост процента сотрудников, прошедших обучение в удобном формате.</li> <li>• Повышение лояльности ПНОР к требованиям Института.</li> </ul>
Поддержание и развитие систем менеджмента	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Успешное прохождение ресертификационных аудитов.</li> <li>• Улучшение системы принятия управленческих решений.</li> </ul>

## ОСНОВНЫЕ ВЫВОДЫ

1. **Общая оценка:** Система управления ПБОТОС в АО "Гипровостокнефть" в 2025 году функционировала устойчиво и эффективно, что подтверждается **нулевой аварийностью, 100% выполнением плана, полным соответствием законодательству, отсутствием санкций и эффективным использованием бюджета (экономия 28,5%)**.

2. **Соответствие:** Институт в полной мере соответствует требованиям законодательства для организаций **3 класса НВОС**, подтверждает соответствие международным стандартам ИСМ. Специфические требования, не относящиеся к проектно-исследовательской деятельности, для института **не применимы**.

3. **Ключевые риски и фокус на 2026 год:** Основные операционные риски связаны с **осуществлением полевых работ в отрыве от основной базы, в сложных климатических условиях РКС силами ПО и СубПО**. В связи с этим приоритетом является **дальнейшее совершенствование регламентов, инструкций и системы обеспечения безопасности деятельности по договорам подряда**, что отражено в целях на 2026-2027 гг.

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ОБЩЕСТВОМ

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», согласно программы энергосбережения одним из приоритетов внутрихозяйственной политики Общества является повышение эффективности энергопотребления и энергосбережение.

В 2025 году были разработаны следующие мероприятия по энергосбережению электрической, тепловой энергии и потребления воды:

- реконструкция узла коммерческого учета тепловой энергии нежилых зданий по ул. Дыбенко, 3 и 4;
- замена аварийных участков теплосетей;
- замена аварийных участков сетей холодного водоснабжения;
- замена светильников на светодиодные;
- использования режима «дежурного отопления» административного здания;
- промывка систем отопления административных зданий;
- контроль за техническим состоянием систем теплоснабжения на наличие утечек;
- выборочная замена деревянных окон на пластиковые;
- контроль за техническим состоянием водопроводных и канализационных сетей на наличие утечек.

За 2025 год в Обществе внедрены все мероприятия.

Показатели достижения экономического эффекта от внедрения мероприятий в 2024 году по Обществу следующие:

план – 153,97 тыс. руб.,

факт – 503,71 тыс. руб.

# РАЗРЕШЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИИ), СЕРТИФИКАТЫ И ДОПУСКИ К ОТДЕЛЬНЫМ ВИДАМ РАБОТ

Для осуществления деятельности Общество располагает следующими разрешениями (лицензиями), сертификатами и допусками к отдельным видам работ:

1. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Самарской области.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ГТ № 0089406 рег. **№ 3112.**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.05.2022г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.05.2027г.**

2. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России.

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КИ 0286 № 014386 рег.№3366.**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.07.2017г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **бессрочная.**

3. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ПМ-00-011399.**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2010г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **бессрочная.**

4. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Л036-00116-63/01354025**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление геодезической и картографической деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2024 г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2027 г.**

5. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по аккредитации**

Номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц: **RA.RU.150047**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **валидация и верификация заявлений в отношении парниковых газов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.04.2024 г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **бессрочно.**

6. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Государственное учреждение «Управление государственного строительного контроля Мангистауской области». Акимат Мангистауской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГСЛ № 000695 (I категория)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление проектной деятельности на территории Республики Казахстан.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.07.2018г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **бессрочная.**

7. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство энергетики Республики Казахстан

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 18023554**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных производств (углеводородного сырья), нефтехимических производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2018г.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная.**

8. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 9001:2015 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU005259

Орган, выдавший сертификат: Bureau Veritas Egypt.

Дата выдачи: 07.12.2023 г.

Срок действия: до 18.10.2026 г.

9. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 14001:2015 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU005260

Орган, выдавший сертификат: Bureau Veritas Egypt.

Дата выдачи: 07.12.2023 г.

Срок действия: до 18.10.2026 г.

10. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 45001:2018 в области: «Выполнение проектно-изыскательских работ в отношении объектов капитального строительства. Выполнение научно-исследовательских работ в нефтегазовой отрасли».

Номер сертификата № RU005261

Орган, выдавший сертификат: Bureau Veritas Egypt

Дата выдачи: 07.12.2023 г.

Срок действия: до 18.10.2026 г.

11. Выписка из единого реестра сведений о членах СРО в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах № 6315200011-20260112-1016 от 12.01.2026 г.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получен соответствующий допуск: на право осуществлять подготовку проектной документации.

Орган (организация), выдавший соответствующий допуск к отдельным видам работ: СРО Союз «Проектировщики нефтегазовой отрасли» (ОГРН 1097799023200, ИНН 7736122018, регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций: СРО-П-106-25122009).

12. Выписка из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах № 6315200011-20260112-1014 от 12.01.2026 г.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получен соответствующий допуск: на право выполнять инженерные изыскания.

Орган (организация), выдавший соответствующий допуск к отдельным видам работ: Ассоциация СРО «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (ОГРН 1097799008702, ИНН 7743089499, регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций: СРО-И-003-14092009).

13. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации в составе единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства и их обязательствах № СРО-6315200011-20251205-1234 от 05.12.2026 г.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получен соответствующий допуск: право выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса:

- в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);
- в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).

Орган (организация), выдавший соответствующий допуск к отдельным видам работ: Ассоциация «Саморегулируемая организация «Самарская гильдия строителей», Ассоциация «СРО «СГС» (ОГРН 108630003118, ИНН 6315946434, регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций: СРО-С-029-18082009).

# КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

## УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

В 2025 году поддержание стабильности кадров сохраняло приоритетное значение. Применялись индивидуальные мотивирующие мотивационные инструменты для удержания ключевых специалистов, а также привлечения молодых специалистов, работа которых в совокупном виде направлена на достижение стратегических целей Общества. Динамика средней заработной платы находится на конкурентном уровне рыночных показателей в сегментах по видам бизнеса. В 2025 году досрочно проведена индексация заработной платы с 01.02.2025 на 1%, с 01.07.2025 – проведена плановая индексация заработной платы на 4,3%. Обеспечивается рост производительности труда.

Развитие Производственной системы Общества повлекло за собой пересмотр ряда бизнес-процессов, и, соответственно, мотивационных инструментов, призванных вовлечь в процессы улучшений большее количество персонала.

Одной из важнейших задач кадровой политики было и остается – поддержание необходимого высокого уровня квалификации персонала и его развитие. С этой целью в 2025 году усилилась работа по взаимодействию с ВУЗами, проводится ежегодная оценка персонала, аттестация по промбезопасности, а также независимая оценка НОПРИЗ для подтверждения уровня квалификации для включения в национальный реестр специалистов. План обучения и повышения квалификации, где предусмотрено как обязательное обучение, так и индивидуальное для специалистов, кадрового резерва и молодежи, выполнен на 100%. Преобладает дистанционное обучение, большую долю занимает корпоративное обучение в Школе операционной эффективности, лидерского потенциала, Школе проектирования. Ведется работа над актуализацией кадрового резерва и ключевых специалистов АО «Гипровостокнефть». На конец года в составе кадрового резерва 149 работников. Резервистам из внутреннего кадрового резерва обеспечено карьерное продвижение, назначение на вышестоящие целевые позиции.

В 2025 году продолжилась работа над развитием корпоративной культуры, в т.ч. ценностей Группы Компаний. Все мероприятия, направленные на вовлечение в этот процесс работников выполнены. Также план мероприятий по повышению уровня удовлетворенности и лояльности персонала выполнен на 100%, в результате чего итоги опроса удовлетворенности и лояльности персонала в 2025 году показали рост по всем показателям (вовлеченность, лояльность, удовлетворенность, Харру-индекс).

