



«Предварительно утвержден»
Советом директоров
АО «Саханефтегазбыт»
от «14» мая 2024 г.
Протокол № 5-24

«Утвержден»
годовым Общим
собранием акционеров
АО «Саханефтегазбыт»
Распоряжение МИЗО РС(Я)
от «04» июня 2024 г.
№ Р-1549

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «Саханефтегазбыт» за 2023 год



г. Якутск

Оглавление

1. Общие сведения	- 3 -
Акция и уставный капитал.....	- 3 -
Положение Общества в отрасли.....	- 3 -
2. Миссия, цель и задачи.....	- 4 -
Основные стратегические направления развития	- 4 -
3. Приоритетные направления деятельности	- 5 -
4. Результаты деятельности.....	- 5 -
4.1. Формирование фонда собственных оборотных средств	- 5 -
4.2. Развитие сбытовой сети	- 8 -
4.3. Мероприятия по сокращению перекрестного субсидирования.....	- 9 -
4.4. Доведение нефтебазового хозяйства до норм пожарной и промышленной безопасности.....	- 9 -
4.5. Внедрение новых бизнес-моделей и развитие дополнительных источников доходов	- 10 -
4.6. Цифровая трансформация	- 10 -
4.7. Устойчивое развитие.....	- 11 -
4.8. Инвестиционная программа.....	- 20 -
4.9. Исполнение утвержденных планов противодействия санкционным ограничениям ...	- 22 -
4.10. Участие в реализации государственных программ.....	- 23 -
4.11. Антитеррористическая безопасность и деятельность	- 23 -
4.12. Обеспечение информационной безопасности.....	- 24 -
4.13. Финансово-хозяйственная деятельность	- 26 -
5. Корпоративное управление.....	- 37 -
5.1. Органы управления и контроля.....	- 39 -
5.2. Отчет о самооценке деятельности Совета директоров.....	- 47 -
5.3. Внешний аудит.....	- 51 -
5.4. Управление рисками и внутренний контроль	- 51 -
5.5. Раскрытие информации	- 59 -
5.6. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.....	- 59 -
5.7. Отчет о соблюдении «Порядка управления находящимися в собственности Республики Саха (Якутия) акциями открытых акционерных обществ».....	- 69 -
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	- 71 -
Крупные сделки и сделки, признаваемые сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	- 72 -
1.1. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	- 72 -
1.2. Крупные сделки и сделки на основании пп. 13 п. 36.3 ст. 36 Устава Общества.....	- 72 -
Сведения о реализации непрофильных активов (НПА)	- 79 -
Адреса и контакты:	- 80 -

Годовой отчет представляет собой отчет АО «Саханефтегазсбыт» о результатах деятельности за 2023 год. Годовой отчет подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в том числе Федеральным законом от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России и предложения акционера к годовому Общему собранию акционеров от 29.02.2024 №04/И-016-1615.

Достоверность данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Саханефтегазсбыт» за 2023 год подтверждена аудиторским заключением от 25 марта 2024 года независимым аудитором ООО АП «НИКА».

1. Общие сведения

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» образовано 1 сентября 2000 г. во исполнение Указа Президента Республики Саха (Якутия) от 25.08.2000 №1160 и постановления Правительства РС(Я) от 30.08.2000 №445. Учредителем АО «Саханефтегазсбыт» выступила Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) со стопроцентной долей государства в уставном капитале.

В системе нефтепродуктообеспечения компания работает более 20 лет и создано на базе государственного предприятия «Якутнефтепродукт».

АО «Саханефтегазсбыт» – основной участник рынка нефтепродуктов Республики Саха (Якутия), осуществляющий стабильный завоз горюче-смазочных материалов для нужд бюджетной сферы, населения и мелкооптовых потребителей региона.

Основными видами деятельности являются:

- организация завоза и реализация нефтепродуктов для нужд населения республики, в том числе труднодоступных и арктических районов;
- оптовая и розничная реализация нефтепродуктов;
- реализация нефтепродуктов в отдаленных труднодоступных сельских местностях посредством доставки тарированного топлива;
- услуги по приему, складским операциям, хранению и перевалке нефтепродуктов;
- организация работы автозаправочных станций и их эксплуатация.

У предприятия имеется: 19 филиалов-нефтебаз, 3 нефтесклада, 99 заправочных станций, в том числе: 55 стационарных АЗС, 41 контейнерная АЗС, 1 самоходная плавучая заправочная станция и 2 многотопливных АЗС, пункт отбора и накопления сырой нефти с магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан» в городе Олекминск, линия розлива тарированных нефтепродуктов на территории Якутской нефтебазы и 7 мобильных установок розлива нефтепродуктов (МУР-15).

Акционер и уставный капитал

Единственным акционером АО «Саханефтегазсбыт» является Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия).

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2023 составляет 4 542 503 024 рублей.

Положение Общества в отрасли

АО «Саханефтегазсбыт» является одним из крупных предприятий Республики Саха (Якутия).

Общество ежегодно осуществляет стабильный завоз нефтепродуктов для нужд бюджетной сферы, населения и мелкооптовых потребителей республики.

Основными видами деятельности Общества являются:

- организация завоза и реализации нефтепродуктов для нужд населения республики, в том числе труднодоступных и арктических районов;
- оптовая и розничная реализация нефтепродуктов;
- реализация нефтепродуктов в отдаленных труднодоступных сельских местностях посредством доставки тарированного топлива;
- услуги по приему, складским операциям, хранению и перевалке нефтепродуктов;
- организация работы автозаправочных станций и их эксплуатация.

Основную долю в выручке Общества занимает оптовая и розничная реализация, а также услуги по приему и хранению нефтепродуктов.

Основные конкуренты АО «Саханефтегазсбыт» на рынке Республики Саха (Якутия):

- по реализации нефтепродуктов через сеть АЗС - ОАО НК «Туймаада-нефть», ООО НК «Сибойл», ООО «Сервис-Ойл».
- по оптовой реализации нефтепродуктов – ОАО НК «Туймаада-нефть», ТК ООО «Петротрейд», ООО «Солид-Сибирь», ЗАО «Вертикаль», ООО «Санойл».
- по оказанию приемо-складских услуг и хранению нефтепродуктов - ОАО НК «Туймаада-нефть».

2. Миссия, цель и задачи

Миссия Общества – гарантированное обеспечение качественным топливом населения и предприятий республики.

Стратегическая цель заключается в сохранении ключевых позиций на рынке моторных топлив, обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов и эффективном управлении активами.

Задачи Общества до 2027 года:

- сохранение лидирующих позиций на розничном и оптовом рынках сбыта;
- повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности;
- обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов;
- внедрение цифровых решений для повышения качества услуг;
- реализация целей в области устойчивого развития

Сценарии развития

Прогноз сценариев развития включает базовый и интенсивный варианты. Базовый вариант развития основан на сохранении консервативных тенденций изменения внешних факторов и сдержанной политики развития Общества. Интенсивный вариант развития предполагает благоприятные изменения внешних факторов и привлечение большего объема финансирования капитальных затрат.

Основные стратегические направления развития

Исходя из миссии Общества и поставленных задач сформированы 8 основных стратегических направлений развития:

№	Направления	Мероприятия
1	Формирование фонда собственных оборотных средств	Привлечение коммерческого кредитования; Привлечение бюджетного кредитования
2	Развитие сбытовой сети	Реконструкция и строительство АЗС; Расширение сопутствующих сервисов
3	Мероприятия по сокращению перекрестного субсидирования	Реализация трехлетнего плана по частичному уходу от перекрестного субсидирования
4	Доведение нефтебазового хозяйства до норм пожарной и промышленной безопасности	Проведение капитального ремонта РВС и технических устройств;

		Модернизация нефтебазовых комплексов по программе "Дальневосточная концессия"
5	Внедрение новых бизнес-моделей и развитие дополнительных источников доходов	Строительство завода по производству СПГ
6	Цифровая трансформация	Развитие цифровой инфраструктуры; Обеспечение информационной безопасности
7	Эффективное управление рисками	Мониторинг рисков и подготовка отчетности по управлению рисками
8	Устойчивое развитие	Достойная работа и экономический рост; Борьба с изменением климата; Партнерство в интересах устойчивого развития

3. Приоритетные направления деятельности

Приоритетными направлениями деятельности АО «Саханефтегазсбыт» являются:

- получение прибыли с ежегодным ростом рентабельности, достаточным для инвестирования в капитальное строительство и пополнение собственных оборотных средств;
- снижение кредитной зависимости Общества;
- доведение нефтебазового хозяйства Общества до соответствия нормам промышленной безопасности, оптимизация и развитие нефтебазового хозяйства в соответствии с основными направлениями развития Республики Саха (Якутия) на ближайшую перспективу;
- развитие сети АЗС в соответствии с поставленными Правительством Республики Саха (Якутия) социальными задачами и экономической целесообразностью;
- разработка и внедрение современных систем складского и аналитического учета;
- разработка и реализация мероприятий по снижению потерь нефтепродуктов и усиление мер по их сохранности;
- сохранение роста объемов реализации нефтепродуктов и оказания услуг;
- разработка мероприятий по оптимизации и сокращению расходов АО «Саханефтегазсбыт»;
- совершенствование механизма ценообразования.

4. Результаты деятельности

4.1. Формирование фонда собственных оборотных средств

За 2023 год Обществом привлечено кредитных средств на сумму 11,45 млрд рублей или 96% от планового значения (11,925 млрд руб. с учетом инвестиционного кредита на концессию), в т.ч. коммерческий кредит на сумму 9,55 млрд руб. и бюджетный кредит на сумму 1,9 млрд руб. Инвестиционный кредит на модернизацию 4 нефтебазовых комплексов по программе «Дальневосточная концессия» за отчетный период Обществом не привлекался.

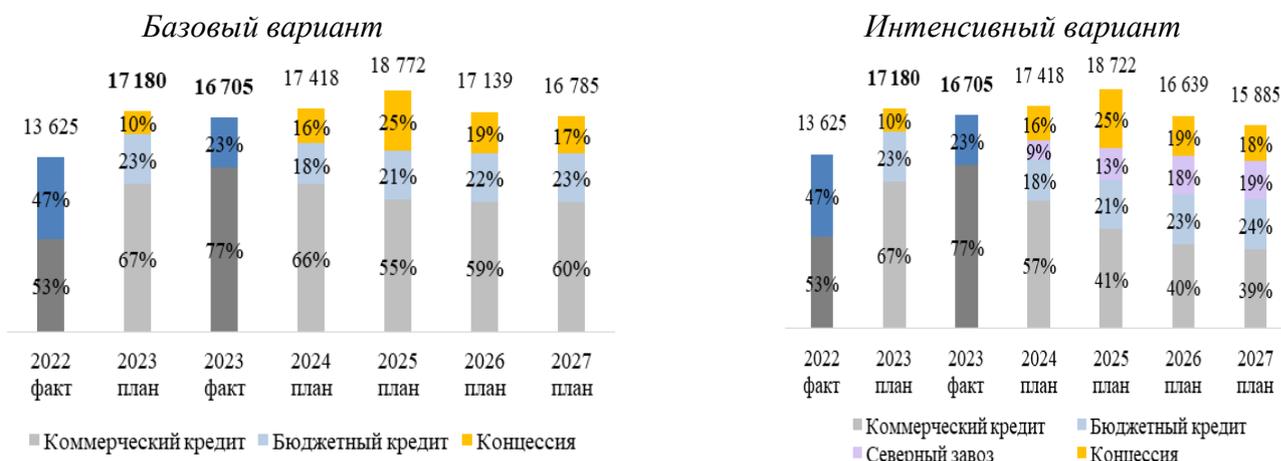
Погашение кредитов составило 8,37 млрд руб., в т.ч. коммерческий кредит на сумму 3,95 млрд руб., бюджетный кредит на сумму 4,42 млрд руб. Начисление процентов по кредитным договорам за 2023 год составило 1,306 млрд руб., что больше на 11,9% планового значения. На увеличение процентов к уплате повлияло увеличение ключевой ставки с 7,5% до 16% в течение 2023 года и привлечение большего объема коммерческих кредитов для пополнения оборотных средств.

Таким образом, кредитный портфель по итогам 2023 года составил 16,705 млрд руб., увеличившись с начала года на 3,08 млрд руб. Задолженность Общества на конец 2023 года по коммерческим кредитам составила 12,8 млрд руб., по бюджетным кредитам 3,905 млрд руб.

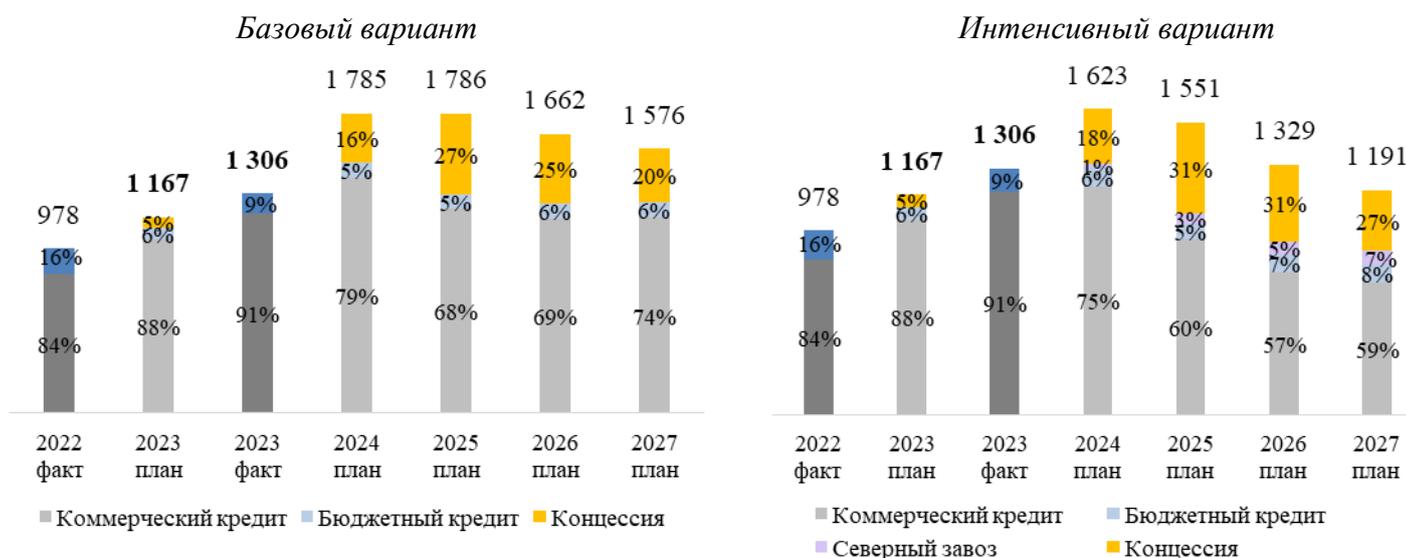
Кредитный портфель на 31.12.2023 по базовому варианту

Показатель	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Кредитный портфель на 1 января всего	9 930 424 733	13 625 000 000	13 625 000 000	17 180 441 210	17 417 590 090	18 771 508 387	17 138 913 747
в т.ч. Коммерческие	5 700 000 000	7 200 000 000	7 200 000 000	11 500 000 000	11 475 000 000	10 300 000 000	10 100 000 000
бюджетный кредит	4 230 424 733	6 425 000 000	6 425 000 000	3 905 000 000	3 200 000 000	3 850 000 000	3 850 000 000
Концессия				1 775 441 210	2 742 590 090	4 621 508 387	3 188 913 747
Получено кредитных средств за период, всего	9 175 441 210	11 925 441 210	11 450 000 000	8 567 148 880	8 678 918 297	7 400 000 000	7 200 000 000
в т.ч. Коммерческие	5 000 000 000	8 250 000 000	9 550 000 000	5 700 000 000	4 900 000 000	5 500 000 000	5 300 000 000
бюджетный кредит	2 400 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000
Концессия		1 775 441 210		967 148 880	1 878 918 297		
Возвращено кредитных средств за период, всего	3 705 424 733	8 370 000 000	8 370 000 000	8 330 000 000	7 325 000 000	9 032 594 640	7 554 323 750
в т.ч. Коммерческие	3 500 000 000	3 950 000 000	3 950 000 000	5 725 000 000	6 075 000 000	5 700 000 000	5 300 000 000
бюджетный кредит	205 424 733	4 420 000 000	4 420 000 000	2 605 000 000	1 250 000 000	1 900 000 000	1 900 000 000
Концессия						1 432 594 640	354 323 750
Кредитный портфель на 31 декабря всего	13 625 000 000	17 180 441 210	16 705 000 000	17 417 590 090	18 771 508 387	17 138 913 747	16 784 589 997
в т.ч. Коммерческие	7 200 000 000	11 500 000 000	12 800 000 000	11 475 000 000	10 300 000 000	10 100 000 000	10 100 000 000
бюджетный кредит	6 425 000 000	3 905 000 000	3 905 000 000	3 200 000 000	3 850 000 000	3 850 000 000	3 850 000 000
Концессия		1 775 441 210	0	2 742 590 090	4 621 508 387	3 188 913 747	2 834 589 997
Начислено % и допзатрат за период, всего	978 292 222	1 167 330 965	1 306 136 880	1 785 196 769	1 786 266 628	1 662 298 500	1 575 728 248
в т.ч. коммерческие	825 643 548	1 032 758 631	1 186 313 682	1 402 062 519	1 217 162 174	1 155 180 274	1 161 924 658
бюджетный кредит	152 648 674	72 261 644	119 823 197	94 373 327	83 846 073	96 066 872	96 100 171
концессия		62 310 690		288 760 924	485 258 381	411 051 354	317 703 419

Кредитный портфель на 31.12.2023, млн руб.



Начисление процентов по кредитам за 2023 год, млн руб.



Собственные оборотные средства, тыс. руб.

Показатель	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	Откл. 2023 / план 2023	
					абс. выр.	%
Собственный капитал	4 032 116	4 776 598	5 303 377	5 070 052	-233 325	96%
Внеоборотные активы	5 490 221	7 343 016	7 702 920	8 417 004	714 084	109%
Собственные оборотные средства	-1 458 105	-2 566 418	-2 399 543	-3 346 952	-947 409	61%

Отрицательные значения собственных оборотных средств за рассматриваемый период означают, что собственный капитал у Общества отсутствует, вся деятельность осуществляется за счет заемного капитала.

Показатели деятельности АО «Саханефтегазсбыт» на 2023-2027 годы по базовому варианту

Показатель	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	Выполнение в %	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Реализация нефтепродуктов, тыс. тонн	195,8	232,5	222,2	229,5	103%	222,2	222,2	222,2	222,2
Оказание услуг по переработке нефтепродуктов, тыс. тонн	665,3	694,9	650,0	641,1	99%	650	650	650	650
Реализация КПП, тыс. куб. м	93,5	535,2	685,8	887,2	129%	2 391,9	5 211,8	6 693,9	7 020,4
Реализация сопутствующих товаров, млн руб.	29,5	134,5	244,4	227,6	93%	284,4	345,3	397,0	476,4
Выручка млн руб.	15 354,9	19 415,7	20 236,4	21 231,0	105%	22 019,0	22 696,3	23 484,0	24 328,1
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, млн руб.	10 611,1	13 353,8	13 743,7	14 367,4	105%	14 436,6	14 998,9	15 550,4	16 111,9
Коммерческие расходы, млн руб.	3 787,3	4 481,2	4 976,9	5 278,3	106%	5 624,0	5 809,6	6 001,4	6 199,4

Прибыль от продаж, млн руб.	956,5	1 580,6	1 515,9	1 585,2	105%	1 958,6	1 887,9	1 932,4	2 016,9
Проценты к уплате, млн руб.	674,9	979,0	1 167,3	1 361,7	117%	1 785,2	1 786,3	1 662,3	1 575,7
Чистая прибыль, млн руб.	61,5	98,2	212,6	4,3	2%	195,7	254,2	382,0	485,2
в т.ч. инвестиционная надбавка, млн руб.	-	-	146,9	4,3	3%	146,9	146,9	146,9	146,9

Показатели деятельности АО «Саханефтегазсбыт» на 2023-2027 годы по интенсивному варианту

Показатель	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	Выполнение в %	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Реализация нефтепродуктов, тыс. тонн	195,8	232,5	222,2	229,5	103%	222,2	222,2	222,2	222,2
Оказание услуг по переработке нефтепродуктов, тыс. тонн	665,3	694,9	650,0	641,1	99%	650	650	650	650
Реализация КППГ, тыс. куб. м	93,5	535,2	685,8	887,2	129%	2 293,6	5 096,7	6 964,7	8 084,3
Реализация сопутствующих товаров, млн руб.	29,5	134,5	244,4	227,6	93%	284,4	359,3	439,1	526,3
Выручка млн руб.	15 354,9	19 415,7	20 236,4	21 231,0	105%	22 020,5	22 716,0	23 536,3	24 402,4
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, млн руб.	10 611,1	13 353,8	13 743,7	14 367,4	105%	14 437,6	15 012,7	15 587,0	16 164,0
Коммерческие расходы, млн руб.	3 787,3	4 481,2	4 976,9	5 278,3	106%	5 624,0	5 809,6	6 001,4	6 199,4
Прибыль от продаж, млн руб.	956,5	1 580,6	1 515,9	1 585,2	105%	1 959,0	1 893,8	1 948,1	2 039,2
Проценты к уплате, млн руб.	674,9	979,0	1 167,3	1 361,7	117%	1 623,4	1 550,8	1 329,3	1 191,3
Чистая прибыль, млн руб.	61,5	98,2	212,6	4,3	2%	325,5	447,3	660,9	810,6
в т.ч. инвестиционная надбавка, млн руб.	-	-	146,9	4,3	3%	146,9	146,9	146,9	146,9

Размер суммы инвестиционной надбавки, собранной в выручке за приемо-складские операции и услуги хранения, за 2023 год составил 154,99 млн руб. На разницу между чистой прибылью и собранной суммой инвестиционной надбавки оказали влияние рост себестоимости реализуемых нефтепродуктов и недостаточность цен реализации.

4.2. Развитие сбытовой сети

По итогам 2023 года количество АЗС с сопутствующими сервисами (магазинами) и многотопливных АЗС составило 9 АЗС с магазинами (плановое значение на 2023 год – 10 АЗС с магазинами) и 2 МАЗС (плановое значение на 2023 год – 2 МАЗС).

20 октября 2023 года открылась после ребрендинга АЗС № 1404 (№ 31) в п. Серебряный Бор (ОПТИ). Открытие АЗС с сопутствующими сервисами в г. Мирном перенесено на 3 квартал 2024 года.

Перечень АЗС с магазинами сопутствующих товаров

№	Наименование	Местоположение	Филиал	Дата открытия
1.	АЗС № 1402 (ОПТИ)	п. Нижний Бестях	Нижне-Бестяхская НБ	06.11.2020
2.	АЗС № 1401 (ОПТИ)	г. Якутск	Якутская НБ	05.12.2020
3.	МАЗС № 62	г. Якутск	Якутская НБ	26.08.2021

4.	АЗС № 1405 (ОПТИ)	г. Томмот	Томмотская НБ	23.12.2021
5.	АЗС № 6	пгт Жатай	Якутская НБ	02.03.2022
6.	АЗС № 51	г. Якутск	Якутская НБ	15.02.2022
7.	АЗС № 100	п. Хандыга	Хандыгская НБ	18.07.2022
8.	МАЗС № 48	г. Ленск	Ленская НБ	10.12.2022
9.	АЗС № 1404 (ОПТИ)	п. Серебряный Бор	Нагорнинская НБ	20.10.2023
10.	АЗС	г. Мирный	Ленская НБ	3 кв. 2024 (план)

Объем реализации нефтепродуктов составил 229 486 тонн, выполнение плана составило 103%. Объем реализации КППГ составил 887,2 тыс. куб. м или 129% от планового значения на 2023 год. Объем продаж сопутствующих товаров за 2023 год составил 227,6 млн руб. или 93% от плана продаж на 2023 год.

По состоянию на конец 2023 года сеть АЗС Общества составляет 99 станций (плановое значение на 2023 год – 101 АЗС). За отчетный период открылась КАЗС в с. Саняхтах Олекминского района и закрылась АЗС № 24 в п. Хандыга Томпонского района. Открытие новой АЗС в г. Мирном перенесено на 3 квартал 2024 года в связи с необходимостью проведения капитального ремонта.

4.3. Мероприятия по сокращению перекрестного субсидирования

В соответствии с пунктами 3 и 4 протокола совещания от 16.11.2023 №67пр-П51-АН и пункта 4 протокола совещания от 22.03.2024 №АН-П51-31пр у Заместителя Председателя Правительства РФ А.В. Новака «О ситуации на рынке нефтепродуктов» нефтяным компаниям рекомендовано обеспечить удержание цен на автомобильный бензин и дизельное топливо и продолжить работу по сдерживанию цен. В этой связи проведение мероприятий по сокращению перекрестного субсидирования нецелесообразно на неопределенное время.

4.4. Доведение нефтебазового хозяйства до норм пожарной и промышленной безопасности

В 2023 году обучено и аттестовано:

- в области промышленной безопасности – 63 работника;
- в области электробезопасности - 21 работник;
- по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям – 75 работников;
- в области пожарной безопасности – 37 работников;
- в области экологической безопасности в части обращения с отходами 1-4 классов опасности – 8 работников;
- по охране труда - 13 работников.

Заключены договоры на техническое обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности и пожаротушения на объектах филиалов нефтебаз с организациями, имеющими лицензию на указанный вид деятельности, на оказание услуг пожарной охраны филиалов «Ленская нефтебаза», «Якутская нефтебаза».

Проведена работа по заключению договоров на поставку средств тушения лесных пожаров для формирования запаса технических и специальных средств тушения лесных пожаров АО «Саханефтегазсбыт».

В 2023 году заключен 21 договор на экспертизу промышленной безопасности (ЭПБ) в отношении 128 единиц РВС, из которых освобождены и проведены работы по ЭПБ на 117 единицах РВС.

В 2023 году проведен капитальный ремонт 146-ти резервуаров (РВС) на 17-ти филиалах общества с заменой навесного оборудования резервуаров.

Без проведения полной реконструкции нефтебазового хозяйства, выполнение всех остальных мероприятий не снижает уровень риска возникновения последствий.

В целях реализации Концессионного соглашения в отношении реконструкции и модернизации объектов нефтебазового хозяйства Республики Саха (Якутия) от 30 декабря 2022 года заключены Договоры на выполнение проектно-изыскательских работ по 4 объектам (Белогорская, Жиганская, Усть-Куйгинская и Хандыгская нефтебазы). Реализация проекта снизит технический износ реконструируемых нефтебаз, позволит повысить надежность и бесперебойность обеспечения завоза горюче-смазочных материалов для нужд бюджетной сферы, населения и мелкооптовых потребителей Якутии (свыше 68,6 тыс. жителей одиннадцати районов республики, а также снизит риски техногенных аварий).

Ожидаемые результаты от реализации мероприятий по доведению нефтебазового хозяйства до норм промышленной и пожарной безопасности по базовому варианту

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Доля РВС с положительным заключением ЭПБ или неистекшим сроком эксплуатации	%	21%	29,5%	30%	37,9%	42%	45%	45%	45%
Износ резервуарного парка	%	95,0%	90,2%	88,5%	90,7%	68,7%	66,0%	65,0%	65,0%
Уровень аварийности на объектах нефтепродуктообеспечения	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0

Ожидаемые результаты от реализации мероприятий по доведению нефтебазового хозяйства до норм промышленной и пожарной безопасности по интенсивному варианту

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 факт	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Доля РВС с положительным заключением ЭПБ или неистекшим сроком эксплуатации	%	21%	29,5%	30%	37,9%	42%	55%	55%	55%
Износ резервуарного парка	%	95,0%	90,2%	88,5%	90,7%	68,7%	56,0%	55,0%	55,0%
Уровень аварийности на объектах нефтепродуктообеспечения	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0

4.5. Внедрение новых бизнес-моделей и развитие дополнительных источников доходов

В среднесрочной перспективе АО «Саханефтегазсбыт» планирует развивать новые направления бизнеса и реализовать проект в сфере сжижения природного газа. За отчетный период проведена топографическая съемка земельного участка. Ведется работа с потенциальными инвесторами и поставщиками оборудования.

4.6. Цифровая трансформация

Основными направлениями цифровой трансформации являются:

1. Развитие цифровой инфраструктуры;
2. Обеспечение информационной безопасности.

В рамках развития цифровой инфраструктуры заключаются договоры на приобретение современного цифрового отечественного оборудования, использующего в составе узлы учета Российского производства, отечественного программного обеспечения.

Ведутся работы по организации центральной диспетчерской узлов учета нефтепродуктов, улучшению качества связи с филиалами Общества.

В рамках обеспечения информационной безопасности заключены договоры на приобретение межсетевых экранов, планируется установить ПО для передачи персональных данных внутри компании и ПО уменьшающее возможность проникновения в локальную сеть Общества.

По итогам 2023 года в рамках исполнения Стратегии развития АО «Саханефтегазсбыт», Стратегии устойчивого развития и Стратегии цифровой трансформации приобретено следующее оборудование и ПО:

- Для организации сохранности нефтепродуктов их учета и передачи данных телеметрии резервуарных парков, заключены договоры на поставку отечественного оборудования на сумму 17 млн рублей;

- Для перехода на современное цифровое отечественное оборудование, использующее в составе узлы учета Российского производства заключены договоры на поставку ТРК на сумму 65,1 млн рублей;

- В рамках программы перехода на отечественное ПО (импортозамещение), заключены договоры на приобретение отечественных программно-аппаратных комплексов на сумму 19,5 млн рублей;

- Заключены договоры на приобретение отечественного программного обеспечения на сумму 6,2 млн рублей;

- Заключены договоры и ведутся работы по организации центральной диспетчерской узлов учета нефтепродуктов, внедрению цифровых сервисов на сайте Общества на сумму 12 млн рублей;

- Заключены договоры на проведение работ по улучшению качества связи с филиалами Общества на сумму 12,4 млн рублей;

- Приобретены 4 межсетевых экрана нового поколения для защиты и фильтрации трафика на сумму 1,2 млн руб.

4.7. Устойчивое развитие

Источником финансирования мероприятий устойчивого развития являются собственные средства Общества.

За 2023 год на мероприятия, предусмотренные Стратегией устойчивого развития АО «Саханефтегазсбыт», направлено 482,2 млн рублей, что составляет 92,6% от предварительного Плана финансового обеспечения мероприятий.

млн. руб.

№ п/п	Наименование	План на 2023	Факт за 2023	% исполнения
1	Мероприятия по охране водных ресурсов	31,0	19,14	61,74
2	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	0,1	4,3	4280,0
3	Мероприятия по обращению с отходами	2,6	2,4	92,3
4	Обучение персонала	9,0	9,0	100,4
5	Мероприятия по охране труда и промышленной безопасности	141,0	102,83	72,9
6	Капитальный ремонт	199,8	269,2	134,7
7	Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации	62,5	13,3	21,3
8	Пожарная безопасность	74,7	62,00	83
ИТОГО		520,7	482,2	92,6

Расшифровка пп. 1, 2, 3 «Мероприятия по охране водных ресурсов», «Мероприятия по охране атмосферного воздуха», «Мероприятия по обращению с отходами»:

млн. руб.

№ п/п	Наименование	План на 2023	Факт за 2023	% исполнения
1	Мероприятия по охране водных ресурсов, в том числе:	31,0	19,14	61,74
1.1.	НИР	25,0	13,8	55,2
1.2.	ремонт причалов, дноуглубительные работы, траление	6,0	4,34	72,3
2	Мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе:	0,1	4,28	4280,0
2.1.	платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками	0,1	0,08	80
2.2.	приобретение дыхательной и предохранительной арматуры	0	4,2	4200
3	Мероприятия по обращению с отходами	2,6	2,4	92,31
3.1.	Оплата услуг сторонних организаций по обращению с отходами, а также текущие затраты филиалов по обращению с отходами	2,6	2,4	92,31

Расшифровка п. 5 «Мероприятия по охране труда и промышленной безопасности»:

млн. руб.

№ п/п	Наименование	Сумма по заключенным договорам на 2023	Факт за 2023	% исполнения
1	Охрана труда – спецпитание, медосмотры, спецодежда, спецобувь и СИЗ	47,0	47,53	101,13
2	Экспертиза промышленной безопасности	37,5	20	53,33
3	Зачистка резервуаров от тёмных нефтепродуктов	56,5	35,30	62,48
ИТОГО		141,0	102,83	72,93

Расшифровка п.7 «Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации»:

млн. руб.

№ п/п	Наименование	2023	Факт за 2023	% исполнения
Расходы на обеспечение пожарной безопасности объектов АО «Саханефтегазсбыт»				
1	Поставка, монтаж и установка системы локальной системы оповещения гражданской обороны на филиале "Ленская нефтебаза" АО "Саханефтегазсбыт" Поставка, монтаж и установка системы локальной системы оповещения гражданской обороны на филиале "Якутская нефтебаза" АО "Саханефтегазсбыт"	30,0	0	0
2	Аварийный запас по ГО и ЧС СИЗ по гражданской обороне	4,0	1,112	27,8
3	Оснащение ЛАРН (Бон нефтеограждающий; Бон Сорбирующий; Сорбент; Подпорные стенки	24,6	8,321	33,8

	нефтеограждающий ПС-0,5/30; Шанцевый инструмент искробезопасный; Автономный распылитель сорбента АРС; Резервуар каркасный Предназначенного для сбора, накопления и временного хранения нефти, и нефтепродуктов при ликвидации аварийных разливов и т.д.)			
4	Оснащение НАСФ; НФГО	0	0	100
5	Оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием	3,9	3,9	100
ИТОГО		62,5	13,333	21,33

Расшифровка п.8 «Пожарная безопасность»:

млн. руб.

№ п/п	Наименование	2023	Факт за 2023	% исполнения
Расходы на обеспечение пожарной безопасности объектов АО «Саханефтегазсбыт»				
1	Пожарная охрана филиалов «Ленская нефтебаза» и «Якутская нефтебаза»	52,0	52,0	100
2	Техническое обслуживание систем пожарной автоматики	7,5	7,50	100
3	Приобретение противопожарного оборудования, снаряжения, пожарно-технического инвентаря	2,80	2,00	71
4	Приобретение пенообразователя	1,40	0	0
5	Обустройство противопожарных разрывов и минерализованных полос	10,0	0,50	5
ИТОГО		74,7	62,00	83

Доля собственного транспорта, эксплуатируемого на более экологическом виде топлива (КПГ, СПГ), где присутствует соответствующая инфраструктура (г. Ленск, г. Якутск)

В 2022 году инфраструктура АГНКС присутствовала только в г. Якутске (МАЗС № 62), в зону обслуживания которой входят филиал «Якутская нефтебаза» и Управление с общим количеством транспорта 58 ед., 6 из которых были переоборудованы и эксплуатируются на компримированном природном газе (КПГ).

С вводом в эксплуатацию МАЗС № 48 с АГНКС г. Ленск в зону обслуживания вошел филиал «Ленская нефтебаза» с общим количеством транспорта 16 ед., 1 из которых переоборудована сотрудниками Общества и эксплуатируется на КПГ.

За 2023 год переоборудовано 5 единиц транспортных средств. Ведется работа по подготовке заявки в ГКУ Республики Саха (Якутия) «Агентство развития промышленного потенциала» на прохождение аккредитации пункта по переоборудованию и техническому обслуживанию транспортных средств АО «Саханефтегазсбыт» для предоставления услуг населению с учетом регионального и федерального субсидирования в рамках реализации проекта № 2 «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения» государственной программы Республики Саха (Якутия) «Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы Республики Саха

(Якутия)», утвержденной постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 13 июля 2022 года № 417.

В отношении экспертизы промышленной безопасности за 2023 год проведены выезды с обследованием (1 этап) в отношении 117 РВС из 128, по которым заключены договоры, что составляет 91,41%.

Повышение энергоэффективности и энергосбережение

Динамика общего потребления энергетических ресурсов за период 2017-2023 годы представлена ниже в таблице. Данные за 2017-2022 годы представлены по 12 объектам – 11 нефтебаз и АУП.

Динамика потребления энергоресурсов за 2017-2023 годы

Наименование энергетического ресурса	Ед. изм.	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	2023 факт	
		2017	2018	2019	2020	2021		2022	12 объектов
Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у. т.	6 835,30	7 942,10	8 049,60	7 205,60	7 068,90	7 358,6	7 073,3	11 293,3
Электрической энергии, всего	тыс. кВт•ч	6 255,00	7 916,80	8 348,00	8 063,20	9 092,40	9 631,80	9 862,1	11 718,8
в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт•ч	6 255,00	7 916,80	8 348,00	8 063,20	9 092,40	9 634,80	9 862,1	11 718,8
Тепловой энергии, всего	Гкал	6 111,30	6 861,90	6 779,50	6 911,00	6 475,50	8 146,50	7 695,3	8 204,6
в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	1 188,90	1 920,70	1 775,50	1 808,20	1 887,40	3 237,50	5 904,5	6310,5
Твердого топлива	т	1 562,60	930,7	632	632	632	1 099,00	744	744
Жидкого топлива	т	1 841,20	1 836,20	1 841,70	1 634,80	1 462,50	1 463,7	735,8	2 699,3
Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	28,7	963,9	1 235,20	825,5	923,7	1 772,00	1 019,3	1 019,3
Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	1 354,60	1 552,50	1 522,10	1 463,10	1 395,10	1 541,60	1 929,5	3013,7
бензина	тыс. л	417	447,5	489,1	462,6	462,8	551	525,2	622
керосина	тыс. л								
дизельного топлива	тыс. л	724,4	858,6	794,9	771,1	715,1	761,2	946,1	1415,3
сжиженного газа	т								
Воды, всего	тыс. куб. м	12,9	16,5	17,4	14,7	15	17,8	15,7	28,6
в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	4,3	7,8	8,8	6,8	7,8	8,9	7,7	7,7
Иных энергетических ресурсов	т у. т.								
Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных на собственных источниках для потребления									

на собственные нужды									
Тепловой энергии, всего	Гкал	12 750,80	17 871,20	19 328,80	16 281,10	16 173,60	17 782,70	16 349,3	33 044,2

Сведения о выполнении целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы				Факт 2023 12 объектов	Выполнение плана
			2023	2024	2025	2026		
1	Снижение потребления электрической энергии	тыс.кВт*ч	43,55	21,917	1,45	0,483	230,30	Выполнено
2	Снижение потребления тепловой энергии	Гкал	111,91	85,71	48,61	8,203	451,20	Выполнено
3	Снижение потребления тепловой энергии	т.у.т	264,98	210,56	64,1	2,63	67,048	Не выполнено
4	Снижение потребления дизельного топлива автотранспортом	Тыс.л.	27,14	14,605	1,035	0	-184,9	Не выполнено

Потребление электрической энергии по 12 объектам за 2023 год уменьшилось на 230,30 тыс. кВт*ч, потребление тепловой энергии снизилось на 451,20 Гкал – плановые значения по снижению потребления выполнены. План по потреблению тепловой энергии в тоннах условного топлива не выполнен, при этом снижение наблюдалось и составило 67,048 т.у.т. План по снижению потребления дизельного топлива автотранспортом не выполнен, в связи с увеличением количества транспортных средств.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за 2023 год

Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
	предшествующие годы					отчетный (базовый) год 2022	прогноз 2023	2023 факт 2023	Отклонение от прогноза	Откл. факт 2022/факт 2023
	2017	2018	2019	2020	2021					
Твердое топливо	3 238,9	1 929,1	1 310,0	1 310,0	1 310,0	2 277,9	1 277,5	1 542,1	264,6	-735,8
Жидкое топливо	5 660,7	5 645,4	5 662,3	5 026,0	4 496,5	4 500,1	4 404,8	2 262,2	-2 142,6	-2 237,9
Природный газ	52,7	1 768,6	2 266,5	1 514,6	1 694,8	3 251,3	1 694,8	1 870,2	175,4	-1 381,1
Моторное топливо: бензин	958,6	1 028,6	1 124,3	1 063,4	1 063,9	1 224,9	102,6	1 167,5	1 064,9	-57,4
Моторное топливо: дизельное топливо	1 914,7	2 269,4	2 101,1	2 038,2	1 890,2	2 035,8	232,8	2 530,3	2 297,5	494,5
Моторное топливо: сжатый газ	—	—	—	—	0,0109	0,0206	—	0,0134	0,0134	-0,0072
Итого	11 825,6	12 641,1	12 464,1	10 952,2	10 455,4	13 290,0	7 712,6	11 395,4	3 682,8	-1 894,6

Превышение над установленным лимитом по выбросам	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
СО ₂ -эквивалента											
Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

План по выбросам СО₂-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за 2023 год не выполнен, при этом выбросы СО₂-эквивалента снизились на 1 894,6 тонн, или на 14% по сравнению с 2022 годом.

Поддержка субъектов МСП

По итогам 2023 года осуществлено:

- 15 759 закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Саханефтегазсбыт» на сумму 23 077 314 тыс. руб.;
- 9 300 закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, в том числе у местных товаропроизводителей, на сумму 3 002 196 тыс. руб.;
- по результатам проведенных закупочных процедур, только среди субъектов малого и среднего предпринимательства проведено 539 закупок на сумму 1 733 586 тыс. руб.

Общество продолжит поддерживать привлечение к закупкам субъектов малого и среднего бизнеса. В 2023 году доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составила 66% от совокупного годового стоимостного объема закупок (показатель должен составлять не менее 25% согласно Постановлению Правительства РФ от 11.12.2014 N 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

Развитие кадрового потенциала

Численность работников АО «Саханефтегазсбыт» по состоянию на 31.12.2023 составила 1 914 человек, мужчин 998 человек и женщин 916 человек.

За 12 месяцев 2023 года курсы профессионального обучения и курсы повышения квалификации рабочих прошли 237 работников, на семинарах и тренингах приняло участие 105 работников, что в целом составляет 18 %. Один сотрудник закончил обучение по программе «Бакалавр» по специальности «Нефтегазовое дело», а также 4 сотрудника продолжают обучение в Уфимском государственном нефтяном техническом университете. 231 человек прошли обучение и аттестованы в области промышленной безопасности, пожарной и экологической безопасности, гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

В рамках пункта 8.2. Перечня персональных поручений Главы Республики Саха (Якутия) от 15.02.2023 № Пр-903-А1 членам Правительства Республики Саха (Якутия) на 2023 год в АО «Саханефтегазсбыт» проведено исследование вовлеченности сотрудников.

Стремление компании к постоянному развитию невозможно без вовлеченных, лояльных сотрудников. На сегодняшний день уровень вовлеченности сотрудников АО «Саханефтегазсбыт» составляет - 70% (средний). Вовлеченных сотрудников в компании - 53%, слабововлеченных – 29%, невовлеченных – 18%. При этом уровень вовлеченности руководителей на 8% выше, чем у специалистов, и составляет 77% (высокий). Вовлеченность сотрудников филиалов компании, по сравнению с вовлеченностью административно-управленческого персонала, ниже на 7% и составляет 69% (средний).

По итогам исследования вовлеченности сотрудников Общества, в целях поддержания высокого уровня вовлеченности, разработан и утвержден Советом директоров АО «Саханефтегазсбыт» план мероприятий по работе с вовлеченностью сотрудников на 2023 год. Мероприятия выполняются согласно плану по шести направлениям:

- развитие управленческих компетенций,
- развитие ключевых сотрудников,
- обратная связь,
- поощрение инициатив,
- управление результативностью,
- вдохновляющая среда.

Все сотрудники активно принимают участие, примером можно привести проведение фокус-групп, итогом которого стало утверждение Модели корпоративных компетенций АО «Саханефтегазсбыт». По итогам исполнения плана вовлеченность сотрудников поднялась на 7% и составила 77% к концу года.

В целях быстрее овладения трудовыми навыками, приобретения необходимой должностной компетенции, приобщения к корпоративной культуре организации на основе единой системы передачи опыта, практического обучения и воспитания новых сотрудников и практикантов, введено в действие Положение о наставничестве в АО «Саханефтегазсбыт». По итогам 2023 года был проведен конкурс «Лучший наставник», по результатам которого выбран лучший наставник, им стала лаборант химического анализа филиала «Якутская нефтебаза» Блинова Лариса Николаевна.

В 2023 году начата работа над корпоративной программой по подготовке квалифицированных кадров «Обеспечение квалифицированными кадрами предприятия нефтегазовой отрасли Республики Саха (Якутия) совместно с Северо-Восточным федеральным университетом им. М.К. Аммосова и МБОУ «Таттинский лицей им. А.Е. Мординова». Проект направлен на восполнение рынка труда республики квалифицированными кадрами в области нефтяной промышленности, решение проблем с кадрами в арктических зонах, профориентацию школьников и популяризацию специальностей нефтегазовой отрасли. В рамках этой программы создана на базе кафедры «Реализация и хранение нефтепродуктов» именная аудитория АО «Саханефтегазсбыт», оснащенная всем необходимым для качественного учебного процесса. С начала учебного 2023 года начали осуществлять преподавательскую деятельность на кафедре «Недропользование» Геологоразведочного факультета опытные инженеры АО «Саханефтегазсбыт». В плане на 2024 год создание профильного класса в Муниципальном бюджетном образовательном учреждении «Таттинский лицей им. А.Е. Мординова» МР «Таттинский улус» Республики Саха (Якутия).

Сотрудники АО «Саханефтегазсбыт» принимают активное участие не только во внутренних мероприятиях Общества, но и в республиканских. Лаборант химического анализа филиала «Якутская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» Гузель Селиверстова стала обладателем Премии «Человек труда», учрежденной Главой Республики Саха (Якутия).

Несчастных случаев на производстве за 12 месяцев 2023 года не произошло. (был легкий несчастный случай на Ленской нефтебазе на КАЗС перелом руки).

В соответствии с двухсторонним Соглашением «О предоставлении из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) субсидии, в том числе грантов в форме субсидии, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам» № 10-2023-026941 от 27 марта 2023 года, заключенным между ГКУ РС(Я) «Центр занятости населения Республики Саха (Якутия) и АО «Саханефтегазсбыт» в 2023 году, Обществу была предоставлена субсидия в размере 5 329 065, 60 рублей. В целях освоения средств и приема безработных граждан было введено в штатные расписания Аппарата управления и филиалов 64 временные штатные единицы. В течении 2, 3 и 4 квартала 2023 года было принято в АО «Саханефтегазсбыт» всего 99 безработных граждан, из них 4 человека приняты на постоянную работу. Освоение субсидии составило 100%.

Отчет об устойчивом развитии Общества с учетом GRI (Глобальная инициатива по отчетности) будет сформирован по итогам 2023 года.