Проводятся корпоративные мероприятия, в т.ч. социально направленные: экологические и благотворительные акции, поддержка ветеранов и неработающих пенсионеров, тематические экскурсии, конкурсы и турниры, в т.ч. в составе корпоративных команд. 2025 год стал годом призеров конкурса Лучший по профессии, конкурса проектов улучшений «Кайдзен-команд», конкурса научно-технических работ, корпоративного футбольного турнира.

Более 400 работников в 2025 году было отмечено корпоративными, ведомственными, областными наградами и наградами общественных объединений. В

2025 оду АО «Гипровостокнефть» стал призером Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности», заняв III место в номинации «За развитие кадрового потенциала».

По-прежнему в АО «Гипровостокнефть» любой и каждый аспект кадровой политики, любая ее задача реализуется при поддержке информационных технологий. Именно они позволят систематизировать бесценный опыт, накопленный в Обществе, преобразовать его в базу знаний, которая, в свою очередь, станет основой для решения задач, стоящих перед кадровой службой, а в стратегическом плане – перед Обществом в целом.

## **СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**

Социальные вопросы всегда являются одними из приоритетных в деятельности АО «Гипровостокнефть» и центральными в работе профсоюзного комитета. Большое внимание уделяется предоставлению работникам социальных гарантий и компенсаций, в т.ч. мобилизованным работникам и членам их семей, а также работникам, члены семьи которых мобилизованы или заключили контракт на военную службу. За период 2025 года расширился перечень социальных гарантий и компенсаций работникам и их размер.

Работа в области социальной сферы основывается на коллективном договоре между работниками и работодателем (АО «Гипровостокнефть») и локальными нормативными актами.

Работа в области социального обеспечения в Обществе проводилась в 2025 г. по следующим основным направлениям:

- организация ежегодного оздоровления и отдыха работников и членов их семей;
- проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий;
- реализация социально-бытовых льгот и компенсаций, заложенных в Коллективном договоре;
- решение социально-трудовых проблем молодежи;
- решение вопросов по улучшению социально-экономического положения пенсионеров;
- поддержка участников и членов семей участников СВО.

В декабре 2025 года внесены изменения в Коллективный договор, которые улучшили и дополнили социальные гарантии работающим сотрудникам. В зоне особого внимания – поддержка работников с семейными обязанностями.

Общая сумма, затраченная на выполнение мероприятий по обеспечению социальных гарантий и льгот работникам, в 2025 году составила 137 184 тыс. рублей, по социальной поддержке неработающих пенсионеров 1 854 тыс. рублей.

# ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Годовое общее собрание акционеров, на котором было принято решение (по предложению Совета директоров) о выплате дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2024 год, состоялось «27» июня 2025 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены Общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» «27» июня 2025 г. (протокол № б/н от «01» июля 2025 года).

В соответствии с уставом Общества размер дивидендов на каждую привилегированную акцию определяется как 10% от чистой прибыли по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала.

Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию составил 937 руб. 84 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил 937 руб. 84 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 15 153 618 руб. 72 коп.;

- по обыкновенным акциям 45 460 856 руб. 16 коп.

Форма выплаты дивидендов: в безналичном порядке путем перечисления денежных средств на банковские счета акционеров, реквизиты которых имеются у регистратора Общества, либо при отсутствии сведений о банковских счетах, специальных счетах операторов финансовых платформ путем почтового перевода денежных средств.

Выплата дивидендов акционерам АО «Гипровостокнефть» произведена в размере 98,29 % в соответствии со сведениями, содержащимися в реестре акционеров.

Срок выплаты дивидендов за 2024 год:

- номинальному держателю по 25.07.2025 г. включительно,
- другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам по 15.08.2025 г. включительно (согласно п.6 ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Форма выплаты дивидендов: в денежной форме в безналичном порядке.