Конечные результаты от реализации мероприятий стратегии и ключевые показатели эффективности по базовому сценарию

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 план	2023 факт	Выполнение в %	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Конечные ожидаемые результаты от реализации мероприятий стратегии									
1	Сохранение объемов реализации нефтепродуктов	тыс.тонн	222,2	229,5	103%	222,2	222,2	222,2	222,2
2	Приемо-складские операции	тыс.тонн	576,2	641,1	111%	576,2	576,2	576,2	576,2
3	Услуги налива нефти	тыс.тонн	73,8	74,2	101%	73,8	73,8	73,8	73,8
4	Увеличение объемов реализации КПП	тыс. м3	685,8	887,2	129%	2 212	4 787	6 434	6 840
5	Количество МАЗС	ед.	2	2	100%	2	3	3	3
6	Увеличение объемов продаж сопутствующих товаров	млн руб.	244,4	227,6	93%	284	345	397	476
7	Количество АЗС с магазинами	ед.	10	9	90%	11	11	12	13
8	Запуск пилотных инвестиционных проектов	ед.	0	0	100%	0	0	0	0
9	Доля РВС с положительным заключением ЭПБ или неистекшим сроком эксплуатации	%	30%	37,9%	126%	42%	45%	45%	45%
10	Износ резервуарного парка	%	88,5%	90,7%	103%	68,7%	66,0%	65,0%	65,0%
11	Уровень аварийности на объектах нефтепродуктообеспечения	ед.	0	0	100%	0	0	0	0
12	Собственные оборотные средства	млн руб.	-2 399,5	-3 347	61%	-2 208,4	-1 984,7	-1 703,8	-1 322,5
13	Чистая прибыль	млн руб.	212,6	4,3	2%	195,7	254,2	382,0	485,2
Ключевые показатели эффективности¹									
1	Производительность труда	тыс. руб.	10 713	11 092	104%	11 595	11 852	12 018	12 419
2	Динамика роста среднемесячной заработной платы работников (без учета АУП)	руб.	84 860	84 287	99%	88 424	91 961	95 639	99 465
3	Не превышение плановых значений коммерческих расходов (издержек обращения) Общества	тыс. руб.	4 976 947	5 278 349	94%	5 624 042	5 809 635	6 001 353	6 199 398
4	Доля в общем объеме закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	%	78%	66%	85%	78%	78%	78%	78%
5	Коэффициент общей рентабельности	-	0,013	0,002	18%	0,011	0,015	0,022	0,027
6	Динамика размера ЕВИТДА	тыс. руб.	2 026 376	2 091 711	103%	2 651 974	2 737 688	2 778 432	2 824 400
7	Доля собственного транспорта, эксплуатируемого на более экологическом виде топлива (КПП, СПГ), где присутствует соответствующая инфраструктура	%	12%	12,3%	103%	15%	18%	20%	22%
8	Доля сотрудников, прошедших профессиональное обучение, от общей численности сотрудников за определенный период времени	%	6%	12,4%	206%	7%	7%	7,5%	8%
9	Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве, отражающий среднее количество несчастных случаев, приходящееся на 1000 работников	-	0	0,5	0%	0	0	0	0
10	ESG-прозрачность. Уровень раскрытия в годовом отчете и/или отчете об устойчивом развитии воздействия на окружающую среду и общество, а также вопросов корпоративного управления в соответствии со стандартами раскрытия информации (в соответствии с методикой)	балл	2	2	100%	2	2	2	2

¹ В соответствии с Приказом Минимущества РС(Я) № П-05-88, Минэкономки РС(Я) № 122-ОД от 03.06.2019 "Об утверждении Методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными унитарными предприятиями, хозяйственными обществами, с долей Республики Саха (Якутия) в уставном капитале

Конечные результаты от реализации мероприятий стратегии и ключевые показатели эффективности по интенсивному сценарию

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 план	2023 факт	Выполнение в %	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Конечные ожидаемые результаты от реализации мероприятий стратегии									
1	Сохранение объемов реализации нефтепродуктов	тыс.тонн	222,2	229,5	103%	222,2	222,2	222,2	222,2
2	Приемо-складские операции	тыс.тонн	576,2	641,1	111%	576,2	576,2	576,2	576,2
3	Услуги налива нефти	тыс.тонн	73,8	74,2	101%	73,8	73,8	73,8	73,8
4	Увеличение объемов реализации КПП	тыс. м3	685,8	887,2	129%	2 294	5 097	6 965	8 084
5	Количество МАЗС	ед.	2	2	100%	3	3	4	5
6	Увеличение объемов продаж сопутствующих товаров	млн руб.	244,4	227,6	93%	284	359	439	526
7	Количество АЗС с магазинами	ед.	10	9	90%	11	13	14	15
8	Запуск пилотных инвестиционных проектов	ед.	0	0	100%	2	0	0	0
9	Доля РВС с положительным заключением ЭПБ или неистекшим сроком эксплуатации	%	30%	37,9%	126%	42%	55%	55%	55%
10	Износ резервуарного парка	%	88,5%	91%	103%	68,7%	56,0%	55,0%	55,0%
11	Уровень аварийности на объектах нефтепродуктообеспечения	ед.	0	0	100%	0	0	0	0
12	Собственные оборотные средства	млн руб.	-2 399,5	-3 347	61%	-2 847,9	-4 753,1	-5 449,9	-5 801,5
13	Чистая прибыль	млн руб.	212,6	4,3	2%	325,5	447,3	660,9	810,6
Ключевые показатели эффективности²									
1	Производительность труда	тыс. руб.	10 713	11 092	104%	11 596	11 862	12 045	12 457
2	Динамика роста среднемесячной заработной платы работников (без учета АУП)	руб.	84 860	84 287	99%	88 424	91 961	95 639	99 465
3	Не превышение плановых значений коммерческих расходов (издержек обращения) Общества	тыс. руб.	4 976 947	5 278 349	94%	5 624 042	5 809 635	6 001 353	6 199 398
4	Доля в общем объеме закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	%	78%	66%	85%	78%	78%	78%	78%
5	Коэффициент общей рентабельности	-	0,013	0,002	18%	0,019	0,026	0,037	0,045
6	Динамика размера EBITDA	тыс. руб.	2 045 740	2 091 711	102,2%	2 739 744	2 952 746	3 060 405	3 153 785
7	Доля собственного транспорта, эксплуатируемого на более экологическом виде топлива (КПП, СПГ), где присутствует соответствующая инфраструктура	%	12%	12,3%	103%	17%	20%	23%	26%
8	Доля сотрудников, прошедших профессиональное обучение, от общей численности сотрудников за определенный период времени	%	6,5%	12,4%	190%	7,5%	8,5%	9,5%	10%
9	Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве, отражающий среднее количество несчастных случаев, приходящееся на 1000 работников	-	0	0,5	0%	0	0	0	0
10	ESG-прозрачность. Уровень раскрытия в годовом отчете и/или отчете об устойчивом развитии воздействия на окружающую среду и общество, а также вопросов корпоративного управления в соответствии со стандартами раскрытия информации (в соответствии с методикой)	балл	2	2	100%	2	2	2	2

² В соответствии с Приказом Минимущества РС(Я) № П-05-88, Минэкономики РС(Я) № 122-ОД от 03.06.2019 "Об утверждении Методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными унитарными предприятиями, хозяйственными обществами, с долей Республики Саха (Якутия) в уставном капитале

4.8. Инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «Саханефтегазсбыт» на период 2023-2027 годы утверждена решением Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» (Протокол от 30 мая 2023 года № 6-23).

Координатор программы – Министерство по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия).

Согласно Инвестиционной программе АО «Саханефтегазсбыт» план капитальных вложений на 2023 год по базовому варианту составляет 3 211 972 тыс. руб., интенсивному варианту – 3 375 375 тыс. руб. без НДС.

Объем капитальных вложений за 2023 год составил 1 859 191 тыс. руб. без НДС. План по базовому варианту выполнен на 58%, по интенсивному варианту – на 55%.

Выполнение плана капитальных затрат за 2023 год

без НДС, тыс. руб.

№	Мероприятие	Базовый вариант	Интенсивный вариант	2023 факт	Отклонение факт / план базовый, %	Отклонение факт / план интенсивный, %
1.	Строительство и реконструкция АЗС	172 200	172 200	253 877	147%	147%
2.	Строительство и техническое перевооружение нефтебазовых комплексов	169 786	169 786	397 205	234%	234%
3.	Модернизация нефтебазовых комплексов в рамках дальневосточной концессии	2 002 321	2 002 321	74 218	4%	4%
4.	Строительство завода по производству сжиженного природного газа на базе филиала «Нижне-Бестяхская нефтебаза»	0	0	2 015	-	-
5.	Мероприятия по энергосбережению	11 883	11 883	7 066	59%	59%
6.	Мероприятия по приведению АЗС и нефтебаз до норм пожарной и промышленной безопасности	312 422	312 422	241 142	77%	77%
7.	Мероприятия по цифровой трансформации	60 439	123 965	37 450	62%	30%
8.	Мероприятия по усовершенствованию систем измерения нефтепродуктов	0	101 878	95 726	-	94%
9.	Строительство прочих производственных объектов, мероприятия по усовершенствованию работы нефтебазовых хозяйств	292 801	290 800	538 127	184%	185%
10.	Приобретение автотракторной техники	190 120	190 120	212 365	112%	112%
	Итого	3 211 972	3 375 375	1 859 191	58%	55%

Источники финансирования Инвестиционной программы за 2023 год:

- амортизационные отчисления 679 882 тыс. руб. (37%);
- бюджетные средства 85 410 тыс. руб. (4%);
- оборотные средства 1 093 899 тыс. руб. (59%).

Бюджетные средства в размере 85 410 тыс. руб. направлены на расширение резервуарного парка филиала «Среднеколымская нефтебаза».

Анализ исполнения мероприятий Инвестиционной программы

1. Строительство и реконструкция АЗС

Капитальные затраты на мероприятия по строительству и реконструкции АЗС составили 253 877 тыс. руб., что составило 147% от плана. За отчетный период открылась КАЗС в с. Саняхтах Олекминского района. 20 октября 2023 года открылась после ребрендинга АЗС № 31 в п. Серебряный Бор (ОПТИ), приобретена АЗС в г. Мирный, на реконструкции АЗС № 71 в с. Ытык-Кюель Таттинского улуса, АЗС № 3 в г. Якутске, АЗС № 35 в г. Томмот (ОПТИ).

2. Строительство и техническое перевооружение нефтебазовых комплексов

Капитальные затраты на строительство и техническое перевооружение нефтебазовых комплексов составили 397 205 тыс. руб., что составило 234% от плана капитальных затрат на 2023 год.

Ведутся работы по техническому перевооружению склада нефтепродуктов филиала «Нижнеколымская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» 1 очередь; расширению резервуарного парка Среднеколымская нефтебазы (строительство РВС-1000 в количестве 5 ед.).

3. Модернизация нефтебазовых комплексов в рамках Дальневосточной концессии

План капитальных вложений на 2023 год – 2 002 321 тыс. руб. Фактическое освоение составило 74 218 тыс. руб. на проектно-изыскательские работы, что составило 4% от плана. По итогам разработки проектно-сметной документации и получения Сводных сметных расчетов от подрядных организаций, предварительная стоимость мероприятий существенно увеличилась. В соответствии с поручением Главы Республики Саха (Якутия) на письмо Министерства экономики Республики Саха (Якутия) № 19/И-04-90153 от 24.12.2023, одобрен вариант дальнейшей реализации проекта без уменьшения количества нефтебаз с сохранением минимально возможного объема резервуарного парка, при увеличении капитальных затрат до 9 млрд рублей. При этом из указанных технико-экономических показателей Концессионного соглашения уменьшается только объем нового резервуарного парка с 250 до 110 тысяч куб. м., объем грузооборота не снижается. Данный вариант предусматривает повторную разработку (корректировку) ПСД и перенос срока реализации Концессионного соглашения на 1 (один) год. Срок корректировки проектно-сметной документации и получение положительного заключения государственной экспертизы – 31 октября 2024 года.

4. Строительство завода по производству сжиженного природного газа на базе филиала «Нижне-Бестяхская нефтебаза»

Капитальные затраты на проведение топографической съемки земельного участка составили 2 015 тыс. руб.

5. Мероприятия по энергосбережению

Капитальные затраты на проведение мероприятий по энергосбережению составили 7 066 тыс. руб. или 59% от планируемых затрат. Мероприятия по замене котлов проведены на филиалах «Якутская нефтебаза», «Зырянская нефтебаза» и в гараже Управления.

6. Мероприятия по приведению АЗС и нефтебаз до норм пожарной и промышленной безопасности

Затраты на мероприятия по приведению АЗС и нефтебаз до норм пожарной и промышленной безопасности составили 241 142 тыс. руб. или 77% от плана. Проведен капитальный ремонт РВС и технических устройств на сумму 208 760

тыс. руб., оборудован системой пожаротушения РВС-5000 филиала «Якутская нефтебаза» и приобретено противопожарное оборудование на сумму 5 975 тыс. руб.

7. Мероприятия по цифровой трансформации

Капитальные затраты на мероприятия по цифровой трансформации составили 37 450 тыс. руб. или 62% от плана по базовому варианту и 30% от плана по интенсивному варианту, из них: на развитие цифровой инфраструктуры – 14 696 тыс. руб., обеспечение информационной безопасности – 22 754 тыс. руб.

8. Мероприятия по усовершенствованию систем измерения нефтепродуктов

Затраты на мероприятия по усовершенствованию систем измерения нефтепродуктов составили 95 726 тыс. руб. или 94% от плана по интенсивному варианту. В рамках выполненных мероприятий произведена поставка 4 мобильных узлов учета нефтепродуктов (МУКУН) на Нижнеянскую (1 ед.), Хандыгскую (1 ед.) и Якутскую (2 ед.) нефтебазы на сумму 82 494 тыс. руб., приобретено измерительное оборудование на сумму 13 232 тыс. руб.

9. Строительство и капитальный ремонт прочих производственных объектов, мероприятия по усовершенствованию работы нефтебазовых хозяйств

Капитальные затраты на строительство и капитальный ремонт прочих производственных объектов, мероприятия по усовершенствованию работы нефтебазовых хозяйств составили 538 127 тыс. руб. или 184%.

В рамках мероприятий выполнены следующие работы:

- строительство гаражей на филиалах: Батагайская, Зырянская, Олекминская, Сангарская, Якутская нефтебазы (22% от общих затрат по пункту 9);
- парковка на АЗС № 1402 в п. Нижний Бестях (1,4% от общих затрат);
- здание обслуживания автотранспорта по Вилюйскому тракту в г. Якутске (8,4% от общих затрат);
- прочие объекты (1% от общих затрат);
- капитальный ремонт производственных и прочих объектов (32,3%);
- приобретено насосное оборудование (18,1% от общих затрат по пункту 9), лабораторное оборудование (5,5%), ПК и оргтехника (0,1%), прочее оборудование (11,1%).

10. Приобретение автотракторной техники

За 2023 год произведена оплата 30 единиц техники на сумму 212 365 тыс. руб., что составляет 112% от планового значения.

4.9. Исполнение утвержденных планов противодействия санкционным ограничениям

В рамках плана противодействия санкционным ограничениям в 2023 году проведены следующие мероприятия:

- переход на использование оборудования производимого отечественными компаниями (импортозамещение);
- проработка новых маршрутов поставок оборудования («параллельный импорт»);
- постоянный поиск отечественных компаний, поставляющих оборудование эквивалентное существующему импортному, поставка оборудования и материалов, в случае отсутствия в России производителя данного товара, в основном из КНР (Китай).

Заклучены договоры:

- на приобретение лицензии на право установки и использования операционной системы специального назначения «Astra Linux Special Edition»;
- на поставку топливо-заправочных комплексов на новые объекты с массомерами производства РФ;

Проведен планомерный переход на Автоматизированную Систему Управления «Оптима», работы по переоборудованию линии розлива на отечественное оборудование и программное обеспечение.

4.10. Участие в реализации государственных программ

В соответствии с государственной программой Республики Саха (Якутия) "Обеспечение безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия)", утвержденной Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 18.07.2022 N 446 (ред. от 17.07.2023)", основным нефтепродуктообеспечивающим предприятием Республики Саха (Якутия) является АО "Саханефтегазсбыт", которое ежегодно осуществляет завоз нефтепродуктов для нужд бюджетной сферы, населения и мелкооптовых предприятий республики.

АО "Саханефтегазсбыт" входит в перечень стратегических и системообразующих предприятий Республики Саха (Якутия) и в 2020 году включено в перечень системообразующих предприятий Российской Федерации.

Одной из наиболее острых проблем в настоящее время является технический износ и недостаточность емкостного парка для размещения наливных грузов для нужд энергетики, коммунального хозяйства и жизнеобеспечения. Для улучшения состояния инфраструктуры предполагается реализация мероприятий по строительству и реконструкции нефтебазового хозяйства.

Приоритетными проектами являются:

- расширение резервуарного парка Среднеколымской нефтебазы;
- реконструкция и модернизация нефтебазового хозяйства Республики Саха (Якутия).

Согласно п. 8 Протокола от 11.08.2023 совместного заседания президиума Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока и президиума Государственной комиссии по вопросам развития Арктики согласовано предложение Правительства Республики Саха (Якутия) о реализации в 2023-2035 годах проекта «Реконструкция и модернизация объектов нефтебазового хозяйства Республики Саха (Якутия)» (взнос в уставный капитал АО «Саханефтегазсбыт», финансовое обеспечение обязательств концедента в рамках Концессионного соглашения в соответствии с Федеральным законом «О концессионных соглашениях»). Объемы финансирования из федерального бюджета утверждены в соответствии с заявкой. Заявка направлена Министру Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики А.О. Чекунову от 11.04.2023 № 532-А1 за подписью Главы Республики Саха (Якутия) А.С. Николаева.

В соответствии с приложением № 1 (Мероприятия, источником финансирования которых являются средства иных межбюджетных трансфертов на реализацию мероприятий планов социального развития центров экономического роста субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) распоряжения Главы Республики Саха (Якутия) от 15.02.2023 № 198-РГ «О внесении изменений в план социального развития центров экономического роста Республики Саха (Якутия), утвержденный распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) от 25.06.2018 г. № 489-РГ», Общество в 2023 году участвовало в мероприятии «Реконструкция и модернизация объектов нефтебазового хозяйства Республики Саха (Якутия) (взнос в уставный капитал АО «Саханефтегазсбыт») в размере 300 млн. рублей. Источником финансирования является федеральный бюджет Российской Федерации.

4.11. Антитеррористическая безопасность и деятельность

По результатам плановой проверки антитеррористической защищенности АО «Саханефтегазсбыт» в 2023 году установлено, что из 70 недостатков 36 устранено. Остальные 34 недостатка по объективным причинам, связанных с финансовыми затратами, в указанные сроки устранить не удалось в филиалах: «Нижнеянская нефтебаза» - 16, «Якутская нефтебаза» - 10, «Ленская нефтебаза – 7 недостатков.

Из 34 недостатков наиболее финансово затратным является строительство периметрального ограждения, отвечающего требованиям правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса (далее –

ТЭК), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 года №458 дсп.

Частичная замена периметрального ограждения необходима в филиалах: «Якутская нефтебаза» - 2100 метров (закуплено 600 метров), «Ленская нефтебаза» - 2400 метров (закуплено 300 метров). В текущем году будут установлены.

В филиале «Нижнеянская нефтебаза», где главной проблемой является транспортная логистика по доставке грузов, а также отсутствие специалистов по установке и наладке инженерно-технических средств охраны, необходима полная замена периметрального ограждения - 2050 метров. Вопрос устранения выявленных недостатков остается сложным ввиду указанных проблем.

Безопасность на вышеуказанных нефтебазах обеспечивается представителями частных охранных организаций, вооруженных специальными средствами и служебным огнестрельным оружием, прошедшими соответствующую подготовку

Кроме указанных трех филиалов-нефтебаз у Общества имеется еще 16 нефтебаз, которые протокольным решением совместного заседания Антитеррористической комиссии в Республике Саха (Якутия) и Оперативного штаба в Республике Саха (Якутия) от 22 августа 2022 г. № 83-58 включены в перечень объектов ТЭК, подлежащих категорированию.

Во исполнение вышеуказанного решения комиссией в составе с Управлением Росгвардии по РС(Я), представителем Минэнерго России, Управлением ФСБ по РС(Я) проведено обследование 16 нефтебаз (Батагайская, Белогорская, Жиганская, Зырянская, Нижне-Бестяхская, Олекминская, Нюрбинская, Сангарская, Хандыгская, Томмотская, Нагорнинская, Усть-Куйгинская, Чокурдахская, Среднеколымская, Нижнеколымская, Эльдиканская). Всем нефтебазам присвоена «низкая» категория опасности.

В настоящий момент разрабатываются паспорта безопасности объектов ТЭК на нефтебазы.

Система видеонаблюдения имеется на всех объектах Общества. По филиалам состояние системы видеонаблюдения в удовлетворительном состоянии.

Все нефтебазы АО «Саханефтегазсбыт» подключены к средствам тревожной сигнализации с выводом на пультах централизованной охраны ФГУП Охрана Росгвардии и централизованной охраны вневедомственной охраны, за исключением нефтебаз, расположенных в населенных пунктах, где отсутствуют подразделения охраны.

4.12. Обеспечение информационной безопасности

Основными целями деятельности по обеспечению информационной безопасности являются:

- защита интересов АО «Саханефтегазсбыт» путем предотвращения экономического, репутационного или иного ущерба в результате нарушения штатного режима функционирования ИС и АСУ ТП АО «Саханефтегазсбыт»;
- повышение уровня безопасности информации, обрабатываемой в ИС, АСУ ТП АО «Саханефтегазсбыт»;
- выполнение требований законодательства РФ в области обеспечения безопасности информации.

Реализация мероприятия направлена на повышение уровня информационной безопасности, обеспечение безопасности информационных активов и непрерывности бизнес-процессов, основанных на применении информационных технологий, за счет создания систем в защищенном исполнении.

Информационная безопасность АО «Саханефтегазсбыт» зависит в том числе от расположения и инфраструктуры, в которых она работает. В связи с этим применяются меры для обеспечения физической защиты зданий и прилегающей территории, поддерживающей инфраструктуру и самих компьютеров. Реализация мер физической защиты осуществляется по следующим направлениям:

- физическое управление доступом с применением системы контроля и управления доступом;

- противопожарные меры;
- применение системы охранного видеонаблюдения.

Меры по обеспечению информационной безопасности программно-технического уровня включают создание следующих подсистем безопасности:

- подсистема межсетевого экранирования;
- подсистема криптографической защиты информации (для структурных подразделений, осуществляющих информационное взаимодействие с ЦОД АО «Саханефтегазсбыт»);
- подсистема защиты от несанкционированного доступа;
- подсистема идентификации и аутентификации;
- подсистема обнаружения и предотвращения компьютерных атак;
- подсистема контроля конфигураций;
- подсистема анализа защищенности и инвентаризации;
- подсистема антивирусной защиты;
- подсистема мониторинга событий безопасности и расследования инцидентов;
- подсистема контроля действий привилегированных пользователей;
- подсистема защиты информации в виртуальной инфраструктуре;
- подсистема предотвращения атак на web-ресурсы;
- подсистема предотвращения утечки конфиденциальной информации.

По итогам реализации мероприятий по цифровой трансформации планируется поэтапный переход на цифровые АЗС и цифровые нефтебазы. Цифровизация процессов позволит обеспечить непрерывный мониторинг показателей количества и качества нефтепродуктов, повышение производственных результатов и качества обслуживания клиентов.

	«Умная АЗС»	«Умная нефтебаза»
Оборудование	Замена топливно-раздаточных комплексов на интерфейсные	Установка автоматизированных систем слива-налива (АСН), мобильных узлов коммерческого учета нефтепродуктов (МУКУН)
Автоматизация систем управления	Установка автоматизированных рабочих мест (АРМ) оператора: – приобретение персональных компьютеров – приобретение программного обеспечения – приобретение интегрированного торгового оборудования	Установка системы для автоматизации и диспетчеризации (SCADA)
Связь	Организация устойчивого канала связи: – увеличение пропускной способности каналов связи	
Автоматизация системы измерений количества нефтепродуктов	Телеметрия резервуарного парка: – приобретение и установка уровнемеров – прокладка кабельных линий	
Хранение данных	Настройка шины сообщений: - облачный сервис	
Безопасность	Установка видеонаблюдения: – приобретение IP-камер – приобретение видеосервера – приобретение программного обеспечения – приобретение лицензий – приобретение модулей видеоаналитики	1. Установка видеонаблюдения: – приобретение IP-камер – приобретение видеосервера – приобретение программного обеспечения – приобретение лицензий – приобретение модулей видеоаналитики

		2. Внедрение интеллектуальной системы транспортного контроля (ИСТК) и системы контроля управления доступом (СКУД)
--	--	---

4.13. Финансово-хозяйственная деятельность

За 2023 год закуп нефтепродуктов для нужд АО «Саханефтегазсбыт» составил 248 тыс. тонн или 103 % от годового плана 241 тыс. тонн. Основными поставщиками выступили: ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» - 78 %, ООО «Петро Трейд», ООО «Вертикаль» (поставка нефтепродуктов в Арктические районы через СМП) – 16%, ПАО НК «Роснефть» - 2%, приобретение нефтепродуктов через Санкт-Петербургскую международную товарно-сырьевую биржу, в том числе с оказанием брокерских услуг – 3%. Прочие поставщики – 1%.

Объем реализации нефтепродуктов через торговую сеть АО «Саханефтегазсбыт» за 2023 год составил 229,5 тыс. тонн, в том числе:

- реализация через АЗС - 172 тыс. тонн, увеличение по сравнению с 2022 годом на 15 тыс. тонн (или 9%), выполнение плана составило 109%.

- оптовая реализация – 58 тыс. тонн, уменьшение по сравнению с аналогичным периодом 2022 года на 18 тыс. тонн (или 24%), выполнение плана составило 89%.

Существенное снижение отмечается за счет уменьшения реализации нефтепродуктов:

- на Томмотской нефтебазе на 5,0 тыс. тонн (АО «АК «Железные дороги», ИП Суховерхов В.Ф., ООО «ГСП-ГСМ», ООО «ОТС-Групп», ООО «КТК», ИП Алексеева О.В.);

- на Нижнеколымской нефтебазе на 2,1 тыс. тонн (ООО «Ликойл», АО «Чукотснаб», ООО «ОТС-Групп»);

- на Нюрбинской нефтебазе на 1,6 тыс. тонн (геологоразведочные компании);

- на Нагорнинской нефтебазе на 2,2 тыс. тонн (ООО «Норд Ойл», ИП Суховерхов В.Ф.);

- на Батагайской нефтебазе на 830 тонн (АО «Сахаэнерго», ООО "Управление международными цепями поставок "Енисей", ООО «Янзолото»);

- на Нижнеянской нефтебазе на 1,0 тыс. тонн (ФБУ «Администрация Ленского бассейна», АО «Янолово»).

За 2023 год доставлены потребителям тарированные нефтепродукты в объеме 3 092 тонн на сумму 372 млн. рублей (за 2022 год 2 708 тонн на сумму 317 млн. рублей).

За 2023 год объем оказанных услуг по переработке нефтепродуктов составил 641 тыс. тонн, при плане 576 тыс. тонн или 111%, увеличение по сравнению с 2022 годом на 18 тыс. тонн или 3%.

Объем отгрузки через пункт отбора и накопления нефти с магистрального нефтепровода «ВС-ТО» за 2023 год составил 74,2 тыс. тонн, при плане 73,8 тыс. тонн или 101%, увеличение по сравнению с 2022 годом на 3 тыс. тонн или 4%. Перевыполнение плана обусловлено внеплановой реализацией нефти АО «Нефтяная компания Туймаада-Нефть» на 1 тыс. тонн.

За 2023 год при выручке от реализации нефтепродуктов и оказания услуг в размере 21 231 млн. рублей (увеличение по сравнению с 2022 годом на 1 815 млн. рублей или 9%, выполнение плана составило 105%) валовая прибыль составила 6 864 млн. рублей (увеличение к 2022 году на 802 млн. рублей или 13%, выполнение плана составило 106%).

Выручка от реализации сопутствующих товаров за 2023 год составила 228 млн. рублей при плане 244 млн. рублей, или 93%, увеличение по сравнению с 2022 годом на 93 млн. рублей, или 70%.

По итогам 2023 г. АО «Саханефтегазсбыт» имеет 9 (девять) АЗС с магазинами сопутствующих товаров: 4 - «ОПТИ» и 5 - «Саханефтегазсбыт», в том числе две из них являются МАЗС.

Наибольшую валовую прибыль от реализации сопутствующих товаров приносит реализация гриль-догов, кофе и пр. напитков «собственного производства». Рентабельность продаж 59 %.

На продовольственные товары рентабельность 28%. Данная группа товаров за счет большого спроса на напитки наиболее постоянна и напрямую зависит от потока клиентов.

На каждый литр проданных нефтепродуктов Общество имеет 5 руб. от реализации сопутствующих товаров.

В целях увеличения прибыли с продаж, а также повышения уровня сервиса обслуживания клиентов в АЗС с магазинами сопутствующих товаров, сотрудники АЗС проходят обучения по повышению уровня знаний, проводятся акции, ведется работа с построением ассортиментной матрицы, анализы продаж и т.п.

За 2023 год прибыль от продаж составила 1 585 млн. рублей (увеличение к 2022 году на 5 млн рублей, выполнение плана составило 105%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год чистая прибыль составила 4 млн. рублей, при плане 325 млн. руб. (уменьшение плановой прибыли на 321 млн. рублей или на 99%). Основные причины: уменьшение объемов оптовой реализации нефтепродуктов на 23% и увеличение суммы процентов к уплате на 39% (383 млн. рублей).

Производительность труда

В рамках Перечня персональных поручений Главы Республики Саха (Якутия) от 15.02.2023 № Пр-903-А1 членам Правительства Республики Саха (Якутия) на 2023 год в АО «Саханефтегазсбыт» Министерству имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) поручено обеспечить повышение производительности труда в хозяйствующих субъектах с участием республики (предприятия, стратегические акционерные общества и акционерные общества с участием республики в уставном капитале более 50%) не менее чем на 10%.

Индекс производительности труда подсчитан в соответствии с Приказом Минэкономразвития России от 28.12.2018 № 748 «Об утверждении Методики расчета показателей производительности труда предприятия, отрасли, субъекта Российской Федерации и Методики расчета отдельных показателей национального проекта «Производительность труда и поддержка занятости».

Плановое значение индекса производительности труда АО «Саханефтегазсбыт» на 2023 год составляет 113,7%. Значение за 2023 год составило 107,4%.

Причинами, повлиявшими на недостижение показателя в 10%, являются следующие факторы:

1. Снижение оптовой реализации нефтепродуктов на 23,7% (или на 17 923 тонны) по сравнению с 2022 годом и соответствующее снижение выручки по оптовой реализации на 11,5%, при этом выручка по розничной реализации увеличилась на 10% (или 14 869 тонн).

2. Увеличение среднесписочной численности работников. В 2023 году АО «Саханефтегазсбыт» приняло участие в отборе юридических лиц на предоставление субсидии на организацию работ для граждан, зарегистрированных в органах службы занятости в целях поиска подходящей работы, включая также безработных граждан.

В соответствии с двухсторонним Соглашением «О предоставлении из государственного бюджета РС(Я) субсидии, в том числе грантов в форме субсидии, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам» № 10-2023-026941 от 27 марта 2023 года заключенным между ГКУ РС(Я) «Центр занятости населения РС(Я) и АО «Саханефтегазсбыт», в 2023 году Обществу была предоставлена субсидия в размере 5 329 065, 60 рублей. В целях освоения средств и приема безработных граждан были введены в штатные расписания Аппарата управления и филиалов 64 временные штатные единицы. В течении 2, 3 и 4 квартала 2023 года было принято в АО «Саханефтегазсбыт» всего 99 безработных граждан, из них 4 человека приняты на постоянную работу. Освоение субсидии составило 100%.

Закупочные процедуры

Закупочные процедуры Общества проводятся в соответствии с Федеральным законом

от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о закупке товаров, работ, услуг АО «Саханефтегазсбыт», утвержденным Советом директоров АО «Саханефтегазсбыт» от 28.04.2023 № 4-23.

По состоянию на 31.12.2023 осуществлено:

– 15 759 закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Саханефтегазсбыт» на сумму 23 077 млн. рублей.

Всего заключено договоров с субъектами малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки – 8 761 закупка на сумму 1 269 млн. рублей.

Всего заключено договоров с субъектами малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются **только** субъекты малого и среднего предпринимательства – 539 закупок на сумму 1 734 млн. рублей.

Коммерческие расходы (издержки обращения)

Плановые расходы Общества на 2023 год были согласованы с Государственным комитетом по ценовой политике Республики Саха (Якутия) с учетом оптимизации на этапе утверждения тарифов и надбавок на 178 млн. рублей меньше от первоначальной заявки. Издержки за 2023 год составили 5 278 млн. рублей, что на 301 млн. рублей или 6% выше утвержденного плана 4 977 млн. рублей. Дальнейшее сокращение расходов привело бы к нарушениям действующего законодательства в сфере пожарной, промышленной и экологической безопасности и возникновению чрезвычайных ситуаций при использовании опасных производственных объектов.

Рост по сравнению с 2022 годом составил 797 млн. рублей или 18%.

Существенное увеличение затрат по сравнению с 2022 годом произошло по следующим статьям:

- затраты на оплату труда – по основной деятельности рост на 369 млн. рублей (или 20%) за счет индексации зарплаты в 2023 году на 16,9% и увеличением численности работников;

- взносы во внебюджетные фонды – рост на 117 млн. рублей (или 21%) пропорционально росту заработной платы;

- амортизация основных средств – рост на 129 млн. рублей (или 23%), в связи с изменениями, внесенными в федеральные стандарты бухгалтерского учета с 2022 года. Восстановлена балансовая стоимость полностью самортизированных основных средств, а также в связи с увеличением амортизационных отчислений по причине ввода новых объектов основных средств;

- транспортировка нефтепродуктов автотранспортом – рост на 29 млн. рублей (или 16%) в связи с ростом грузооборота из-за увеличения реализации на АЗС;

- расходы на электрическую энергию увеличились на 18 млн. рублей (или 26%) и тепловую энергию – на 8 млн. рублей (или 18%), в связи с повышением поставщиком тарифа на услуги в 2022 году дважды: с 01.07.2022 и с 01.12.2022.

Кредитная политика

За 2023 год Обществом привлечены кредитные средства в размере 11 450 млн. рублей (в том числе бюджетный кредит 1 900 млн. рублей). В декабре 2023 года заключен кредитный договор с ПАО Сбербанк в размере 2 500 млн. рублей под государственную гарантию Республики Саха (Якутия) 2024 года в размере 500 млн. рублей. Кредитные ресурсы в размере 2 000 млн. рублей направлены на приобретение и доставку нефтепродуктов. (В 2024 году планируется выборка 500 млн. рублей).

Погашение кредитов составило 8 370 млн. рублей, что больше чем за 2022 год на 4 665 млн. рублей или 126%.

Начисление процентов за 2023 год составило 1 362 млн. рублей, что больше чем за 2022 год на 383 млн. рублей или 39%, в связи с повышением Банком России ключевой ставки с 7,5% до 16% годовых. А также увеличением кредитного портфеля Общества в связи с удорожанием закупа нефтепродуктов.

По состоянию на 31.12.2023 ссудная задолженность Общества составило 16 705 млн. рублей, что больше задолженности на 31.12.2022 на 3 080 млн. рублей или 23%. Задолженность по бюджетным кредитам снизилась на 2 520 млн. рублей, или 39%.

Просроченная задолженность по возврату кредитов и оплате процентов отсутствует.

Государственная поддержка

За 2023 год Обществу оказаны следующие виды государственной поддержки:

– В соответствии с распоряжением Правительства РС(Я) от 30.03.2023 № 252-р «О предоставлении бюджетного кредита акционерному обществу «Саханефтегазбыт» выдан бюджетный кредит на сумму 1 900 млн. рублей.

– В соответствии с распоряжением Правительства РС(Я) от 21.02.2023 № 131-р «О предоставлении государственной гарантии Республики Саха (Якутия) акционерному обществу «Саханефтегазбыт» предоставлена государственная гарантия Республики Саха (Якутия) в размере 500 млн. рублей.

– В соответствии с распоряжением Правительства РС(Я) от 21.07.2023 № 612-р «О предоставлении государственной гарантии Республики Саха (Якутия) акционерному обществу «Саханефтегазбыт» предоставлена государственная гарантия Республики Саха (Якутия) в размере 850 млн. рублей.

– В соответствии с распоряжением Правительства РС(Я) от 22.03.2023 № 215-р «Об увеличении уставного капитала акционерного общества «Саханефтегазбыт»» осуществлено увеличение уставного капитала Общества на сумму 300 млн. рублей путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки единственному акционеру – Республике Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) и направления полученных денежных средств на проведение мероприятий по реконструкции и модернизации объектов нефтебазового хозяйства Республики Саха (Якутия) (Белогорская, Жиганская, Усть-Куйгинская и Хандыгская нефтебазы).

– В соответствии с распоряжением Правительства РС(Я) от 30.03.2023 № 258-р «О реструктуризации обязательств по бюджетным кредитам акционерного общества «Саханефтегазбыт»» Министерством финансов Республики Саха (Якутия) реструктуризирована задолженность АО «Саханефтегазбыт» по бюджетным кредитам, предоставленным из государственного бюджета Республики Саха (Якутия), путем предоставления рассрочки исполнения обязательств:

- по договору от 31 марта 2020 г. № 4/20-к, заключенному в соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 30 марта 2020 г. № 300-р «О предоставлении бюджетного кредита АО «Саханефтегазбыт», путем предоставления рассрочки до 30 сентября 2023 года – 1 125 млн. рублей со следующим сроком погашения:

до 30 июня 2023 года – 350 млн. рублей;

до 30 июля 2023 года – 350 млн. рублей;

до 30 августа 2023 года – 350 млн. рублей;

до 30 сентября 2023 года – 75 млн. рублей.

- по договору от 14 мая 2021 г. № 7/21-к, заключенному в соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 7 мая 2021 г. № 419-р «О предоставлении бюджетного кредита акционерному обществу «Саханефтегазбыт», путем предоставления рассрочки до 30 ноября 2023 года – 970 млн. рублей со следующим сроком погашения:

до 30 сентября 2023 года – 275 млн. рублей;

до 30 октября 2023 года – 350 млн. рублей;

до 30 ноября 2023 года – 345 млн. рублей.

Оказание государственной поддержки АО «Саханефтегазсбыт» обеспечило гарантированное выполнение плановых объемов завоза нефтепродуктов в 2023 году.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 1 566 млн. рублей, рост по сравнению с началом года составил 34 млн. рублей.

Задолженность по статье «Расчеты с покупателями и заказчиками» составила 969 млн. рублей, рост с начала года на 28 млн. рублей.

Основной рост задолженности произошел:

- по договорам купли-продажи нефтепродуктов: АО «Якутскгеология» на сумму 156 млн. рублей, МАУ «Служба эксплуатации городского хозяйства» МР г. Олекминск на сумму 23 млн. рублей.

При этом произошло снижение задолженности по следующим контрагентам:

- по договорам купли-продажи нефтепродуктов: АО «Якутскгеофизика» на сумму 36 млн. рублей.

- по договорам хранения нефтепродуктов: ГУП «ЖКХ РС(Я)» на сумму 138 млн. рублей, ООО «Север 22-ГСМ» на сумму 21 млн. рублей.

Задолженность по статье «Авансы выданные» составила 190 млн. рублей, рост с начала года на 47 млн. рублей, в том числе за счет авансовых платежей по поставке нефтепродуктов ООО «ОТС-ГРУПП» в размере 98 млн. рублей. При этом снижение задолженности за счет гарантийного взноса за нефтепродукты АО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» в размере 48 млн. рублей.

Задолженность по статье «Прочая» составила 406 млн. рублей, снижение с начала года на 41 млн. рублей в основном за счет переноса данных со строки 120303 на строку 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса в части процентных расходов по арендным обязательствам по договорам аренды земельных участков на сумму 108 млн. рублей.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составила 1 101 млн. рублей, снижение по сравнению с началом года составило 410 млн. рублей (или 27%).

Задолженность по статье «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» составила 205 млн. рублей, снижение с начала года на 448 млн. рублей, в том числе за счет ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» по договору поставки нефтепродуктов на сумму 395 млн. рублей.

Текущая задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами составила 287 млн. рублей, увеличение с начала года составило 150 млн. рублей или 109% в основном в связи с увеличением начисленной суммы НДС в 4 квартале 2023 года относительно 4 квартала 2022 года.

Текущая задолженность за декабрь по заработной плате перед сотрудниками составила 63 млн. рублей. В соответствии с коллективным договором АО «Саханефтегазсбыт» на 2023-2025 гг. заработная плата за декабрь 2023 года выплачена сотрудникам в полном объеме 10.01.2024.

Авансы полученные – 494 млн. рублей, рост с начала года составил 51 млн. рублей или 11%.

Задолженность по статье «Прочая» составила 51 млн. рублей, снижение с начала года на 228 млн. рублей, в том числе за счет переноса данных со строки 15206 на строку 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» бухгалтерского баланса в части арендных обязательств по договорам аренды земельных участков на сумму 232 млн. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Расчеты с бюджетом

Сумма начисленных налогов за 2023 год в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды составила 1 897 млн. рублей, сумма уплаченных налогов составила 1 793 млн. рублей (снижение к

2022 году 9 млн. рублей или 1%), в том числе:

- Федеральный бюджет – 728 млн. рублей (НДС, налог на прибыль);
- Республиканский бюджет – 366 млн. рублей (налог на прибыль, налог на имущество, транспортный налог, НДФЛ);
- Местные бюджеты – 53 млн. рублей (земельный налог, НДФЛ);
- Внебюджетные фонды – 645 млн. рублей.

Просроченная задолженность перед бюджетами всех уровней и внебюджетными фондами отсутствует.

Динамика начисленных и уплаченных налоговых платежей

руб.

	Факт 2022		2023	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
Итого ФБ:	519 311 753	802 063 038	840 997 008	727 778 477
Итого РБ:	360 344 763	400 376 320	337 986 856	366 012 131
Итого МБ:	56 714 552	40 490 145	61 815 051	53 493 891
ИТОГО задолженность перед фондами:	540 890 227	558 524 403	656 054 676	645 467 329
ВСЕГО	1 477 261 295	1 801 453 906	1 896 853 592	1 792 751 829

Увеличение суммы НДС к уплате в бюджет в 2023 г по сравнению с 2022 г связано с ростом объемов выполненных услуг по приемо-складским операциям и хранению, увеличением стоимости на нефтепродукты и тарифов на услуги по хранению нефтепродуктов, в связи с ростом выручки по реализации нефтепродуктов и сопутствующих товаров, реализованным через АЗС АО «Саханефтегазсбыт»

Одними из основных факторов, повлиявших на уменьшение суммы исчисленного налога на прибыль являются уменьшение суммы начисленной амортизации, и увеличение начисленных процентов по кредитным обязательствам.

Налог на имущество – сумма налога увеличилась, в связи с принятием к учету объектов основных средств, в том числе по концессионному соглашению.

Налоговые льготы

В соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 13.09.2022г. N 877-р (ред. от 17.04.2023) "Об утверждении региональной программы Республики Саха (Якутия) "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2022 - 2027 годы и на период до 2030 года" приняты налоговые льготы в части транспортного налога на 50 процентов в отношении транспортных средств на ГМТ и налога на имущество до 0 процентов для организаций, занятых развитием газозаправочной инфраструктуры.

Налоговые льготы АО "Саханефтегазсбыт" за 2023 год

руб.

Вид налога	Сумма налога за 2023 год без льготы	Сумма налога за 2023 год со льготой	Сумма льгот
Транспортный налог	79 818	39 910	39 908
ИТОГО:			39 908

Цены реализации нефтепродуктов формируются Обществом в соответствии с «Порядком формирования цен на нефтепродукты АО «Саханефтегазсбыт», исходя из цен закупа нефтепродуктов, процентов за кредит, привлекаемых для финансирования закупа нефтепродуктов, снабженческо-сбытовой и торговой надбавок, утверждаемых Госкомцен РС(Я) и Советом директоров АО «Саханефтегазсбыт».

С 1 января 2023 года в соответствии с решением Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» от 28.12.2022 № 18-22 введены в действие:

- снабженческо-сбытовая надбавка на филиалах-нефтебазах 1 и 2 ценовых зон в размере – 3 175,36 руб./тн без НДС;

- торговая надбавка на филиалах-нефтебазах 1 и 2 ценовых зон – 4 404,36 руб./тн без НДС.

С 1 января 2023 года в соответствии с приказом Госкомцен РС(Я) от 29.12.2022 № 35 установлены:

- снабженческо-сбытовая надбавка на филиалах-нефтебазах 3 ценовой зоны в размере – 4 592,37 руб./тн без НДС;

- торговая надбавка на филиалах-нефтебазах 3 ценовой зоны в размере – 6 369,82 руб./тн без НДС).

В течение 2023 года цены на нефтепродукты корректировались:

- с 01 января 2023 года повышение оптовых цен произошло на дизельное топливо (ДТЛ, ДТЗ и ДТА) на 3% во всех ценовых зонах;

- 01 января 2023 года повышение розничных цен произошло в филиалах нефтебаз 1 и 2 ценовой зон на ДТ, повышение составило 3%. В филиалах нефтебаз 3 ценовой зоны повышение составило 2%;

- с 20 июля 2023 года рост розничных цен на автобензины АИ-98/АИ-100, АИ-95, АИ-92 во 2 и 3 ценовых зонах на 10%, 8%, 6 % соответственно от действующих цен;

- с 20 июля 2023 года рост оптовых цен на автобензины и дизельное топливо по всем ценовым зонам на 10% от действующих цен;

- с 11 октября 2023 года рост розничных цен автобензины и дизельное топливо по всем ценовым зонам от 5% до 11% от действующих цен;

- с 11 октября 2023 года рост оптовых цен на автобензины и дизельное топливо по всем ценовым зонам на 10% от действующих цен.

При этом необходимо отметить причины, повлиявшие на удорожание топлива для конечного потребителя:

- рост цен на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже за период осуществления северного завоза в текущем году по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил от 2,7 % до 42,3 % по разным видам нефтепродуктов;

- рост транспортно-логистических расходов на 19%;

- рост ключевой ставки ЦБ РФ с 7,5% до 16% годовых.

При рассмотрении динамики биржевых цен, отмечаем, что наиболее предпочтительным периодом для закупа нефтепродуктов является март-апрель каждого года. При этом отсутствуют пункты хранения (накопления) нефтепродуктов в межнавигационный период, а также в виду дефицита резервуаров на нефтебазах Общества для одномоментного приема нефтепродуктов вследствие их постоянного вывода из эксплуатации на ремонтные работы в связи со 100% износом, что делает невозможным покупку нефтепродуктов у производителей в данный период.

ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» при осуществлении поставок нефтепродуктов применяет цены на дату отгрузки нефтепродуктов.

С 1 января 2023 года действовали тарифы на услуги по переработке нефтепродуктов, утверждённые Советом директоров Общества:

- по хранению – 17,69 руб. за 1 тн в сутки без НДС (рост к 2022 г. 6%);

- инвестиционная надбавка к хранению 0,9 руб. за 1 тн в сутки без НДС;

по приёмо-складским операциям:

- на водных нефтебазах в размере – 2 852,67 руб. за 1 тн (рост к 2022 г. 6%);
- на железнодорожных нефтебазах в размере – 1 211,34 руб. за 1 тн (рост к 2022 г. 6%);
- инвестиционная надбавка ПСО в размере 159,40 руб. за 1 тн.

Информация о состоянии чистых активов

По итогам 2022 года величина чистых активов составила 4 847 млн. рублей, величина уставного капитала составила 5 063 млн. рублей (превышение над чистыми активами на 216 млн. рублей). В связи с этим в Обществе начата процедура уменьшения уставного капитала до величины не превышающей стоимости чистых активов.

В 2023 году стоимость чистых активов приведена в соответствие с размерами уставного капитала. По итогам первого квартала 2023 года величина уставного капитала составила 4 243 млн. рублей, величина чистых активов составила 4 662 млн. рублей (превышение над уставным капиталом на 419 млн. рублей).

По итогам 2023 года величина уставного капитала составила 4 543 млн. рублей, величина чистых активов 5 138 млн. рублей (превышение над уставным капиталом на 595 млн. рублей).

Капитальное строительство

По плану капитального строительства АО «Саханефтегазсбыт» в 2023 году предусмотрено 2 656 млн. руб., в том числе:

- бюджетные средства – 599 млн. руб.;
- амортизационные отчисления – 739 млн. руб.;
- кредитные средства – 1 317 млн. руб.

По итогам 2023 года на капитальное строительство из бюджетных средств и амортизационных отчислений освоено 937 млн. руб. Выполнение плана составило 70%.

За текущий год завершены и введены в эксплуатацию следующие объекты:

1. Гараж для стоянки топливозаправщика филиал Батагайская нефтебаза;
2. Гараж для стоянки топливозаправщика филиал Зырянская нефтебаза;
3. Ребрендинг АЗС №31 пос. Серебряный Бор (ОПТИ);
4. Устройство парковки на АЗС №14 в п. Нижний-Бестях;
5. Монтаж двух резервуаров РВС-5000 по объекту «Техническое перевооружение филиала "Нижнеколымская нефтебаза" АО "Саханефтегазсбыт"»;
6. Гараж филиала «Олекминская нефтебаза»;
7. КАЗС в с. Тополиное;
8. Техническое перевооружение котельной гаража филиала "Якутская нефтебаза";
9. Здание для обслуживания автотранспорта по Вилюйскому тракту в г. Якутске.