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов на 31.12.25 года – составляет 4 490 052,84 руб. Данная задолженность образовалась в связи с неполучением акционерами дивидендов в течение срока, установленного АО «Почта России» для получения почтовых переводов, либо в связи с неактуальностью содержащихся в реестре акционеров реквизитов (адреса регистрации или банковского счета).

# ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

## МЕРОПРИЯТИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

В АО «Гипровостокнефть» на постоянной основе осуществляется мониторинг ключевых рисков.

**Риск 1:** Снижение объемов ПИР в связи с незначительным количеством тендеров ПИР на конкурентном рынке.

Актуальные мероприятия:

- Проведение оценки рисков контрактования текущих и перспективных работ. С учетом проведенной оценки формируется резервный пул перспективных контрактов. На конец января 2026 года заключено договоров на сумму 2050 млн. руб. (73,9 % от БП 2026).
- Расширение объемов работ на территории Республики Казахстан. На конец января 2026 года заключено договоров с КТК-К на 5,7 млн. руб.
- Ориентация производственной деятельности на ключевых заказчиках: ГК Зарубежнефть, Газпромнефть, КТК (РФ, РК), расширение портфеля заказов. На конец января 2026 года заключено договоров по ГК АО «Зарубежнефть» на 591,2 млн. руб. (21,3 % от БП 2026). Подписано договоров вне контура ГК АО "Зарубежнефть" на сумму 1458,5 млн. руб. (52,6 % от БП 2026): ПАО "Газпромнефть" 1131,1 млн. руб. (40,8 % от БП 2026), КТК 87,7 млн. руб. (3,2 % от БП 2026), прочие 239,7 млн. руб. (8,6 % от БП 2026).
- Осуществление контроля и формирование регулярной отчетности по участию в текущих и планируемых тендерах. Анализ ценообразования на рынке услуг. Усиленный поиск и мониторинг Заказчиков с повышенными маржинальными характеристиками.
- Реализация Программы оптимизации затрат на 2025 г.

**Риск 2:** Снижение эффективности работы предприятия по причине несоблюдения сроков, низкого качества проектирования и оттока (потери) опытного и квалифицированного персонала.

Проведенные мероприятия:

- Проведение оценки рисков контрактования текущих и перспективных работ. С учетом проведенной оценки формируется резервный пул перспективных контрактов. На конец января 2026 года заключено договоров на сумму 2050 млн. руб. (73,9 % от БП 2026).
- Осуществление на постоянной основе анализа наличия исходных данных для выполнения этапа календарного плана. Инициация ГИПами, при необходимости, заключение дополнительных соглашений на пролонгацию сроков.

- Развитие технологий типового проектирования объектов/сооружений.
- Применение для ключевых специалистов, работа которых в совокупном виде направлена на достижение стратегических целей, индивидуальных мотивирующих инструментов.
- Применение в рамках внедрения Производственной системы (ПС) инструментов материального и нематериального поощрения.
- Поддержание уровня средней з/пл чуть выше среднерыночного.
- Ориентация на выравнивание социальных льгот.
- Реализация программ обучения и развития персонала (Школа нефтяного инжиниринга, Школа проектирования ГПВН, исполнение утвержденного плана-графика).
- Реализация Программы взаимодействия с ВУЗ.
- Вовлечение молодых специалистов в решение стратегических задач. Поддержка молодежных инициатив.
- Актуализация Базы Знаний.