Ведется строительство таких объектов как:

1. «Реконструкция АЗС №71 с. Ытык-Кюель Таттинского улуса». Подготовительные работы;
2. Оборудование системы пожаротушения РВС 5000 филиала «Якутская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт»;
3. Расширение резервуарного парка Среднеколымская нефтебазы (строительство РВС-1000 в количестве 5 штук). Подготовительные работы;
4. Строительство гаража для автомобилей с КПП филиала «Якутская нефтебаза»;
5. Ребрендинг АЗС в г. Мирный.

А также в рамках Концессионного соглашения по программе «Дальневосточная концессия» ведется разработка проектной документации по техническому перевооружению четырех нефтебаз (Белогорская, Жиганская, Усть-Куйгинская и Хандыгская).

По плану капитального ремонта основных фондов на 2023 год было предусмотрено 200 млн. руб. Затраты на капитальный ремонт основных фондов по итогам 2023 года составили – 314 млн. руб. Выполнение плана составило 157%, в связи с выполнением внеплановых работ по модернизации автозаправочных станций в селах Саняхтах, Эльдикан, Малыкай. Выполнен капитальный ремонт резервуаров РВС в количестве 148 штук на 18 филиалах.

Ремонтные работы проведены на следующих основных объектах:

1. Капитальный ремонт АЗС в с. Саняхтах Олекминского района;
2. Капитальный ремонт АЗС №35 в г. Томмот;
3. Капитальный ремонт системы отопления административного здания филиала «Томмотская нефтебаза»;
4. Капитальный ремонт здания административно-бытового корпуса филиала «Эльдиканская нефтебаза»;
5. Ремонт покрытия площадки АЗС №95 в г. Нерюнгри;
6. Капитальный ремонт сетей электроснабжения АЗС №31 в п. Серебряный-Бор;
7. Капитальный ремонт ограждения филиала «Якутская нефтебаза»;
8. Капитальный ремонт АЗС №51. Сети электроснабжения.

С целью обновления транспортного парка на конец 2023 года заключены договоры на приобретены 30 единиц техники на общую сумму 222 млн. рублей.

Сведения о наличии и техническом состоянии эксплуатируемого резервуарного парка АО «Саханефтегазсбыт»

№ п/п	Наименование нефтебазы / нефтесклада	Всего емкостей в собственности Общества (РВС и РГС)	Всего эксплуатируемых РВС	Количество РВС с действующими сроками ЭНБ до 2024-2025 год.	Количество РВС с действующими сроками ЭНБ до 2026-2027 год.	Основные года постройки РВС	Износ
		кол.	кол.			кол.	
1	Батагайская нефтебаза	50	26	2	5	1971-1989	99,82
2	Белогорская нефтебаза	28	15		4	1996-2001	94,78
3	нефтесклад Хонуу	12	11		11	2014	34
4	Жиганская нефтебаза	33	26	9	8	1976-1986	96,88
5	Зырянская нефтебаза	24	13	3	2	1966-1973	96,24
6	Ленская нефтебаза	138	98	44	8	1964-1989	97,88
7	Нагоринская нефтебаза	17	5		3	1976	95,84
8	Нижнеколымская нефтебаза (п. Зеленый Мыс)	41	38	5	4	1965-1976	90,14
9	Нижнеянская нефтебаза	74	42		3	1969-1986	98,62
10	Нижне-Бестяхская нефтебаза	8	8		8	2017-2020	21,4
11	Нюрбинская нефтебаза	57	31	3	3	1967-1969	98,88
12	нефтесклад Виллойск	26	29	2		1965-1972	99,92
13	нефтесклад Сунтар	56	7			1967-1989	99,82
14	Олекминская нефтебаза	50	24	4	2	1961-1978	98,99
15	Сангарская нефтебаза	51	28	3	7	1973	98,78
16	Среднеколымская нефтебаза	28	16	7	4	1983-1991	96,92
17	Томмотская нефтебаза (ПСН)	63	37	5	4	1975-1978	99,41
18	Усть-Куйгинская нефтебаза	104	76	13	6	1970-1989	98,86
19	Хандыгская нефтебаза	75	30	2	5	1971-1994	96,78
20	Чокурдахская нефтебаза	61	25	4	9	1990	90,42
21	Эльдиканская нефтебаза	60	30	3	7	1966-1980	94,48
22	Якутская нефтебаза	73	55	37	2	1960-1972	96,98
	ИТОГО:	1129	670	146	105		90,72

В октябре 2023 года Ленским управлением Ростехнадзора проведены плановые проверки в отношении 5 опасных производственных объектов АО «Саханефтегазсбыт»: площадки нефтебаз Ленская, Якутская, Усть-Куйгинская, Олекминская и пункт отбора нефти в г. Олекминске.

По результатам проверки Обществу выдано пять предписаний со 115 пунктами нарушений в области промышленной безопасности. Ростехнадзором были направлены в районные суды протоколы с требованием о приостановлении деятельности данных объектов сроком до 90 суток.

Судами первой инстанции вынесены решения о приостановке в отношении Олекминской и Усть-Куйгинской нефтебаз на 90 суток, в отношении Ленской нефтебазы на 30 суток. В отношении Якутской нефтебазы назначен административный штраф.

По результатам обжалования судебных актов первой инстанции Решениями Верховного суда РС(Я):

- административное приостановление деятельности заменено на административные штрафы в отношении объектов нефтебаз Якутская, Усть-Куйгинская, Олекминская;
- в отношении Ленской нефтебазы Решение первой инстанции изменено – из приостановки исключены объекты, не подлежащие экспертизе.

На данный момент все штрафы оплачены, приостановка в отношении объектов Ленской нефтебазы прекращена.

В 2024 году в отношении предписания по пункту отбора нефти в г. Олекминске Ленским управлением Ростехнадзора была предоставлена отсрочка исполнения до июня 2024 г.

В отношении остальных 4 предписаний, Ленским управлением Ростехнадзора в феврале-марте 2024 года была проведена внеплановая документарная проверка. По результатам проверки, в связи с неполным устранением всех нарушений, Обществу было выдано одно предписание со сроками устранения до 07.09.2024.

На данный момент из 115 пунктов предписания выполнены 35 пунктов.

С целью устранения предписаний надзорных органов в части пожарной, промышленной и экологической безопасности и недопущения вероятности приостановки работы нефтебаз, с учетом последних прецедентов, Обществом вынужденно отвлекаются оборотные средства.

На данный момент Обществом подготовлен план по устранению нарушений, которые возможно устранить силами Общества, ведется работа по его исполнению.

Решением Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» (Протокол от 03 ноября 2023 года №13-23) утвержден План мероприятий по доведению нефтебазового хозяйства Общества до требуемых норм промышленной, пожарной безопасности и антитеррористической защищенности на период 2024-2031 годы в размере 260 миллиардов рублей.

В рамках решения Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» в адрес Главы Республики Саха (Якутия) направлено обращение от Председателя Совета директоров Общества с просьбой поручить профильным органам исполнительной власти Республики Саха (Якутия) включить в Инвестиционную программу Республики Саха (Якутия) на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов финансирование в соответствии с Планом мероприятий по доведению нефтебазового хозяйства Общества до требуемых норм промышленной, пожарной безопасности и антитеррористической защищенности на период 2023 – 2031 годы.

Труд и заработная плата

За 2023 год при среднесписочной численности работников 1 914 человек фонд заработной платы составил 2 175 млн. рублей, при этом среднемесячная зарплата на 1 работника составила 94 687 рублей. Фонд заработной платы, по сравнению с аналогичным периодом 2022 года, увеличился на 359 млн. рублей (или 20%), в связи с индексацией заработной платы в 2023 году всем работникам на 16,9%, (отдельным категориям - операторам АЗС 3 категории на 22%) и увеличением численности работников.

Случаи несвоевременной выплаты заработной платы сотрудникам в течение 2023 года отсутствуют.

Внедрение и применение системы ключевых показателей эффективности. Исполнение КПЭ.

В соответствии с Положением о системе ключевых показателей эффективности деятельности АО «Саханефтегазсбыт» Советом директоров ежегодно утверждаются плановые значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на год и рассматриваются результаты их выполнения. Данным Положением всего определены 10 ключевых показателей эффективности, в том числе 4 стратегических, 2 финансово-экономических, 4 отраслевых показателя.

По итогам работы за 2023 год выполнение ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) составило 55%.

Пяти показателям присвоен статус «Достигнутый».

Четырем показателям присвоен статус «Недостигнутый неприемлемый», в связи невыполнением плана по прибыли по причине роста себестоимости реализуемых нефтепродуктов и недостаточности цен реализации, превышения плановых значений коммерческих расходов, невыполнение плана по закупкам у МСП, несчастного случая на производстве.

Одному показателю «Недостигнутый приемлемый» невыполнение плана роста среднемесячной заработной платы работников без учета АУП. В план был включен ввод штатных единиц с определенным уровнем заработной платы. Вне плана были введены штатные единицы по программе Договор с ГКУ «Центр занятости населения РС(Я)» на трудоустройство безработных граждан по общественным работам с уровнем заработной платы ниже заложенного в плане, что привело к увеличению штатных единиц, но снижению планового уровня средней заработной платы.

Ключевые показатели эффективности АО "Саханефтегазсбыт" за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 факт	2023 план	2023 факт	Выполнение в %	Оценка значений КПЭ	Балл достижения КПЭ	Уд. вес показателя	Итого
Стратегические показатели										
1	Производительность труда	тыс. руб.	10 422	10 713	11 092	104%	Достигнутый	100	10%	10
2	Динамика роста среднемесячной заработной платы работников (без учета АУП)	руб.	72 210	88 439	84 287	95%	Недостигнутый приемлемый	50	10%	5
3	Не превышение плановых значений коммерческих расходов (издержек обращения) Общества	тыс. руб.	4 481 250	4 976 947	5 278 349	94%	Недостигнутый неприемлемый	0	10%	0
4	Доля в общем объеме закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	%	79%	78%	66%	85%	Недостигнутый неприемлемый	0	10%	0
Финансово-экономические показатели										
5	Коэффициент общей рентабельности	-	0,012	0,019	0,002	12%	Недостигнутый неприемлемый	0	15%	0
6	Динамика размера ЕБИТДА	тыс. руб.	1 740 975	1 977 124	2 091 711	106%	Достигнутый	100	15%	15
Показатели устойчивого развития										
Экология										
7	Доля собственного транспорта, эксплуатируемого на более экологическом виде топлива (КПГ, СПГ) где присутствует соответствующая инфраструктура	%	6,9%	12%	12,3%	103%	Достигнутый	100	10%	10
Социальная ответственность										
8	Доля сотрудников, прошедших профессиональное обучение, от общей численности сотрудников за определенный период времени	%	6,4%	6%	12,4%	206%	Достигнутый	100	5%	5
9	Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве, отражающий среднее количество несчастных случаев, приходящееся на 1000 работников	-	0	0	0,5	0%	Недостигнутый неприемлемый	0	5%	0
Корпоративное управление										
10	ESG-прозрачность. Уровень раскрытия в годовом отчете и/или отчете об устойчивом развитии воздействия на окружающую среду и общество, а также вопросов корпоративного управления в соответствии со стандартами раскрытия информации (в соответствии с методикой)	-	-	2	2	100%	Достигнутый	100	10%	10
Коэффициент общего выполнения плана КПЭ										55%

Дочерние компании

АО «Саханефтегазсбыт» является учредителем дочерней компании ООО «Якутская нефтяная компания».

Цель и виды деятельности:

Основным видом деятельности ООО «Якутская нефтяная компания» является проектирование производственных зданий и сооружений.

Структура участников:

Уставный капитал ООО «Якутская нефтяная компания» составляет 81 600 000 (Восемьдесят один миллион шестьсот тысяч) рублей.

Участниками «Якутская нефтяная компания» являются:

Наименование	Доля	Стоимость, руб.
АО «Саханефтегазсбыт»	99%	80,8 млн руб.
Доля, принадлежащая самой организации	1%	816 тыс. руб.

Органы управления и состав сотрудников:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – генеральным директором Цыгановым В.В.

Выполнение работ осуществляется путем привлечения внештатных проектировщиков на договорной основе.

Существенные корпоративные процедуры и основные достижения за в динамике за три года:

Существенные корпоративные процедуры не проводились. Изменения размера уставного капитала и распределение чистой прибыли не осуществлялось.

Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности за 2023 г.:

За 2023 год выручка от выполнения проектирования составила 28 млн. рублей.

Управленческие расходы составили 4,1 млн. рублей.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ООО «Якутская нефтяная компания» за 2023 год получена прибыль в размере – 1,6 млн. рублей.

ООО «Якутская нефтяная компания» в настоящее время выполняет работы по проектированию объектов капитального строительства, строительство которых осуществляет АО «Саханефтегазсбыт».

В дальнейшем планируется продолжить выполнение работ по проектированию и ведению авторского надзора за объектами капитального строительства, строительство которых осуществляет АО «Саханефтегазсбыт».

Значение показателя «Индекс производительности труда»:

Не рассчитывается.

5. Корпоративное управление

Система управления в Обществе сформирована в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, а также Кодексом корпоративного управления Банка России (далее — российский ККУ, Кодекс).

Основные документы, обеспечивающие соблюдение прав акционеров

Документы	Год утверждения / изменения
Устав АО «Саханефтегазсбыт»	2019 / 2020 / 2021 / 2022 / 2023
Положение о порядке созыва и проведения Общего собрания акционеров АО «Саханефтегазсбыт»	2001
Положение о Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт»	2019 / 2020 / 2023
Положение о Ревизионной комиссии АО «Саханефтегазсбыт»	2019 / 2023
Положение о Генеральном директоре АО «Саханефтегазсбыт»	2019
Положение о Комитете по стратегическому планированию при Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт»	2015
Положение о Комитете по правовым вопросам и вопросам корпоративного регулирования при Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт»	2021
Антикоррупционная политика АО «Саханефтегазсбыт»	2019
Положение о вознаграждениях и компенсациях членов Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»	2023

Действующий Устав Общества, утвержденный Общим собранием акционеров АО «Саханефтегазсбыт» от «25» апреля 2023 г. № Р-985 и внутренние документы Общества соответствуют нормам, установленным Федеральным закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», основным требованиям Кодекса корпоративного управления (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463), Методическим рекомендациям по стандартизации корпоративного управления акционерными обществами, акции которых находятся в государственной собственности Республики Саха (Якутия), утвержденных распоряжением Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) от 28.11.2018 №Р-1879.

Полный текст указанных документов размещен в свободном доступе на сайте АО «Саханефтегазсбыт» <https://aosngs.ru>

Проведенная в отчетном году актуализация Устава АО «Саханефтегазсбыт» обусловлена изменениями уставного капитала.

Особенности корпоративного управления

АО «Саханефтегазсбыт» является компанией, имеющей стратегическое значение. Контролирующим лицом Общества является Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я), которой принадлежит 100 % акций, в связи с чем корпоративное управление АО «Саханефтегазсбыт» предполагает особый порядок управления и контроля со стороны Республики Саха (Якутия).

Деятельность Общества в части корпоративного управления регламентируется [Положением](#) об управлении находящимися в собственности Республики Саха (Якутия) акциями (долями) хозяйственных обществ и использовании специального права на участие Республики Саха (Якутия) в управлении акционерными обществами ("золотая акция"), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 28.03.2012 №111.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 28.03.2012 №111 Министерство имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) обязано выдавать директивы представителям интересов Республики Саха (Якутия) в Совете директоров Общества по наиболее важным вопросам, в том числе образование исполнительного органа общества и досрочное прекращение его полномочий, рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, согласия на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных [главой X](#) Федерального закона "Об акционерных обществах", утверждения стратегий, долгосрочных программ планов развития, а также внесения изменений в них, рекомендации годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков Общества, вознаграждения органов управления и контроля Общества (в том числе по вопросам утверждения положений о вознаграждениях), утверждения и внесения изменений в положения обществ о ключевых показателях эффективности, отчуждении непрофильных активов, дивидендной политики.

Существенные корпоративные процедуры

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 25.04.2023 №Р-985 утвержден Устав АО «Саханефтегазсбыт» в новой редакции (Редакция №7).

За отчетный период Обществом осуществлена процедура увеличения уставного капитала на сумму 299 999 810,00 рублей путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 357 995 штук, номинальной стоимостью 838 рублей за каждую акцию по закрытой подписке. По итогам эмиссии уставный капитал Общества составляет 4 542 503 024,00 рубля и разделен на 5 420 648 штук обыкновенных именных акций.

Чистая прибыль АО «Саханефтегазсбыт», полученная по результатам 2022 года, в размере 98 200 050,40 (Девяносто восемь миллионов двести тысяч пятьдесят руб. 40 коп.) руб. распределена в следующем порядке:

1) на капитальные вложения, учтенные в надбавках в 2019-2022 гг. (фонд накопления) - 57 728 000,00 руб.;

2) часть чистой прибыли, за вычетом капитальных вложений, в размере 40 472 050,40 руб. (100%) направлена на:

- выплату дивидендов – 10 118 012,60 руб. (25%);
- пополнение резервного фонда (не менее 5%) – 4 910 000,00 руб. (12,13%);
- выплату вознаграждения генеральному директору – 718 233,03 руб. (1,77%);
- благотворительный фонд – 10 000 000,00 (24,71%);
- фонд потребления – 14 725 804,77 руб. (36,39%).

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019, 2020 и 2021 годы не объявлялись и не выплачивались. За 2019 и 2021 годы - в связи с возникновением условий, изложенных в абзаце 5 пункта 1 статьи 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», в частности, стоимость чистых активов Общества стала меньше его уставного капитала, за 2020 годы в связи с убытками и отсутствием чистой прибыли.

5.1. Органы управления и контроля

Корпоративное управление АО «Саханефтегазсбыт» построено с учетом требований российского законодательства и представляет собой многоуровневую систему взаимоотношений участников корпоративного процесса.

Высший орган управления Общества – Общее собрание акционеров. Центральное место в системе корпоративного управления занимает Совет директоров. Текущей деятельностью Общества руководит Генеральный директор.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров АО «Саханефтегазсбыт». В свою очередь, Совет директоров подотчетен Общему собранию акционеров АО «Саханефтегазсбыт».

Компетенции всех органов управления четко определены и закреплены в Уставе Общества.

При Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт» для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества, входящих в компетенцию Совета директоров, созданы профильные Комитеты: Комитет по стратегическому планированию.

Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества проводит внешний аудитор.

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Полномочия единственного акционера – Республики Саха (Якутия), осуществляются Министерством имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия).

Структура акционерного капитала (по состоянию на 31.12.2023)

Акционер	Общее количество акций, шт.	%
Республика Саха (Якутия), в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия)	5 420 648	100

В 2023 году проведены 4 (Четыре) Общих собраний акционеров Общества, в том числе 1 (Одно) годовое, 3 (Три) внеочередных.

Годовое Общее собрание акционеров АО «Саханефтегазсбыт» проведено 30 июня 2023 г., где утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 г., избраны Совет директоров и ревизионная комиссия АО «Саханефтегазсбыт», назначен аудитор на период 2023-2025 годы, приняты решения о распределении чистой прибыли и выплате дивидендов по результатам 2022 г. в размере 10 118 012,60 руб., утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях членов совета директоров АО «Саханефтегазсбыт».

На внеочередных Общих собраниях акционеров приняты решения об утверждении Устава АО «Саханефтегазсбыт» в новой редакции (редакция №7), О внесении изменений и дополнений в Положение о Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт» и в Положение о ревизионной комиссии АО «Саханефтегазсбыт», одобрении крупных сделок, об увеличении уставного капитала на сумму 299 999 810,00 рублей путем размещения дополнительных обыкновенных акций по закрытой подписке, приобретатель акций – Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия).

Все решения, принятые Общими собраниями акционеров в 2023 году, исполнены.

Совет директоров

В соответствии с Уставом Общества Совет директоров избирается Общим собранием акционеров АО «Саханефтегазсбыт» в количестве девяти человек.

Совет директоров АО «Саханефтегазсбыт» сформирован из директоров, имеющих опыт в области государственного управления, экономики и финансов, топливно-энергетического комплекса. Количественный состав соответствует общепринятой рыночной практике и является оптимальным для Общества. В составе Совета директоров 6 представителей интересов Республики Саха (Якутия), 2 профессиональных поверенных, 1 независимый директор.

Совет директоров в 2023 году избирался 2 раза.

1) Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 08.11.2022 №Р-2643 избраны:

Ф.И.О.	Год рождения	Должность
Алексеев Гаврил Юрьевич	1966	Заместитель министра финансов Республики Саха (Якутия)
Аргунова Мария Михайловна	1981	Первый заместитель министра экономики Республики Саха (Якутия)
Бочков Николай Владимирович	1987	Заместитель председателя Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)
Емельянов Вячеслав Павлович	1984	Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) (заместитель председателя СД)
Иванов Павел Владимирович	1976	Министр имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия)
Лебедев Виктор Николаевич	1988	Генеральный директор АО «Саханефтегазсбыт»
Павлов Никита Александрович	1984	Заместитель председателя Государственного комитета по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия), председатель СД
Ушницкий Рум Румович	1965	Декан юридического факультета ФГАОУ ВО «Северо-восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова», профессиональный поверенный
Черноградский Владимир Николаевич	1966	Министр по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия), заместитель председателя СД

2) Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2023 №Р-1631 избраны:

Ф.И.О.	Год рождения	Должность
Аргунова Мария Михайловна	1981	Первый заместитель министра экономики Республики Саха (Якутия)
Борисов Александр Валерьевич	1987	Директор по продажам ООО "Яндекс", независимый директор
Бочков Николай Владимирович	1987	Председатель Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)
Емельянов Вячеслав Павлович	1984	Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)
Лебедев Виктор Николаевич	1988	Генеральный директор АО «Саханефтегазсбыт»
Неустроева Алена Петровна	1976	Директор ГКУ РС(Я) «Центр закупок РС(Я)», профессиональный поверенный
Павлов Никита Александрович	1984	Заместитель министра по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия), председатель СД
Ушницкий Рум Румович	1965	Декан юридического факультета ФГАОУ ВО «Северо-восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова», профессиональный поверенный
Черноградский Владимир Николаевич	1966	Министр по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия)

Состав Совета директоров в 2023 году

№	Член Совета директоров	Председатель Совета директоров	Заместитель Председателя Совета директоров	Председатель Комитета по правовым вопросам и вопросам корпоративного регулирования	Член Комитета по стратегическому планированию
1	Алексеев Гаврил Юрьевич				v
2	Аргунова Мария Михайловна				v
3	Борисов Александр Валерьевич				
4	Бочков Николай Владимирович				v
5	Емельянов Вячеслав Павлович				
6	Иванов Павел Владимирович				
7	Лебедев Виктор Николаевич				
8	Неустроева Алена Петровна				v
9	Павлов Никита Александрович	v			

10	Ушницкий Рум Румович			v	
11	Черноградский Владимир Николаевич		v		

№	Член Совета директоров	Образование			
		Экономика и финансы	Юриспруденция	Инженерно-техническое	Бизнес-управление
1	Алексеев Гаврил Юрьевич	v		v	
2	Аргунова Мария Михайловна	v			
3	Борисов Александр Валерьевич	v			v
4	Бочков Николай Владимирович	v	v		v
5	Емельянов Вячеслав Павлович			v	v
6	Иванов Павел Владимирович		v		v
7	Лебедев Виктор Николаевич		v	v	
8	Неустроева Алена Петровна	v			
9	Павлов Никита Александрович		v	v	
10	Ушницкий Рум Румович		v		
11	Черноградский Владимир Николаевич	v		v	v

Для впервые избранных членов Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» реализованы мероприятия по введению в должность с целью обеспечения оперативного ознакомления с деятельностью Общества, включая ознакомительную встречу с Председателем Совета директоров, а также предоставление основных внутренних корпоративных документов и материалов, необходимых для решения вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров.

Деятельность Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» осуществляется на основе утвержденного плана работы на год. Всего в отчетном году проведено 15 заседаний Совета директоров, все в очной форме, на которых рассмотрено 79 вопросов.

Статистика заседаний Совета директоров

Форма проведения	2021	2022	2023
Очные	3	14	15
Заочные	10	4	0
Всего	13	18	15

Очные заседания Совета директоров организованы в режиме видео-конференц-связи.

При организации работы Совета директоров учитываются циклы стратегического и бизнес-планирования, графики корпоративных процедур. При рассмотрении вопросов Советом директоров существенная часть вопросов подлежит предварительному рассмотрению Комитетами Совета директоров в целях выработки оптимальных решений и учета позиций всех заинтересованных сторон.

В течение отчетного года члены Совета директоров, как и в предшествующие периоды, принимали активное участие в работе Совета директоров: показатель участия в заседаниях Совета директоров составил **81%**.

По итогам работы за 2023/2024 корпоративный год членам Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» предусмотрена выплата вознаграждения.

Члены Совета директоров акциями АО «Саханефтегазсбыт» не владеют (доли в уставном капитале не имеют) и сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершали.

Участие членов Совета директоров в заседаниях в 2023 году

№	Член Совета директоров	Период членства в Совете директоров Общества в 2023 году	Участие в заседаниях*
1	Алексеев Гаврил Юрьевич	08.11.2022-30.06.2023	9/9
2	Аргунова Мария Михайловна	08.11.2022-31.12.2023	15/13
3	Борисов Александр Валерьевич	30.06.2023-31.12.2023	6/6
4	Бочков Николай Владимирович	08.11.2022-31.12.2023	15/9
5	Емельянов Вячеслав Павлович	08.11.2022-31.12.2023	15/11
6	Иванов Павел Владимирович	08.11.2022-30.06.2023	9/6
7	Лебедев Виктор Николаевич	08.11.2022-31.12.2023	15/14
8	Неустроева Алена Петровна	30.06.2023-31.12.2023	6/4
9	Павлов Никита Александрович	08.11.2022-31.12.2023	15/14
10	Ушницкий Рум Румович	08.11.2022-31.12.2023	15/13
11	Черноградский Владимир Николаевич	08.11.2022-31.12.2023	15/11

*Примечание: первая цифра показывает общее количество заседаний Совета директоров, вторая – количество заседаний, в котором член Совета директоров принимал участие.

Количество и структура вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров по направлениям деятельности

№	Направления	2021	2022	2023
1	Финансово-экономическая и инвестиционная деятельность	24	52	33
2	Стратегическое развитие	0	4	7
3	Повышение эффективности управления	27	36	13
4	Аудит	1	5	19
5	Другие	7	7	7
	Всего	59	104	79

По всем вопросам, рассмотренным Советом директоров за 2023 год, принятые решения исполнены.

Комитет по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию при Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт» (далее – Комитет) действует на основании Положения о Комитете, утвержденного решением Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» от 27 ноября 2015 г. (Протокол №13-15).

Комитет создается по решению Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» (далее – Общество) на срок полномочий действующего состава Совета директоров и является консультационно-совещательным органом.

Решения Комитета носят рекомендательный характер для Совета директоров Общества.

К основным задачам Комитета относятся:

- анализ предложений и выработка рекомендаций для Совета директоров по определению приоритетных направлений деятельности АО «Саханефтегазсбыт», в том числе:
- стратегических целей и стратегических рисков деятельности Общества;
- утверждение долгосрочных, среднесрочных и краткосрочных планов финансово-хозяйственной деятельности;
- инвестиционной политики;
- кредитной политики;
- дивидендной политики;
- совершенствования корпоративных отношений;
- управления дочерними и зависимыми обществами Общества, а также иными организациями, находящимися под прямым или косвенным контролем Общества.

Комитет по стратегическому планированию при Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт» осуществляет работу на плановой основе. В 2023 году проведено 12 заседаний, в том числе 7 очных и 5 заочных, рассмотрено 38 вопросов.

Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества на срок полномочий соответствующего состава Совета директоров.

В 2023 г. в состав Комитета по стратегическому планированию при Совете директоров с 24.11.2022 до 25.08.2023 избраны:

1. Аргунова Мария Михайловна, первый заместитель министра экономики РС(Я), член Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»;
2. Алексеев Гаврил Юрьевич, заместитель министра финансов РС(Я), член Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»;
3. Бочков Николай Владимирович, заместитель председателя Государственного комитета по ценовой политике РС(Я), член Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»;
4. Матвеева Афгалина Афанасьевна, руководитель департамента координации завоза грузов и организации мобилизационной подготовки Государственного комитета по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения РС(Я), председатель Комитета;
5. Ничипоренко Артем Васильевич, заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Саханефтегазсбыт», заместитель председателя Комитета.

С 25.08.2023 до 06.03.2024:

1. Аргунова Мария Михайловна, первый заместитель министра экономики РС(Я), член Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»;
2. Бочков Николай Владимирович, председатель Государственного комитета по ценовой политике РС(Я), член Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт»;
3. Матвеева Афгалина Афанасьевна, руководитель департамента координации завоза грузов и организации мобилизационной подготовки Министерства по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения РС(Я), председатель Комитета;
4. Неустроева Алена Петровна, директор ГКУ РС(Я) «Центр закупок РС(Я)», член Совета директоров, профессиональный поверенный;
5. Ничипоренко Артем Васильевич, заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Саханефтегазсбыт», заместитель председателя Комитета.

Показатель участия членов Комитета в заседаниях составил **82%**.

Комитет, являясь инструментом выстроенной системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, содействует осуществлению Советом директоров Общества своих функций. В отчетном году Комитетом рассмотрены вопросы по одобрению сделок финансового и имущественного характера, по утверждению Стратегии развития АО «Саханефтегазсбыт», инвестиционной программы, по утверждению планов финансово-хозяйственной деятельности, КПЭ, плана сокращения перекрестного субсидирования по видам топлива и по видам деятельности, процедуры увеличения уставного капитала, отчеты по исполнению плана мероприятий по устранению последствий введения экономических санкций, закупку

нефтепродуктов, о ходе реализации Концессионного соглашения, реализации Стратегии цифровой трансформации и инвестиционной программы, об управлении ключевыми рисками, результатов выполнения КПЭ. По итогам рассмотрения вопросов в Комитете внесены рекомендации и предложения в Совет директоров.

Количество и структура вопросов, рассмотренных на заседаниях Комитета по стратегическому планированию по направлениям деятельности

№	Направление	2021	2022	2023
1	Бюджетное планирование и финансирование	13	15	16
2	Контроль и отчетность	3	5	10
3	Стратегическое и инвестиционное планирование	0	1	3
4	Актуализация внутренних документов	0	2	4
5	Прочие	2	10	5
6	Всего	18	31	38

Комитет по правовым вопросам и вопросам корпоративного регулирования

Комитет по правовым вопросам и вопросам корпоративного регулирования сформирован в 2021 году в целях повышения корпоративного управления и эффективности правовой политики Общества, в компетенцию которого относятся подготовка рекомендаций о соответствии корпоративной практики Общества требованиям действующего законодательства, предварительное рассмотрение внутренних документов по вопросам корпоративного управления, утверждаемых СД, участие в регулировании корпоративных конфликтов, оценка правовых рисков, направлений правовой политики Общества и др.

Персональный состав Комитета и председатель Комитета избираются Советом директоров Общества на срок полномочий соответствующего состава Совета директоров.

В 2023 г. в состав Комитета избраны:

1. Ушницкий Рум Румович, декан юридического факультета ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К.Аммосова», председатель Комитета, член Совета директоров, профессиональный поверенный;

2. Павлова Евдокия Ивановна, главный специалист департамента корпоративных технологий Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я), заместитель председателя Комитета;

3. Герасимов Эдуард Григорьевич, главный специалист департамента координации завоза грузов и организации мобилизационной подготовки Государственного комитета по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения РС(Я);

4. Тарасова Юлия Сергеевна, начальник юридического отдела АО «Саханефтегазсбыт»;

5. Федорова Сардана Ивановна, корпоративный секретарь АО «Саханефтегазсбыт».

Работа Комитета осуществлялась на плановой основе. В отчетном году проведено 3 заседания, в том числе 2 в очной форме, 1 – в заочной, рассмотрено 4 вопроса. В Совет директоров внесены рекомендации и предложения по рассмотренным вопросам.

Показатель участия членов Комитета в заседаниях составил **93 %**.

№	Направление	2022	2023
1	Одобрение сделок	1	0
2	Контроль и отчетность	2	2
3	Планирование	1	0
4	Система управления рисками	3	1
5	Актуализация внутренних документов	0	1
6	Всего	7	4

Корпоративный секретарь

Деятельность корпоративного секретаря в 2023 году была направлена на обеспечение соблюдения АО «Саханефтегазсбыт» требований действующего законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества. В отчетном году функции корпоративного секретаря исполнялись в полном объеме.

В рамках возложенного функционала корпоративный секретарь обеспечивает скоординированную и оперативную работу членов Совета директоров с акционерами Общества и их представителями, с исполнительными органами и подразделениями Общества.

Корпоративный секретарь осуществляет подготовку документов, касающихся проведения общего собрания акционеров АО «Саханефтегазсбыт», реализацию принятых акционером решений, подготовку документов для раскрытия информации о деятельности Общества в установленном законодательством порядке, работу по обеспечению деятельности Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» и его Комитетов, а также контроль за исполнением принятых решений, реализацию мероприятий по совершенствованию практики корпоративного управления.

Корпоративный секретарь подотчетен и функционально подчиняется Совету директоров, административно - генеральному директору Общества. Корпоративный секретарь является секретарем Совета директоров и действует в рамках Положения о Совете директоров АО «Саханефтегазсбыт».

Федорова Сардана Ивановна - корпоративный секретарь АО «Саханефтегазсбыт» осуществляет деятельность с 2001 года.

Единоличный исполнительный орган

Лебедев Виктор Николаевич – генеральный директор АО «Саханефтегазсбыт». 1988 года рождения.

Образование высшее. В 2014 г. окончил юридический факультет Северо-Восточного Федерального Университета им. М.К. Аммосова по специальности «Юриспруденция».

В 2021 году - ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет» по специальности «Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ».

Занимаемая должность за последние 5 лет:

Период работы	Должность
2018-2019 гг.	Заместитель генерального директора по общим вопросам АО «Саханефтегазсбыт»
18.03.2019 – 10.10.2019	Вр.и.о. генерального директора АО «Саханефтегазсбыт»
С 10.10.2019 – по настоящее время	Генеральный директор АО «Саханефтегазсбыт»

Акциями АО «Саханефтегазсбыт» не владеет (доли в уставном капитале не имеет). Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Размер вознаграждения генерального директора определяется согласно штатному расписанию АУП АО «Саханефтегазсбыт» на основании договора.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества состоит из 3 (Трех) членов.

В период с 24.11.2022 до 30.06.2023 ревизионная комиссия Общества осуществляла деятельность в следующем составе:

1. Большакова Альбина Егоровна, руководитель отдела государственной службы, бюджетного планирования и учета Министерства по развитию Арктики и делам народов Севера РС(Я);

2. Анисимова Айталига Николаевна, руководитель отдела бюджетной политики и государственных программ Государственного комитета по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия);

3. Павлова Евдокия Ивановна, главный специалист Департамента корпоративных технологий Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я).

30.06.2023 решением годового Общего собрания акционеров Общества №Р-1631 избрана ревизионная комиссия на 2023/2024 корпоративный год в составе:

1. Анисимова Айталига Николаевна, руководитель отдела бюджетной политики и государственных программ Министерства по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия);

2. Булгытова Алла Руслановна, заместитель председателя Государственного комитета по ценовой политике РС(Я);

3. Павлова Евдокия Ивановна, руководитель отдела инновационного развития Министерства инноваций, цифрового развития и инфокоммуникационных технологий РС(Я).

Деятельность ревизионной комиссии регулируется действующим законодательством, Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии АО «Саханефтегазсбыт». По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия представила заключение Совету директоров.

Реестродержатель

Реестродержателем Общества является Открытое акционерное общество «Республиканский специализированный регистратор «Якутский Фондовый Центр».

5.2. Отчет о самооценке деятельности Совета директоров

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России в Обществе ежегодно проводится оценка эффективности деятельности Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» методом самооценки.

В анкетировании приняли участие 9 членов Совета директоров 2023 года. Обработка итогов оценки производилась в обобщённой обезличенной форме.

Объекты оценки:

1. Работа Совета директоров в целом;

2. Работа каждого Комитета Совета директоров;

3. Работа Председателя Совета директоров;

4. Работа по обеспечению деятельности Совета директоров и Комитетов Совета директоров

Общества.

Компоненты оценки:

- функциональные (качество выполнения Советом директоров, возложенных на него функций);

- структурные (состав и структура Совета директоров, роль Председателя и др.);

- процедурные (планирование работы Совета директоров, практика проведения заседаний, информационное обеспечение Совета директоров).

Критерии оценки:

1) Выполнение Советом директоров ключевых функций в управлении компанией:

- формирование и контроль за реализацией стратегии;

- обеспечение создания и контроль за эффективностью работы системы внутреннего контроля и системы управления рисками;

- оценка работы высшего менеджмента;

- обеспечение сохранности активов;

2) Состав и структура Совета директоров;

3) Организация работы Совета директоров:

- информационное обеспечение Совета директоров и взаимодействие Совета директоров с исполнительными органами;

- взаимодействие Совета директоров с Комитетами Совета директоров;

- состав и практика работы Комитетов Совета директоров;

4) Работа Председателя Совета директоров.

Члены Совета директоров Общества оценивали утверждения, приведенные в графе «Критерии», по пятибалльной шкале. Эффективность оцениваемого компонента на предмет соответствия критериям определялась по следующим правилам: максимальный балл отражает полное соответствие утверждению, а минимальный – несоответствие оцениваемого критерия.

Также членам Совета директоров были предложены открытые вопросы о 3-х направлениях деятельности, на которые СД следует обратить особое внимание в предстоящем году.

Итоговые результаты самооценки (в сравнении 2021-2023 гг.)

№	Наименование показателя оценки	2023 г. (5-балльная система)	2022 г. (5-балльная система)	2021 г. (3-хбалльная система)
1	Оценка эффективности деятельности Совета директоров	4,46	4,5	2,94
2	Оценка эффективности деятельности Председателя Совета директоров	4,63	4,5	3,00
3	Оценка эффективности деятельности корпоративного секретаря	4,72	4,9	2,99
4	Самооценка члена Совета директоров	4,47	4,6	2,87
5	ИТОГО	4,57	4,63	2,95

По итогам оценки деятельность Совета директоров в 2023 г. по всем оцененным параметрам соответствует лучшей практике. Общий результат деятельности Совета директоров, его Комитетов, председателя СД и корпоративного секретаря составил **4,57 баллов**.

№ раздела	Наименование показателя оценки	2023 г. (5-балльная система)	2022 г. (5-балльная система)	2021 г. (3-хбалльная система)
1	Состав и структура СД	4,39	4,5	3,0
2	Деятельность СД	4,52	4,5	2,95
3	Организация деятельности Совета директоров	4,43	4,6	2,96
4	Цели и стратегия Общества	4,4	4,4	2,87
5	Комитеты Совета директоров	4,51	4,7	2,97
6	Контроль и риск менеджмент	4,5	4,1	2,88
Итого по всему разделу:		4,46	4,5	2,94

1) Состав и структура СД – 4,39 баллов, соответствует надлежащим практикам. Количественный и качественный состав СД оптимален для эффективной работы СД.

Наблюдается снижение по сравнению с 2022 г. по критериям эффективности исполнения обязанностей и вовлеченности членов СД.

2) Деятельность СД – 4,52 балла. По большинству оцененных параметров соответствует лучшей практике, надлежащим образом детально регламентирована. СД надлежаще контролирует финансовое положение Общества.

При этом как и в 2022 г. отмечено, что оценка исполнительного органа Общества недостаточно проведена.

3) Организация работы СД – 4,43 балла. По большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике. Организация работы СД максимально способствует его эффективной работе. Наблюдается улучшение по организации контроля за своевременным и надлежащим исполнением поручений СД, сбалансированность повестки дня по объему и времени рассмотрения.

Указаны следующие замечания:

- по качеству предоставляемого материала для принятия обоснованных решений;
- по срокам предоставления материалов;
- по явке членов СД к заседаниям.

4) Цели и стратегия Общества – 4,4 балла. По большинству оцененных параметров деятельность СД в области стратегического управления соответствует лучшей практике.

Низкие баллы - по показателям понимания стратегии, четкого представления будущего Общества (на 5 и более лет) и по контролю за исполнением стратегии развития Общества, не утверждены ключевые показатели эффективности (KPI) для оценки соответствия результатов Общества утвержденной стратегии.

5) Комитеты СД – 4,51 балл.

По большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике. Комитеты СД высокоэффективны, их работа правильно организована. Деятельность комитетов способствует эффективному исполнению обязанностей СД.

Снижение по показателю сроков предоставления материалов членам Комитета.

6) Контроль и риск менеджмент – 4,5 баллов. Оценка - отлично. По большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике. СД эффективно управляет существующими рисками и предотвращает их реализацию.

Сравнительно низкий балл по определению принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. По другим критериям контроля и риск-менеджмента деятельность СД улучшилась по сравнению с 2022 г.

В целом общая оценка деятельности Совета директоров Общества и его Комитетов составляет 4,46 б., что относится к категории «отлично/эффективно», по большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике.

Оценка эффективности деятельности председателя СД

№ раздела	Наименование показателя оценки	2023 г. (5-балльная система)	2022 г. (5-балльная система)	2021 г. (3-хбалльная система)
1	Деятельность Председателя СД	4,63	4,5	3,0

Совет директоров положительно оценивает деятельность председателя Совета директоров и отмечает по большинству оцененных параметров соответствие лучшей практике. Председатель СД должным образом выполняет свои формальные и неформальные обязанности.

Оценка эффективности деятельности корпоративного секретаря

№ раздела	Наименование показателя оценки	2023 г. (5-балльная система)	2022 г. (5-балльная система)	2021 г. (3-хбалльная система)
1	Деятельность корпоративного секретаря	4,72	4,9	2,99

Совет директоров считает, что по большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике. КС должным образом выполняет свои формальные и неформальные обязанности.

Самооценка члена СД

№ раздела	Наименование показателя оценки	2023 г. (5-балльная система)	2022 г. (5-балльная система)	2021 г. (3-хбалльная система)
1	Самооценка члена СД	4,47	4,5	2,88

По большинству оцененных параметров ситуация соответствует лучшей практике. Работа членов СД высокоэффективна, понимают ожидания акционеров, хорошо знакомы с бизнесом Общества, отлично взаимодействуют с членами СД, вносят существенный вклад в стабильную работу Общества и его устойчивое развитие. Низкие баллы по следующим показателям:

- участие в других мероприятиях Общества, помимо заседаний СД;
- регулярное рассмотрение отчета генерального директора Общества и существующей системы вознаграждения руководства Общества.

Выводы по итогам самооценки Совета директоров за 2023 г.:

1. Деятельность СД и его Комитетов в целом детально регламентирована, качественный и количественный состав оптимален и соответствует текущим задачам Общества.
2. Комитеты СД высокоэффективны, их работа правильно организована. Деятельность Комитетов способствует эффективному исполнению обязанностей СД.
3. СД надлежаще контролирует финансовое положение Общества.
4. Усилена деятельность по контролю и риск-менеджменту.
5. Председатель СД обеспечивает эффективность деятельности СД во всех аспектах.
6. Корпоративный секретарь должным образом выполняет свои обязанности.
7. Отмечается качественная динамика выставленных оценок СД при осуществлении самооценки в сравнении с предыдущим периодом.

По мнению респондентов, Совету директоров необходимо скорректировать подходы к работе Совета директоров в части:

1. Формирования и контроля за реализацией стратегии развития;
2. Повышения вовлеченности членов СД;

3. Повышения уровня планирования заседаний СД для обеспечения высокой явки членов СД;

4. Повышения качества подготовки материалов к заседаниям СД.

Респондентами предложено усилить следующие направления деятельности СД:

1. Стратегия по реализации нефтепродуктов.

2. Цифровая трансформация.

3. Инвестиционная деятельность.

4. По предварительным итогам работы за 2023 год выполнение ключевых показателей эффективности деятельности Общества (КПЭ) составляет 50%. Необходимо провести оценку и анализ низкого исполнения КПЭ.

Результаты оценки рассмотрены на заседании Совета директоров от 25.04.2024.

5.3. Внешний аудит

Аудитор АО «Саханефтегазсбыт» выбирается по результатам открытого конкурса в электронной форме в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

Победителем открытого конкурса в электронной форме на право заключения договора об оказании услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Саханефтегазсбыт» за 2023-2025 гг. было признано ООО «Аудиторское Партнерство «НИКА».

Решением годового Общего собрания акционеров АО «Саханефтегазсбыт» от 30.06.2023 №Р-1631 ООО «Аудиторское Партнерство «НИКА» назначено в качестве аудитора, осуществляющего аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Саханефтегазсбыт» за 2023-2025 гг.

В целях сообщения информации Совету директоров АО «Саханефтегазсбыт» и Общему собранию акционеров Общества о результатах аудиторской проверки, аудитор провел аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА) годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 г.

5.4. Управление рисками и внутренний контроль

Управление рисками

В АО «Саханефтегазсбыт» система управления рисками включает комплекс мер и инструментов, которые позволяют Обществу своевременно выработать взвешенные управленческие решения, оперативно и адекватно реагировать на потенциальные угрозы и негативные события.

Система управления рисками и внутреннего контроля (СУР и ВК) является частью корпоративного управления АО «Саханефтегазсбыт» и интегрирована с системами планирования, подготовки финансовой отчетности, производственной безопасностью и распространяется на всю деятельность Общества, включает все уровни управления и виды деятельности.

Внутренние документы, регламентирующие СУР и ВК

Положение «Предпочтительные риски» утверждено Советом директоров Общества от 27.10.2023 №12-23

Положение «О системе управления рисками АО «Саханефтегазсбыт» утверждено Советом директоров Общества от 27.10.2022 №13-22

Реестр ключевых рисков АО «Саханефтегазсбыт» утверждено Советом директоров Общества от 28.12.2022 №18-22

Положение «О внутреннем контроле АО «Саханефтегазсбыт» утверждено Советом директоров Общества от 31.03.2020 №5-20

В Обществе деятельность по управлению рисками и внутреннему контролю осуществляет Управление экономической безопасности.

Организация СУР и ВК в Обществе включает:	
Определение политики, принципов и подходов к организации, функционированию и развитию СУР и ВК:	Утверждение локальных нормативных актов, рассмотрение отчетности по рискам и внутреннему контролю; Установление предпочтительного риска; Рассмотрение отчетности по рискам и внутреннему контролю.
Подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю (Управление по экономической безопасности) обеспечивает:	Общую координацию процессов управления рисками; Разработку методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками; Организацию обучения работников Общества в области управления рисками.
Процесс управления рисками и внутреннего контроля в Обществе состоит из следующих этапов:	Определение ситуации (факторов среды) (I) Оценка рисков (II) Идентификация рисков (II-1) Анализ рисков (II-2) Оценивание рисков (II-3) Воздействие (реагирование) на риски (III) Обмен информацией, консультирование (IV) Мониторинг (V)
Управление рисками и внутренний контроль на уровне бизнес-процессов осуществляется владельцами рисков на уровне заместителей генерального директора АО «Саханефтегазсбыт».	

АО «Саханефтегазсбыт» является системообразующим предприятием жизнеобеспечения и развития региона. Реализация планов АО «Саханефтегазсбыт» сопряжена с рисками, которые могут препятствовать достижению результатов.