### **Риск 3: Санкционные ограничения**

Проведенные мероприятия:

- Поиск отечественных аналогов, взаимодействие с разработчиками отечественного ПО с целью расширения функциональности ПО. С целью расширения функциональности ПО "Мир ПИА" (Россия), приобретенного в качестве замены Aspen HYSYS (США) передано и реализовано разработчикам 13 предложений, направленных на повышение функциональности ПО "МИР ПИА". Проведена закупка программы "Лира СОФТ", зарегистрированной в Реестре Минкомсвязи, для замены нероссийской программы "Лира САПР". Инициирован процесс закупки обучения сотрудников строительного отдела. В соответствии с графиком идет планомерный переход рабочих мест на платформу NanoCAD. Установлен nanocad на более чем 435 компьютерах. Заключен договор на поставку и обновление 152 лицензий NanoCAD.
- Проведены встречи с разработчиками российской ОС - Linux Astra и российского офисного пакета Р7 с целью организации работ по внедрению этих продуктов. Заключен договор с системным интегратором Алредиком на проведение работ по внедрению. Проведено анкетирование, опрос с целью анализа текущего состояния ИТ инфраструктуры для внедрения отечественной ОС и перевода на ОС всей программной инфраструктуры.
- Рассмотрение доступных аналогов ЗИП для сетевого и серверного оборудования. Рассмотрение вариантов замены систем целиком. Сетевое и серверное оборудование обновлено в рамках программы модернизации ИТ-инфраструктуры 2018-2024 Проведен анализ состояния. Оборудование работает стабильно, замена не требуется. Совместно с ЗН проведен анализ поставщиков ЗИП. Согласован перечень поставщиков.
- Поиск альтернативных конфигураций АРМ. Рассмотрен перечень отечественных РЭП в Реестре Минкомсвязи. Совместно с Зарубежнефть согласован перечень

поставщиков для проведения закупки. Все полученное в 2025 г оборудование ВТ, зарегистрировано в реестре отечественной РЭП.

- Приобретение транспортных средств и спецтехники отечественного производства согласно п.3.7.3 РГ ОБ-15.01-01 Редакция 4.0 "Регламент использования легкового служебного автотранспорта и контроля за транспортными расходами в группе компаний АО "Зарубежнефть".
- Анализ и постоянный мониторинг санкционного списка Bereke bank.
- Поиск альтернативных вариантов проведения платежей на территории Казахстана до наступления события - усиление санкционного давления. Параллельно подобраны альтернативные банки, соответствующие Регламенту проверки потенциальных партнеров в АО "Зарубежнефть" и его дочерних обществах (№РГ ОБ-10-0-01, ред.5-00). Перечень альтернативных банков: АО "ОТП Банк", ЦИФРА Банк - разработаны банковские маршруты с учётом банков-корреспондентов по валюте "тенге".

**Возможность №1:** Рост объемов ПИР в связи с увеличением ВГО контура

- Заключение договоров на дополнительные объемы работ по ГК АО «Зарубежнефть» на 150 млн. руб.
- Передача на субподряд более низкорентабельных проектов по другим заказчикам.

Динамика ключевых рисков сохраняется на прежнем уровне.

# КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

## **КРУПНЫЕ СДЕЛКИ**

В связи с тем, что Общество не является публичным акционерным обществом и ценные бумаги Общества не допущены к организованным торгам, сведения о крупных сделках, заключенных в отчетном году, не включаются в годовой отчет.

## **СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

В связи с тем, что Общество не является публичным акционерным обществом и ценные бумаги Общества не допущены к организованным торгам, сведения о сделках с заинтересованностью, заключенных в отчетном году, не включаются в годовой отчет.

# СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

## **ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ЯВЛЯЮТСЯ:**

- ▶ Общее собрание акционеров Общества
- ▶ Совет директоров
- ▶ Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Органом контроля Общества является Ревизионная комиссия, состав которой избирается годовым общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть».

## **ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»**

«27» июня 2025 г. было проведено годовое общее собрание акционеров в форме заочного голосования, в повестку дня собрания были включены следующие вопросы:

1. Утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Гипровостокнефть» за 2024 год.
2. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков АО «Гипровостокнефть» по результатам 2024 года.
3. Избрание членов Совета директоров АО «Гипровостокнефть».
4. Избрание членов Ревизионной комиссии АО «Гипровостокнефть».
5. Назначение аудиторской организации АО «Гипровостокнефть» для осуществления обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год.
6. Утверждение Устава АО «Гипровостокнефть» в новой редакции (редакция № 10).
7. О вступлении АО «Гипровостокнефть» в Ассоциацию «Саморегулируемая организация «Самарская гильдия строителей».

# СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

В 2025 году до 27.06.2025 действовал Совет директоров, избранный Общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» (протокол № б/н от 28.06.2024 г.), в следующем составе:

ФИО	ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
Акимов Олег Валерьевич	Акциями Общества не владеет
Губаев Андрей Валентинович	Акциями Общества не владеет
Кемпф Константин Викторович	Акциями Общества не владеет
Максимов Денис Николаевич	Акциями Общества не владеет
Ножин Владимир Матвеевич	Акциями Общества не владеет
Смыслов Виталий Андреевич	Акциями Общества не владеет
Тепляков Федор Николаевич	Акциями Общества не владеет

Общим собранием акционеров АО «Гипровостокнефть» «27» июня 2025 г. (протокол № б/н от «01» июля 2025 года) Совет директоров был переизбран и действует в следующем составе:

ФИО	ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
Акимов Олег Валерьевич	Акциями Общества не владеет
Губаев Андрей Валентинович	Акциями Общества не владеет
Кемпф Константин Викторович	Акциями Общества не владеет
Максимов Денис Николаевич	Акциями Общества не владеет
Кудашов Кирилл Валерьевич	Акциями Общества не владеет
Смыслов Виталий Андреевич	Акциями Общества не владеет
Тепляков Федор Николаевич	Акциями Общества не владеет

В течение 2025 года было создано и проведено 8 заседаний Совета директоров АО «Гипровостокнефть» со следующими повестками дня:

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ	ВОПРОСЫ, ВЫНЕСЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ
15.01.2025	1. О заключении Обществом крупной сделки – дополнительного соглашения № 4 к договору о предоставлении документарных инструментов № VLG/GAR/030/19 от «10» декабря 2019 года между

	Публичным акционерным обществом РОСБАНК (Банк) и Акционерным обществом «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (Клиент).
	2. О принятии решения по распоряжению недвижимым имуществом
05.03.2025	1. О рассмотрении поступивших предложений для избрания органов управления и контроля на предстоящем годовом общем собрании акционеров АО «Гипровостокнефть»
23.05.2025	1. О рассмотрении годового отчета и бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Гипровостокнефть» за 2024 год. 2. О рассмотрении заключения Ревизионной комиссии АО «Гипровостокнефть» за 2024 год. 3. О рекомендациях годовому общему собранию акционеров Общества о порядке распределения чистой прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков АО «Гипровостокнефть» по результатам 2024 года. 4. Об определении размера оплаты услуг аудитора АО «Гипровостокнефть». 5. О проведении годового заседания общего собрания акционеров АО «Гипровостокнефть». 6. О принятии решений по распоряжению недвижимым имуществом.
03.06.2025	1. Об утверждении отчетов о достижении целевых значений корпоративных КПЭ и ФКПЭ Общества за 2024 год. 2. Об установлении поправочных коэффициентов оценки работы должностных лиц руководящего состава Общества по обеспечению выполнения корпоративных КПЭ и ФКПЭ по итогам 2024 года.
31.07.2025	1. Об избрании Председателя Совета директоров АО «Гипровостокнефть». 2. Об утверждении корпоративных ключевых показателей эффективности и корпоративных функциональных ключевых показателей эффективности Общества на 2025-2027 гг.
12.08.2025	1. Принятие решения о согласии на совершении крупной сделки – Договора о предоставлении документарных инструментов с АО «ТБанк».
08.10.2025	1. О заключении дополнительного соглашения № 5 к договору А3358/2017/77-ДВР-155/1 от 15.02.2017 года об оказании услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг.
29.12.2025	1. О созыве, подготовке и проведении внеочередного Общего собрания акционеров АО «Гипровостокнефть». 2. Об избрании секретаря Совета директоров АО «Гипровостокнефть». 3. О предложениях общему собранию акционеров АО «Гипровостокнефть».