Ключевые риски

Наименование риска	Описание (выборочно)	Управление/влияние на уровень риска
Рыночные риски (2 риска)	Падение спроса или потребности на реализуемый товар, снижение цен реализации у конкурентов.	Укрепление положительного имиджа в глазах существующих и потенциальных клиентов, контрагентов и акционеров; контроль за расходами; своевременное и объективное планирование по поставкам нефтепродуктов.
Кредитные риски (2)	Негативное для компании изменение процентной ставки по финансовым ресурсам.	Хеджирование рисков рыночных изменений процентных ставок, а также оптимизация долговой нагрузки.
Правовые риски (5)	Нарушение клиентами и контрагентами Общества условий договоров. Неисполнение условий договора на оказание услуг по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов. Несоблюдение сроков завоза и вывоза нефтепродуктов. Превышение объемов партии сдаваемого на хранение груза.	Требование предоставить обеспечение исполнения договорных обязательств, медиация, переговоры. применяется на постоянной основе. В спецификациях указывается наименование завозимого нефтепродукта, сроки завоза и выборки.
Технико-производственные	Рост затрат связанный с эксплуатацией оборудования и его техническим	Реконструкция нефтебаз и АЗС; поэтапный вывод из эксплуатации

<p>риски (47)</p>	<p>обслуживанием, угроза отказов при работе оборудования. Возникновение аварийных ситуаций техногенного характера. Розливы и смешение нефтепродуктов в трубопроводах и резервуарах, в результате ошибок персонала при проведении технологических операций по приему и отпуску нефтепродуктов, внутрипарковых перекачках.</p>	<p>морально устаревшего оборудования; плановое техническое перевооружение действующих объектов. ✓ разработка регламентов на все виды технологических операций; ✓ повышение технической грамотности персонала; ✓ плановое обучение и переподготовка сотрудников; ✓ регулярная проверка знаний и профессиональных навыков.</p>
<p>Экологические риски (6)</p>	<p>При эксплуатации резервуаров и технологических трубопроводов возможна их разгерметизация, что может привести к большому количеству последствий, таких как: - розлив нефтепродуктов и загрязнение ими почвы и водных источников; - создания угрозы возгорания; - полное приостановление производственных процессов; Причины и условия возникновения (описание): - техническое состояние Резервуаров и технологических трубопроводов; - допущенные нарушения в процессе их эксплуатации (неадекватное обслуживание, ошибки при осуществлении определенных процессов в их эксплуатации); - компетенция работников, осуществляющих обслуживание и эксплуатацию вышеперечисленных объектов; - чрезвычайная ситуация (наводнение, землетрясение). - отсутствие контроля при приеме ж/д цистерн, при приеме-передаче смен; - несоблюдение графика проведения планово-предупредительных работ; - качество технического обслуживания и регламентных работ; - необеспечение контроля качества строительно-монтажных работ; - недостаточный входной контроль качества материалов и элементов, получаемых от предприятий-поставщиков; - дефекты, старение, износ, коррозия металла труб и оборудования; - воздействия, обусловленные внешней средой и условиями применения (климатические факторы (низкие и высокие температуры, влажность, солнечная радиация), механические воздействия (вибрация, удары),</p>	<p>1) Реконструкция и техническое перевооружение нефтебаз, включающих демонтаж резервуаров и технологического трубопровода с истекшим сроком эксплуатации и строительства новых с соблюдением требований Градостроительного кодекса и законодательства в области промышленной безопасности; 2) Капитальный ремонт и экспертиза промышленной безопасности резервуаров и трубопроводов с истекшим сроком эксплуатации или при наличии дефектов, поломок, выявленных в ходе эксплуатации. 3) обеспечение нефтебаз средствами предупреждения разлива нефтепродуктов (УИП, газоанализаторы), средствами для ликвидации разливов; 4) автоматизация всего процесса, связанного с перемещением нефтепродуктов; 5) осуществление производственного контроля на нефтебазах для установления технического состояния технических устройств и сооружений; 6) разработка планов по мероприятиям по локализации и ликвидации аварий и локализации аварийных разливов нефти; 7) обучение и аттестация работников Общества в области промышленной, пожарной и экологической безопасности и ГОиЧС; 8) заключение договоров с аварийно-спасательными формированиями, для обеспечения своевременного реагирования в случае наступления инцидента или аварии (НАСФ); 9) создание собственного нештатного аварийно-спасательного формирования 10) создание на каждом филиале Нештатного формирования гражданской обороны (НФГО) 11) Проведение входного контроля</p>

	электромагнитное и радиационное излучения, агрессивная среда и др.).	качества материалов и строительномонтажных работ; 12) Обучение персонала действиям для предотвращения ЧС и действиям, при их возникновении; 13) Проведение ЭПБ, ремонтов резервуаров, трубопроводов, насосов.
Коррупционные (7)	<p>Возможность совершения работником организации, а также иными лицами от имени организации коррупционного правонарушения (злоупотребление служебным положением, дача взятки, получение взятки, злоупотребление полномочиями, коммерческий подкуп либо иное незаконное использование физическим лицом своего должностного положения вопреки законным интересам общества и государства в целях получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества или услуг имущественного характера, иных имущественных прав для себя и для третьих лиц либо незаконное предоставление такой выгоды указанному лицу другими физическими лицами, а также совершение указанных деяний от имени или в интересах юридического лица).</p> <p>Причины:</p> <ul style="list-style-type: none"> - экономический кризис и политическая нестабильность вследствие нарастания секционного воздействия на РФ, юридическая неграмотность, несовершенство законодательной системы; неэффективность деятельности институтов государственной власти; <p>Условия, провоцирующие коррупционные процессы в обществе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - возможность у сотрудника использовать свое служебное положение и (или) должностные полномочия в корыстных целях, например, неоправданно широкий спектр административного усмотрения. 	<p>Анализ действующего антикоррупционного законодательства. Систематический контроль за соблюдением требований Антикоррупционной политики всеми сотрудниками Общества и его контрагентами.</p> <p>Проверка соблюдения структурными подразделениями Общества и ее работниками положений законодательства и внутренних документов Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой этики Общества.</p> <p>Включение антикоррупционной оговорки в договоры, связанные с хозяйственной деятельностью Общества.</p>
Антитеррористические (8)	<p>Нарушение правил, инструкций и положений по безопасности при эксплуатации АЗС, нефтебазы, бензовозов эксплуатационным персоналом;</p> <p>Несоответствие требованиям по комплектации инженерно-техническими средствами защиты нефтебаз, АЗС, бензовозов;</p> <p>Содержание средств защиты АЗС, нефтебазы в нерабочем, ненадлежащем состоянии;</p>	<p>Категорирование нефтебазы;</p> <p>ежеквартальное комиссионное обследование АЗС, нефтебазы на предмет выявления «слабых мест»;</p> <p>Обучение персонала действиям для предотвращения ограблений, диверсий и действиям, при их возникновении;</p> <p>Укомплектование нефтебазы, АЗС инженерно-техническими средствами защиты согласно требованиям.</p>

	отсутствие квалификации и обученности обслуживающего персонала.	
Инвестиционные (6)	Невыполнение участниками инвестиционного проекта своих обязательств по финансированию проекта, в том числе обязательств по вложению собственных средств в инвестиционный проект.	Финансовая модель должна быть построена таким образом, что кредитные средства вкладывались последними.
Репутационные (1)	Возможность негативной рекламы, общественного мнения или неконтролируемых событий, которые могут отрицательно повлиять на репутацию общества и тем самым повлиять на ее доход.	Своевременное разъяснение (нейтрализация) в СМИ негативного мнения или неконтролируемых событий в СМИ; Контроль за постоянным освещением осуществление Обществом о непрерывной деятельности.
Бухгалтерские (5)	Риск связан с искажением информации в системе бухгалтерского учета. Риск утраты и потери, искажения информации в системе бухгалтерского учета.	Ежемесячная инвентаризация, еженедельный контроль системы бухгалтерского учета.
Риск неэффективного управления ресурсами (11)	Отсутствие нефтепродуктов на нефтебазе.	Ежемесячно считать обеспеченность нефтебаз нефтепродуктами. Ежегодно формировать план реализации на основании заявок клиентов.

АО «Саханефтегазсбыт» оценивает риски с точки зрения присущего (соответствующего текущей ситуации) и остаточного (после реализации мер, направленных на его снижение) риска с применением качественного и количественного подходов, а также их комбинации. Методы оценки отдельных рисков определяются внутренними нормативными и организационно-распорядительными документами.

В отчетном периоде в рамках выполнения задачи по разработке методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками разработано и утверждено Советом директоров Общества Положение «Предпочтительные риски» (протокол от 27.10.2023 №12-23).

Согласно Положению «предпочтительный риск» - это предельно допустимый уровень рисков, к которому Общество стремится или готово поддерживать.

Целью Положения «Предпочтительные риски» является обеспечение единого понимания на уровне Общества целевых и допустимых уровней рисков, которые Общество может принять для обеспечения достижения своих целей, а также обеспечения разумной уверенности в достижении корпоративных целей с учетом рисков.

С учетом миссии, коммерческой направленности деятельности Общества, уровень предпочтительного риска или уровень риска, на который готово идти Общество для достижения своих стратегических и операционных целей, определяется с использованием матрицы вероятности и последствий.

В отношении всех рисков, вошедших в Реестр ключевых рисков Общества как влияющих на реализацию стратегии развития Общества на период 2023-2027 годы, определен их уровень с применением метода матрицы последствий и вероятностей.

Таким образом, в Положении «Предпочтительные риски» все ключевые риски Общества ранжированы по уровням «Низкий», «Средний», «Высокий» и «Критический».

Уровень предпочтительного риска или уровень риска, на который готово идти Общество для достижения своих стратегических и операционных целей, определяется с использованием качественного подхода и ограничивается рисками низкого, среднего и высокого уровней.

Риски критического уровня являются неприемлемыми для Общества.

Общее количество ключевых рисков, вошедших в Реестр ключевых рисков Общества - 100.

Из них:

- 1) уровня «Критический» - 29;
- 2) уровня «Высокий» - 25;
- 3) уровня «Средний» - 31;
- 4) уровня «Низкий» - 15.

В соответствии с Положением «Предпочтительные риски» индекс риска (вероятность наступления /оценка рисков (в баллах) - существенность последствий (в баллах)) проверяется на предмет актуальности и пересматривается при необходимости не реже одного раза в год.

Согласно п. 8.2 Положения о системе управления рисками текущая оценка эффективности системы управления рисками (самооценка) проводится владельцами рисков во вверенных им функциональных областях деятельности Общества.

Владельцами ключевых рисков разработаны мероприятия, направленные на приведение выявленных ключевых рисков в соответствие с предпочтительным уровнем риска, установленным положением «Предпочтительные риски» в отношении каждого ключевого риска. По итогам 2023 года владельцами рисков подготовлены заключения по оценке эффективности и целесообразности применяемых методов и мероприятий по управлению рисками.

В отчетном периоде в Обществе проведены анализ и мониторинг рисков, по итогам которого Совету директоров представлен отчет по управлению ключевыми рисками от 30.11.2023 (Протокол №14-23).

Внутренний контроль

В рамках внутреннего контроля в отчетном году проведены мероприятия:

Мероприятия	Исполнение
Профилактические выездные проверки филиалов-нефтебаз	Более 30 выездов на филиалы-нефтебаз
Проверки финансово – хозяйственной деятельности филиалов-нефтебаз	В соответствии с утвержденным графиком проведены 6 проверок на филиалах (Нюрбинская, Нижнеколымская, Хандыгская, Батагайская, Олекминская, Сангарская)
Выездной контроль объектов Общества	Более 21 проверка по антитеррористической защищенности объектов Общества
Аудит структурных подразделений аппарата управления Общества	Проверка учета расчетов с поставщиками и подрядчиками Общества
Комплаенс-контроль	Проверено более 2000 процедур, по которым установлен ряд нарушений и недостатков при оформлении закупочных мероприятий. Проводится работа по сокращению заключения прямых договоров с единственным поставщиком
Служебные расследования	Более 26 проверок по фактам нарушений в производственной деятельности, в трудовой и финансовой дисциплинах

По итогам проверок и ревизий утверждены мероприятия по устранению нарушений и замечаний с обязательным предоставлением отчетности в установленные сроки.

План работы Общества по СУР и ВК за 2023 г. выполнен в полном объеме.

Корпоративная этика и противодействие коррупции

АО «Саханефтегазсбыт» ведет комплексную работу по выявлению и устранению конфликтов интересов, предупреждению злоупотреблений во всех сферах деятельности. Как механизм обеспечения корпоративных ценностей в АО «Саханефтегазсбыт» действует Кодекс деловой этики. В документе закреплены корпоративные ценности АО «Саханефтегазсбыт», определены основанные на них наиболее важные правила делового поведения, исключаящие

случаи конфликта интересов и коррупции, предусматривающие ограничения, в частности, протекционизм в любой его форме, прежде всего протекционизм на основе семейственности, участия работников в политических кампаниях с использованием атрибутов Общества, не нарушать существующих законов и этических стандартов при действиях, связанных с приемом-вручением подарков и другие.

Кодекс деловой этики определяет порядок действий работников в ситуации конфликта интересов, устанавливает обязанность руководителей и работников по уведомлению работодателя о поступивших в их адрес предложениях коррупционного характера.

Также в Кодексе закреплены принципы заботы о природе, запрета на дискриминацию работников, установлены механизмы реализации норм корпоративной этики и контроля за их соблюдением. В целях максимального расширения периметра контрагентов, разделяющих корпоративные ценности АО «Саханефтегазсбыт», ведется работа по включению в договоры с контрагентами антикоррупционные оговорки.

Комиссия по деловой этике

Ключевая роль в обеспечении корпоративных ценностей отводится постоянно действующей Комиссии по деловой этике АО «Саханефтегазсбыт». Положение о Комиссии утверждено приказом Общества от 09.07.2020 №351.

Целью создания и деятельности Комиссии является содействие исполнению в АО «Саханефтегазсбыт» принципов и правил делового поведения, основанных на корпоративных ценностях, определенных Кодексом деловой этики. В компетенцию Комиссии по деловой этике входит реализация норм и правил Кодекса, контроль за их соблюдением, разработка рекомендаций, касающихся деловой этики.

Основные направления работы Комиссии по деловой этике
Контроль соблюдения в Обществе действующего законодательства, Устава Общества, Кодекса деловой этики
Предоставление работникам Общества консультации по разрешению сложных этических ситуаций, профилактика конфликтных ситуаций в соответствии с нормами профессиональной этики
Поиск компромиссных решений при возникновении конфликтных ситуаций
Проведение предварительного расследования нарушения работниками норм деловой этики
Внесение изменений и дополнений в Кодекс деловой этики

Выявление, предотвращение и урегулирование конфликта интересов

На базе требований Кодекса деловой этики АО «Саханефтегазсбыт» Общество применяет механизмы выявления, предотвращения и урегулирования конфликта интересов, в том числе у членов Совета директоров и менеджмента Общества.

В 2023 г. информации о наличии конфликта интересов у членов Совета директоров, менеджмента АО «Саханефтегазсбыт» в Комиссию по деловой этике не поступало. Председателю Совета директоров также не поступало уведомлений от членов Совета директоров о наличии конфликта интересов по вопросам повесток дня органа управления.

Работа по предупреждению и противодействию коррупции

Противодействие коррупции в АО «Саханефтегазсбыт» осуществляется в соответствии с российскими нормативными правовыми актами.

Основные российские нормативные правовые акты в области противодействия коррупции, которыми руководствуется АО «Саханефтегазсбыт»

Конституция Российской Федерации
Федеральный закон от 25 декабря 2008 г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» (в редакции от 31 июля 2020 г.)
Федеральный закон от 3 декабря 2012 г. № 230-ФЗ «О контроле за соответствием расходов лиц, замещающих государственные должности, и иных лиц их доходам» (в редакции от 30 декабря 2020 г., с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 1 января 2021 г.)
Указ Президента Российской Федерации от 16 августа 2021 г. № 478 «О национальном плане противодействия коррупции на 2021–2024 годы»
Постановление Правительства РФ от 1.01.2015 №29 «Об утверждении правил сообщения работодателем о заключении трудового или гражданско-правового договора на выполнение работ (оказание услуг) с гражданином, замещавшим должности государственной или муниципальной службы, перечень которых устанавливается нормативными правовыми актами Российской Федерации»
Закон Республики Саха (Якутия) от 19.02.2009 668-З N 227-IV "О противодействии коррупции в Республике Саха (Якутия)"

Основополагающие документы Компании для профилактики коррупции, мошенничества и хищений:

Антикоррупционный пакет документов

Кодекс деловой этики АО «Саханефтегазсбыт», утвержденный приказом Общества от 06.09.2023 №3629
Антикоррупционная политика, утвержденная Советом директоров Общества от 15.08.2019 №9-19

Иные документы антикоррупционного пакета

Положение о системе управления рисками АО «Саханефтегазсбыт»
Положение о Комиссии по деловой этике АО «Саханефтегазсбыт»
Положение о конфликте интересов АО «Саханефтегазсбыт»
Правила обмена деловыми подарками и знаками делового гостеприимства в АО «Саханефтегазсбыт»

Антикоррупционная политика определяет цели и задачи АО «Саханефтегазсбыт» в области противодействия коррупции, устанавливает основные принципы антикоррупционной деятельности Общества, описывает предпринимаемые Обществом меры по противодействию коррупции, устанавливает обязанности работников Общества в области противодействия коррупции, ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) положений Политики, регулирует иные вопросы противодействия коррупции.

В Обществе на постоянной основе проводится анализ действующего антикоррупционного законодательства. В 2023 году актуализирована внутренняя нормативная база:

- Положение о конфликте интересов АО «Саханефтегазсбыт»;
- Правила обмена деловыми подарками и знаками делового гостеприимства АО «Саханефтегазсбыт»;
- Положение о комиссии по деловой этике АО «Саханефтегазсбыт»;
- Кодекс деловой этики АО «Саханефтегазсбыт».

Проводится систематический контроль за соблюдением требований антикоррупционной политики всеми сотрудниками Общества и его контрагентами, проверка соблюдения структурными подразделениями Общества и ее работниками положений законодательства и внутренних документов Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой этики Общества.

В течении отчетного периода Управлением экономической безопасности проверено более 600 контрагентов и 1000 кандидатов для трудоустройства в Обществе. По итогам проверок подготовлены заключения, которые предоставлены инициаторам.

Кроме того, в рамках работы по предупреждению и противодействию коррупции за 2023 год установлено два случая мошеннических действий работников на филиалах-нефтебазах. По итогам проверок приняты соответствующие меры.

Проведён анализ данных дебиторской задолженности АО «Саханефтегазсбыт» совместно с финансовым и юридическим отделами, с целью повышения эффективности погашения задолженности. Проводились еженедельные совещания по работе с должниками, осуществлялся розыск должников и движимого имущества, находящегося в залоге у предприятия.

Систематически производится отработка жалоб клиентов АЗС Общества по фактам, возникающих в процессе работы системы безналичных оплат, во взаимодействии со службами ПАО «Сбербанк» по сверке отчетностей по операциям на АЗС Общества.

В Обществе внедрена «Горячая линия безопасности» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям. Поступающая по ним информация (по каналам электронной, телефонной, почтовой связи, а также в ходе личных обращений), в том числе анонимная, анализируется работниками Управления экономической безопасности Общества с целью выявления предпосылок или фактов коррупции.

В 2023 году по «Горячей линии» Общества не поступало обращений, подтвержденные случаи коррупции отсутствуют (в определении ст. 1 Федерального закона от 25 декабря 2008 г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» с последующими изменениями и дополнениями, а также на основании вынесенных решений судов Российской Федерации).

5.5. Раскрытие информации

Раскрытие информации осуществляется 2 способами:

1. На странице в сети Интернет через официальный сайт <https://aosngs.ru/>
2. В ленте новостей осуществляет Информационное агентство АК&М, ссылка [Система раскрытия. АРМ раскрытия \(disclosure.ru\)](#), С 2001 года АК&М является уполномоченной ФСФР России организацией по раскрытию информации на рынке ценных бумаг.

АО «Саханефтегазсбыт» является непубличным акционерным обществом с единственным акционером. Сведения об этом содержатся в Едином федеральном реестре юридически значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и иных субъектов экономической деятельности (<https://fedresurs.ru/company>).

5.6. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

№	Принципы корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснение отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.	Общее собрание акционеров		
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.		
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные возможности для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию	Соблюдается	

	дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.		
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имеют возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	Соблюдается	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы общества и вносить предложения в повестку дня общего собрания не сопряжена с неоправданными сложностями.	Соблюдается	
1.1.5.	Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	Соблюдается	
1.1.6.	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	Соблюдается	
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1.	В обществе разработан и внедрен прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	Соблюдается	
1.2.2.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Соблюдается	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4.	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	Соблюдается	
1.3.	Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров — владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.		
1.3.1.	В обществе созданы условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	Соблюдается	
1.3.2.	Общество не предпринимает действия, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Соблюдается	
1.4.	Акционерам должны быть обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность	Соблюдается	

	свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
2.	Совет директоров		
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1.	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	Соблюдается	
2.1.2.	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	Соблюдается	
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Соблюдается	
2.1.4.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	Соблюдается	
2.1.6.	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	Соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	Соблюдается	
2.2.	Совет директоров должен быть подотчетен акционерам общества.		
2.2.1.	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	Соблюдается	
2.2.2.	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	Соблюдается	
2.3.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.		
2.3.1.	Членом совета директоров избирается лицо, имеющее безупречную деловую и личную репутацию и обладающее знаниями, навыками и	Соблюдается	

	опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций.		
2.3.2.	Избрание членов совета директоров общества осуществляется посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Соблюдается	
2.3.3.	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	Соблюдается	
2.3.4.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается	
2.4.	В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.		
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества, или связан с государством.	Соблюдается	
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	Соблюдается	
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Соблюдается	
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Соблюдается	
2.5.	Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.		
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор либо определен из числа	Соблюдается	

	избранных независимых директоров старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.		
2.5.2.	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	Соблюдается	
2.5.3.	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Соблюдается	
2.6.	Члены совета директоров должны действовать добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.		
2.6.1.	Члены совета директоров действуют разумно и добросовестно, принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	Соблюдается	
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6.3.	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	Соблюдается	
2.6.4.	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	Соблюдается	
2.7.	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров.		
2.7.1.	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Соблюдается	
2.7.2.	Во внутренних документах общества разработан и закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	Соблюдается	
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех	Соблюдается	

	избранных членов совета директоров.		
2.8.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.		
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	Соблюдается	
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров	Не соблюдается	В Обществе отсутствуют комитет по вознаграждениям
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого независимые директора.	Не соблюдается	В Обществе отсутствуют комитет по номинациям (назначениям, кадрам)
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска в обществе созданы иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	Соблюдается	
2.8.5.	Состав комитетов определяется таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	Соблюдается	
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов	Соблюдается	
2.9.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.		
2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	Соблюдается	
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров периодически, не реже одного раза в три года, привлекается внешняя организация (консультант).	Соблюдается	
3.	Корпоративный секретарь общества		
3.1.	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров		

	обеспечиваются корпоративным секретарем.		
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	Соблюдается	
3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Соблюдается	
4.	Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества		
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.		
4.1.1.	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	Соблюдается	
4.1.2.	Политика общества по вознаграждению разрабатывается комитетом по вознаграждениям и утверждается советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает ее и вносит в нее коррективы.	Соблюдается	
4.1.3.	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	
4.1.4.	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика является составной частью политики общества по вознаграждению.	Соблюдается	
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		

4.2.1.	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. В отношении членов совета директоров не применяются формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	Соблюдается	
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом обусловленность права реализации акций достижением определенных показателей деятельности или же участие членов совета директоров в опционных программах не допускается.	Не соблюдается	Члены Совета директоров не владеют акциями Общества
4.2.3.	В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1.	Вознаграждение исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Соблюдается	
4.3.2.	В Обществе внедрена программа долгосрочной мотивации исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	Не соблюдается	Менеджмент общества не владеет акциями
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.	Система управления рисками и внутреннего контроля		
5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.		
5.1.1.	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы	Соблюдается	

	управления рисками и внутреннего контроля в обществе.		
5.1.2.	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Соблюдается	
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров общества принимает необходимые и достаточные меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	Соблюдается	
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.		
5.2.1.	В Обществе создано структурное подразделение для проведения внутреннего аудита или привлечена независимая внешняя организация. Для обеспечения независимости подразделения внутреннего аудита его функциональная и административная подотчетность разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров, а административно - непосредственно единоличному исполнительному органу общества.	Соблюдается частично	Подразделение внутреннего аудита подчиняется непосредственно единоличному исполнительному органу общества
5.2.2.	При осуществлении внутреннего аудита рекомендуется проводить оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, оценку корпоративного управления, а также применять общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	Соблюдается	
6.	Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества		
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	Не соблюдается	
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций настоящего Кодекса.	Соблюдается	
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.		
6.2.1.	Раскрытие обществом информации осуществляется в соответствии с принципами регулярности,	Соблюдается	

	последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.		
6.2.2.	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	Соблюдается	
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	Соблюдается	
6.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1.	Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не сопряжена с неоправданными сложностями.	Соблюдается	
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	Соблюдается	
7.	Существенные корпоративные действия		
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями следует признавать реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и рассмотрение таких действий отнесено к компетенции совета директоров общества.	Соблюдается	
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, опираясь на позицию независимых директоров общества.	Соблюдается	
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при	Соблюдается	

	недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.		
7.2.	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	Соблюдается	
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	Соблюдается	

АО «Саханефтегазсбыт» ежегодно проводит оценку соблюдения ключевых принципов корпоративного управления, закрепленных российским Кодексом корпоративного управления и продолжает работу по внедрению его отдельных рекомендаций с учетом специфики и масштабов деятельности Общества.