Проведенные заседания Совета директоров АО «Гипровостокнефть» и принятые решения оформлены соответствующими протоколами заседаний Совета директоров.

# ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

На основании решения Совета Директоров (Протокол № 246 от 24.02.2022 г.) с 05.03.2022 г. по 04.03.2027 г., на должность Генерального директора АО «Гипровостокнефть» избран Тепляков Федор Николаевич.

- ▶ Акциями Общества не владеет.

# РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

Состав ревизионной комиссии АО «Гипровостокнефть», избранной на годовом общем собрании акционеров АО «Гипровостокнефть» «27» июня 2025 г. (протокол № 6/н от «01» июля 2025 года):

<b>ФИО</b>	<b>ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»</b>
Абраменкова Светлана Викторовна	Акциями Общества не владеет
Грачева Елена Игоревна	Акциями Общества не владеет
Зохан Григорий Константинович	Акциями Общества не владеет

# ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЛИЦ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

В соответствии с политикой в области вознаграждения и компенсации расходов лиц, входящих в состав Совета директоров АО «Гипровостокнефть», регулируемой внутренним Уставом Общества (пп. 9 п. 13.2), на годовом общем собрании акционеров Общества по итогам 2024 года не принималось решение о выплате вознаграждения и/или компенсации расходов членам Совета директоров.

# СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление является ключевым фактором, влияющим на экономические показатели деятельности Общества и на его способность привлекать капитал, необходимый для роста и развития его деятельности.

Обществом соблюдаются общие принципы корпоративного управления, установленные в Кодексе корпоративного управления, в том числе, направленные на обеспечение эффективной защиты прав и законных интересов акционеров Общества, равного (с учетом требований действующего законодательства) отношения к акционерам Общества, прозрачности принятия решений в Обществе, распределение полномочий между органами управления, определение их компетенции и подотчетности, обеспечивающее разграничение общего руководства, осуществляемого акционерами и Советом директоров, и руководства текущей деятельностью Общества, осуществляемого его исполнительными органами, подотчетности Совета директоров Общества Общему собранию акционеров и исполнительных органов Совету директоров, осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля за деятельностью исполнительных органов Общества, профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, членов исполнительных органов, должностных лиц и иных сотрудников и акционеров Общества, поддержание эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля, урегулирование корпоративных конфликтов, информационную открытость Общества, осуществление акционерами прав на участие в управлении Обществом посредством принятия решений на Общем собрании акционеров, права на получение дивидендов, права акционеров на получение полной и достоверной информации о деятельности Общества.

Совет директоров Общества является коллегиальным органом управления, осуществляющим стратегическое управление Обществом, устанавливающим основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивающим и утверждающим ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества. Совет директоров АО «Гипровостокнефть» играет ключевую роль в обеспечении прозрачности деятельности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, обеспечивает его эффективную работу в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Устава и внутренних документов Общества.


Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений и выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров.

При принятии решений Совет директоров исходит из задач Общества и интересов его акционеров, а также стремится учитывать интересы сотрудников Общества, его партнеров и других заинтересованных лиц.

Единоличным исполнительным органом Общества - Генеральным директором - осуществляется руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Устава и внутренних документов Общества.

Общество планирует и дальше проводить работу по актуализации внутренних документов в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России.

В 2025 году Система корпоративного управления Общества продолжала развиваться и совершенствоваться, была проведена работа по разработке и актуализации внутренних нормативных документов Общества в целях внедрения в практику корпоративного управления рекомендованных Банком России принципов корпоративного управления.



## ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ИЛИ ИНЫМ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Сведений нет.

В настоящем документе  
прошито, пронумеровано и скреплено  
печатью 38 (тридцать восемь)  
листа

Генеральный директор  
АО «Гипровостокнефть»

Ф.Н. Тер...