Совершенствование модели и практики корпоративного управления АО «Саханефтегазсбыт» подразумевает последовательную работу по совершенствованию корпоративных стандартов с учетом передовых российских практик, рекомендаций квалифицированных экспертов, ожиданий акционера и инвесторов.



5.7. Отчет о соблюдении «Порядка управления находящимися в собственности Республики Саха (Якутия) акциями открытых акционерных обществ»

В 2023 году при осуществлении деятельности Общества в полном объеме соблюдены требования, установленные Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 28.03.2012 №111 «Об управлении находящимися в собственности Республики Саха (Якутия) акциями (долями) хозяйственных обществ и использовании специального права на участие Республики Саха (Якутия) в управлении акционерными обществами («золотая акция»)), в том числе:

а) раздела II «Выдвижение кандидатов в Совет директоров (наблюдательный совет), ревизионную комиссию и на должность единоличного исполнительного органа».

В соответствии с распоряжениями Главы Республики Саха (Якутия) от 03.05.2023 №628-РГ «О кандидатах для избрания в органы управления и контроля стратегических акционерных обществ, единственным акционером которых является Республика Саха (Якутия), на корпоративные 2023/2024, 2024/2025 и 2025/2026 годы» и от 15.06.2023 №851-РГ «О внесении изменений в приложение к распоряжению Главы Республики Саха (Якутия) от 3 мая 2023 г. № 628-РГ «О кандидатах для избрания в органы управления и контроля стратегических акционерных обществ, единственным акционером которых является Республика Саха (Якутия), на корпоративные 2023/2024, 2024/2025 и 2025/2026 годы» распоряжением Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) от 30.06.2023 №Р-1631 избран Совет директоров Общества в составе из 9 членов.

б) раздела III «Права и обязанности представителей интересов Республики Саха (Якутия)».

В 2023 году представители государства в органах управления Общества в полном объеме осуществляли соответствующие права и обязанности в Совете директоров и ревизионной комиссии.

в) раздела IV «Формирование позиции Республики Саха (Якутия) и директивы».

В 2023 году Министерством имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия) в установленном порядке формировались директивы и предложения Министерством по делам гражданской обороны и обеспечению безопасности жизнедеятельности населения РС(Я), Министерством экономики РС(Я), Министерством финансов РС(Я), Государственным комитетом по ценовой политике РС(Я), в случаях, предусмотренных Положением об управлении находящимися в собственности Республики Саха (Якутия) акциями (долями) хозяйственных обществ и использовании специального права на участие Республики Саха (Якутия) в управлении акционерными обществами («золотая акция»), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 28.03.2012 №111.

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Крупные сделки и сделки, признаваемые сделками, в совершении которых имеется заинтересованность
2. Сведения о реализации непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт» (НПА)
3. Адреса и контакты

Крупные сделки и сделки, признаваемые сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

1.1. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность

За 2023 год у АО «Саханефтегазсбыт» отсутствуют сделки, отвечающие признакам Главы XI ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.

1.2. Крупные сделки и сделки на основании пп. 13 п. 36.3 ст. 36 Устава Общества

В 2023 году Советом директоров и Общим собранием акционеров АО «Саханефтегазсбыт» одобрены 13 (Тринадцать) сделок, в т.ч.:

- 3 (Три) отвечающие признакам Главы X ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ;

- 10 (Десять) сделок на основании пп. 13 п. 36.3 ст. 36 Устава Общества.

№	Дата, № протокола, орган, принявший решение	Принятое решение
I. Крупные сделки:		
1.	09.03.2023 №2-23, Совет директоров	Дано согласие на совершение крупной сделки – заключение овердрафтного кредита с ПАО Сбербанк на сумму 250 000 000,00 (Двести пятьдесят миллионов) рублей для оплаты платежных поручений, аккредитивов, чеков на получение наличных средств, акцептованных платежных требований при отсутствии или недостаточности средств на расчетном счете при временном разрыве в обороте денежных средств, проходящих по счету, со следующими существенными условиями: <ol style="list-style-type: none"> 1) Срок финансирования – до 12 месяцев (включительно); период действия лимита – не более 30 календарных дней; срок пользования траншем – не более 90 календарных дней; 2) Погашение основного долга – ежедневно при наличии кредитового остатка на счете, образовавшегося на конец операционного дня; 3) Процентная ставка – не менее 10,7% годовых; 4) Порядок уплаты процентов - ежемесячно, в даты окончания периода действия лимита овердрафтного кредита и в дату полного погашения кредита; 5) Плата за открытие овердрафтного кредита – 0,1% от суммы лимита овердрафта, установленного на соответствующий период действия лимита овердрафтного кредита. Единовременно, до первой выдачи кредита; 6) Все обязательства (ковенанты), принимаемые на себя Заемщиком в рамках исполнения условий по договору об овердрафтном кредитовании, нарушение которых влечет для Заемщика, прекращение выдачи кредита Банком и/или требование Банка о досрочном возврате всей суммы кредита и уплаты причитающихся процентов за пользование кредитом, неустоек и других платежей, предусмотренных условиями Договора.
2.	Распоряжение Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я) от 14.06.2023 №Р-1466 «О решениях внеочередного общего собрания акционеров	Дано согласие на совершение крупной сделки - заключение Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с ПАО Сбербанк на сумму 4 250 000 000,00 (Четыре миллиарда двести пятьдесят миллионов) рублей под государственную гарантию на сумму 850 000 000,00 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей для финансирования завоза нефтепродуктов для надлежащего функционирования систем жизнеобеспечения Республики Саха (Якутия), в т.ч. на формирование покрытия по аккредитивам, со следующими существенными условиями:

	<p>АО «Саханефтегазсбыт»»</p>	<p>1) Процентная ставка: Ключевая ставка Банка России + 3,0% годовых, специальная – не более 5%. Срок кредита: До 36 месяцев (включительно). Период доступности: По 30.09.2023. Погашение основного долга: По графику.</p> <p>2) Платы и комиссии: - за резервирование: 0,36% от лимита кредитной линии, уплачивается одновременно до выдачи кредита; - за пользование лимита: 2% годовых от свободного остатка лимита, уплачивается в даты уплаты процентов; - за досрочный возврат – дифференцированная, но не более 4% годовых от досрочно возвращаемой суммы кредита (его части); - неустойка за несвоевременное перечисление платежа в погашение кредита и/или уплату процентов и/или комиссионных платежей: в размере базовой процентной ставки по Договору, увеличенной в 1,5 раза, в процентах годовых.</p> <p>3) Все остальные условия Договора, в том числе ковенантный пакет являются для акционеров Общества несущественными и определяются лицом уполномоченным на заключение от имени Общества Договора, по согласованию с Банком. Обеспечение Государственная гарантия Республики Саха (Якутия) (субсидиарная ответственность) в сумме 850 млн. рублей, с отсрочкой оформления до 31.08.2023 (включительно).</p> <p>4) Обеспечение: Государственная гарантия Республики Саха (Якутия) (субсидиарная ответственность) в сумме 850 млн. рублей, с отсрочкой оформления до 31.08.2023 (включительно).</p>
<p>3.</p>	<p>Распоряжение Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я) от 30.10.2023 №Р-2980 «О решениях внеочередного общего собрания акционеров АО «Саханефтегазсбыт»»</p>	<p>Дано согласие на совершение крупной сделки - заключение Дополнительного соглашения от 03.10.2023 с ПАО Сбербанк к Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №180B00IQK от 19.06.2023, со следующими существенными условиями: Предмет сделки: 1.1. Внесение следующих изменений в Договор: 1) Пункт 8.2.17 Договора изложить в следующей редакции: «8.2.17. Заемщик обязан обеспечить оформление обеспечения, указанного в п. 9.1.1 Договора, в срок до 30.10.2023 г. (включительно).». 2) Пункт 9.2 Договора изложить в следующей редакции: «9.2. Заемщику предоставляется отсрочка для получения государственной гарантии, указанной в п.п. 9.1.1 Договора, на срок до 30.10.2023 г. (включительно).». 3) Дополнить статью 8 Договора п.п. 8.2.18 текстом следующего содержания: «8.2.18. Заемщик обязан предоставить Решение уполномоченного коллегиального органа Заемщика об одобрении заключения Дополнительного соглашения к Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №180B00IQK от 19.06.2023 г., до 30.10.2023г. (включительно).». 4) Пункт 7.1.8.10 Договора изложить в следующей редакции: «7.1.8.10. Неисполнения Заемщиком одного или нескольких обязательств, предусмотренных п.п. Договора: 8.2.5 (кроме случаев предоставления документов и информации в соответствии с условиями указанного пункта Договора своевременно и в полном объеме, но с нарушением обязанности предоставлять документы по формам Кредитора, размещенным на официальном веб-сайте Кредитора в сети Интернет по адресу www.sberbank.ru в разделе «Корпоративным клиентам»), 8.2.6, 8.2.7, 8.2.9, 8.2.11, 8.2.12, 8.2.13, 8.2.14, 8.2.15, 8.2.16, 8.2.17, 8.2.18 и/или обязательств, по которым Заемщику предоставляется отсрочка выполнения в соответствии с п. 9.2 Договора.». 1.2. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора. 1.3. Иные положения Договора, не измененные настоящим Дополнительным соглашением, действуют в редакции, установленной</p>

		Сторонами в Договоре.
II. Сделки, одобренные на основании пп. 13 п. 36.3 ст. 36 Устава Общества:		
1.	19.01.2023 №1-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки - заключение договора с Министерством финансов Республики Саха (Якутия) о бюджетном кредите на сумму 1 900 000 000,00 (Один миллиард девятьсот миллионов) рублей для закупа и доставки нефтепродуктов в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности с ограниченным сроком завоза грузов, со следующими существенными условиями:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Срок предоставления кредита – до 36 месяцев; 2) Процентная ставка – в размере ¼ ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату заключения договора о предоставлении бюджетного кредита; 3) Порядок уплаты процентов – ежеквартально; 4) Цель предоставления бюджетного кредита – закупка и доставка нефтепродуктов в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности с ограниченным сроком завоза грузов; 5) Обеспечение – недвижимое имущество «Нижнеянской нефтебазы» - филиала АО «Саханефтегазсбыт» и 7 автозаправочных станций.
2.	19.01.2023 №1-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по передаче в залог Министерству финансов Республики Саха (Якутия) недвижимого имущества «Нижнеянской нефтебазы» - филиала АО «Саханефтегазсбыт» и 7 автозаправочных станций для получения бюджетного кредита на сумму 1 900 000 000,00 (Один миллиард девятьсот миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <p><i>Цена сделки: 2 670 393 000,00 (Два миллиарда шестьсот семьдесят миллионов триста девяносто три тысячи) рублей.</i></p> <p>Выгодоприобретателей по сделке нет.</p> <p>Срок залога – до 36 месяцев.</p>
3.	19.01.2023 №1-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по передаче в залог Правительству Республики Саха (Якутия) недвижимого имущества «Эльдиканской нефтебазы» - филиала АО «Саханефтегазсбыт» для получения государственной гарантии на сумму 500 000 000,00 (Пятьсот миллионов) рублей в обеспечение исполнения обязательств по Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии с ПАО Сбербанк на сумму 2 500 000 000,00 (Два миллиарда пятьсот миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <p><i>Цена сделки: 557 295 000,00 (Пятьсот пятьдесят семь миллионов двести девяносто пять тысяч) рублей.</i></p> <p>Выгодоприобретателей по сделке нет.</p> <p>Срок залога – до 39 месяцев.</p>
4.	09.03.2023 №2-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки – заключения соглашения о реструктуризации обязательств (задолженности) к Договору о предоставлении бюджетного кредита от 14.05.2021 №7/21-к с Министерством финансов Республики Саха (Якутия) на сумму 970 000 000,00 (Девятьсот семьдесят миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Сумма кредита: 2 400 000 000,00 (Два миллиарда четыреста миллионов) рублей. 2) Сумма обязательств для реструктуризации: 970 000 000,00 (Девятьсот семьдесят миллионов) рублей. 3) Пункт 1.2 Договора о предоставлении бюджетного кредита от 14.05.2021 №7/21-к изложить в следующей редакции: «Бюджетный кредит предоставляется с начислением и уплатой процентов за пользование кредитом в размере ¼ ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения

		<p>настоящего Договора (равной $5\%/4 = 1,25\%$), с погашением основного долга согласно установленному графику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - до 20 декабря 2023 года - 1 725 000 000,00 (Один миллиард семьсот двадцать пять миллионов) рублей; - до 15 апреля 2024 года - 215 000 000,00 (Двести пятнадцать миллионов) рублей; - до 20 декабря 2024 года - 460 000 000,00 (Четыреста шестьдесят миллионов) рублей.». <p>4) Остальные условия Договора о предоставлении бюджетного кредита от 14.05.2021 №7/21-к остаются без изменений.</p> <p>5) Настоящее соглашение о реструктуризации обязательств (задолженности) является неотъемлемой частью Договора о предоставлении бюджетного кредита от 14.05.2021 №7/21-к.</p> <p>6) Обеспечение: Недвижимое имущество «Нижнеколымской нефтебазы», «Томмотской нефтебазы», нефтесклад с. Хонуу - филиалов АО «Саханефтегазсбыт» и нежилое здание с земельным участком, находящегося по адресу: г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3.</p>
5.	09.03.2023 №2-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки – заключения соглашения о реструктуризации обязательств (задолженности) к Договору о предоставлении бюджетного кредита от 31.03.2020 №4/20-к с Министерством финансов Республики Саха (Якутия) на сумму 1 125 000 000,00 (Один миллиард сто двадцать пять миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Сумма кредита: 2 400 000 000,00 (Два миллиарда четыреста миллионов) рублей. 2) Сумма обязательств для реструктуризации: 1 125 000 000,00 (Один миллиард сто двадцать пять миллионов) рублей. 3) Пункт 1.2. Договора о предоставлении бюджетного кредита от 31.03.2020 №4/20-к изложить в следующей редакции: «Бюджетный кредит предоставляется с начислением и уплатой процентов за пользование кредитом в размере $\frac{1}{4}$ ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения настоящего Договора (равной $6\%/4 = 1,5\%$), с погашением основного долга согласно установленному графику: <ul style="list-style-type: none"> - до 20 декабря 2021 года - 1 275 000 000,00 (Один миллиард двести семьдесят пять миллионов) рублей; - до 20 декабря 2023 года – 1 125 000 000,00 (Один миллиард сто двадцать пять миллионов) рублей.». 4) Остальные условия Договора о предоставлении бюджетного кредита от 31.03.2020 №4/20-к остаются без изменений. 5) Настоящее соглашение о реструктуризации обязательств (задолженности) является неотъемлемой частью Договора о предоставлении бюджетного кредита от 31.03.2020 №4/20-к. 6) Обеспечение: Недвижимое имущество филиала «Ленская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».
6.	08.06.2023 №7-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по передаче в залог Правительству Республики Саха (Якутия) недвижимого имущества филиала «Зырянская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» и 7 АЗС филиалов «Якутская нефтебаза» и «Олекминская нефтебаза» для получения государственной гарантии на сумму 850 000 000,00 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей в обеспечение исполнения обязательств по Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 4 250 000 000,00 (Четыре миллиарда двести пятьдесят миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Цена сделки: 927 792 000,00 (Девятьсот двадцать семь миллионов семьсот девяносто две тысячи) рублей.

		2) Срок залога: До 39 месяцев.
7.	08.06.2023 №7-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по дополнительной передаче в залог Министерству финансов Республики Саха (Якутия) недвижимого имущества АЗС №3 филиала «Якутская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» для обеспечения исполнения обязательств по бюджетному кредиту на сумму 1 900 000 000,00 (Один миллиард девятьсот миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p> <p>1) Цена сделки: 165 239 000,00 (Сто шестьдесят пять миллионов двести тридцать девять тысяч рублей 00 копеек) рублей.</p> <p>2) Срок залога: До 20.12.2026 (включительно).</p>
8.	23.06.2023 №9-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по приобретению автозаправочного комплекса легковых автомобилей с земельным участком, по адресу: Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, г. Мирный, ул. Виллойская, д. 1а, со следующими существенными условиями:</p> <p>1) Продавец (Общество с ограниченной ответственностью «Автолайф») обязуется передать в собственность Покупателя (Общество), а Покупатель - принять и оплатить следующие объекты недвижимого имущества (далее - Объект):</p> <ul style="list-style-type: none"> - земельный участок с кадастровым номером 14:37:000404:68, площадью 5 625 кв. м., с категорией земель - земли населенных пунктов, с видом разрешенного использования - объекты придорожного сервиса, расположенный по адресу: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, г. Мирный, ул. Виллойская, д. 1а. Земельный участок принадлежит Продавцу на праве собственности на основании договора купли-продажи находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка от 25.09.2015 №22В года, о чем в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним «16» ноября 2015 года внесена запись регистрации № 14-14/016-14/016/003/2015-6369/1; - автозаправочный комплекс легковых автомобилей с кадастровым номером 14:37:000404:240, с площадью застройки 1 060,3 кв. м., с назначением – 1.2. сооружения топливной промышленности, год ввода в эксплуатацию – 2019, расположенный по адресу: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, г. Мирный, ул. Виллойская, д. 1а. Автозаправочный комплекс легковых автомобилей принадлежит Продавцу на праве собственности на основании договора купли-продажи находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка от 25.09.2015 №22В года, выдан 25.09.2015 и разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, № 14-RU4511101-16-2019, выдан 27.12.2019. <p>2) Цена сделки: 68 345 000,00 (Шестьдесят восемь миллионов триста сорок пять тысяч) рублей. НДС не облагается, в соответствии с пп. 6 п. 2 ст. 146 НК РФ.</p> <p>3) Покупатель обязуется единовременно осуществить предварительную оплату в размере 100% стоимости Объекта не позднее 5-ти (пяти) рабочих дней с момента подписания Договора.</p> <p>4) Объект передается Продавцом Покупателю в течение 5-ти (пяти) рабочих дней с момента поступления оплаты по акту приема-передачи, являющемуся неотъемлемой частью Договора.</p> <p>Стороны обязаны в течение 5 (пяти) рабочих дней после подписания акта приема-передачи совместно обратиться в Многофункциональный центр и подать документы для государственной регистрации перехода права собственности. Адрес, дату и время обращения Стороны согласовывают по адресам, указанным в Договоре, либо по телефону.</p>
9.	25.08.2023 №10-23,	Дано согласие на совершение крупной сделки - заключение Договора об

	Совет директоров	<p>открытии невозобновляемой кредитной линии с АКБ «Алмазэргиэнбанк» АО на 800 000 000,00 (Восемьсот миллионов) рублей под товары в обороте, со следующими существенными условиями: Сумма кредита: 800 000 000,00 (Восемьсот миллионов) рублей Выгодоприобретателей по сделке нет. Иные существенные условия сделки: 1) Цель финансирования – пополнение оборотных средств; 2) Срок предоставления кредита: по 23 августа 2024 года; 3) Период доступности: по 30.09.2023 года; 4) Погашение основного долга: По графику; 5) Процентная ставка: Ключевая ставка Банка России + 5,0% годовых; 6) Платы и комиссии: - за оформление сделки: 0,15% от размера кредитной линии; - за пользование лимитом: 3% годовых от невыбранной суммы лимита выдачи, начиная со дня, следующего за днем подписания настоящего Договора по дату окончания периода выдачи соответствующей части кредит; - за досрочный возврат: с согласия Банка Клиент имеет право досрочно вернуть кредит полностью или частично. Сумма досрочного возврата не может быть менее 300 000 (триста тысяч) рублей (либо, если остаток непогашенной ссудной задолженности по кредиту меньше указанной величины, - сумма досрочного возврата не может быть менее остатка непогашенной ссудной задолженности). Банк рассматривает заявление Клиента о досрочном возврате кредита (части кредита) в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня его получения. При принятии Банком решения об удовлетворении заявления о досрочном возврате кредита Клиент оплачивает проценты за фактическое число дней пользования кредитом. - При несвоевременном перечислении платежа в погашение кредита и (или) уплату процентов за пользование кредитом и (или) сборов, предусмотренных условиями настоящего Договора, Банк вправе потребовать от Клиента уплату неустойки с даты, следующей за датой наступления срока исполнения соответствующего обязательства, установленной настоящим Договором, в размере 0,2 (Ноль целых две десятых) % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, включая дату погашения просроченной задолженности (неустойка по каждому нарушению начисляется Банком отдельно; 7) Обеспечение: Клиент обязан в течение 60 (Шестидесяти) календарных дней со дня подписания настоящего Договора предоставить обеспечение, в виде товаров в обороте, с залоговой стоимостью не менее 50 % покрытия от требуемого объема 8) Выполнение всех обязательств (ковенант), принимаемых на себя Обществом в рамках исполнения условий по договору о предоставлении кредитной линии, нарушение которых влечет прекращение выдачи кредитных средств или требование о досрочном возврате всей суммы кредита и уплаты причитающихся процентов за пользование кредитом, неустоек и других платежей, предусмотренных условиями договора.</p>
10.	27.10.2023 №12-23, Совет директоров	<p>Дано согласие на совершение сделки по передаче в залог недвижимого имущества филиала «Зырянская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт» и 7 АЗС филиалов «Якутская нефтебаза», «Олекминская нефтебаза», «Нюрбинская нефтебаза» Правительству Республики Саха (Якутия) для получения государственной гарантии Республики Саха (Якутия) на сумму 850 000 000,00 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей в обеспечение исполнения обязательств по Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 4 250 000 000,00 (Четыре миллиарда двести пятьдесят миллионов) рублей, со следующими существенными условиями:</p>

		<p>1) Цена сделки: 927 792 000,00 (Девятьсот двадцать семь миллионов семьсот девяносто две тысячи) рублей.</p> <p>2) Срок залога: по государственной гарантии Республики Саха (Якутия) на сумму 850 000 000,00 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей до 39 (Тридцати девяти) месяцев.</p> <p>3) Срок предоставления ПАО Сбербанк государственной гарантии Республики Саха (Якутия) в сумме 850 000 000,00 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей до 30 октября 2023г. (включительно).</p>
--	--	--

Сведения о реализации непрофильных активов (НПА)

В Обществе на постоянной основе осуществляется работа по оптимизации и отчуждению непрофильных активов.

В целях совершенствования работы по реализации непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт» была принята Программа отчуждения непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт» (решение Совета директоров от 20.12.2016 №20-16) и утвержден Реестр непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт» (решение Совета директоров от 21.10.2021 №10-21)

В течение 2023 г. Общество осуществляло работу по отчуждению непрофильных активов на основании данной Программы, Реестра по отчуждению непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт».

Информация о непрофильных активах Общества, подлежащих отчуждению и включенных в Реестр непрофильных активов, содержит перечень активов, их количество, информацию по каждому непрофильному активу — наименование актива, документ-основание по определению НПА, его балансовую (остаточную) стоимость, рыночную стоимость, сведения о правоустанавливающих документах, способ его реализации, сведения об обременении актива и данные о расходах по содержанию НПА.

В соответствии с Программой отчуждения непрофильных активов АО «Саханефтегазсбыт» Советом директоров Общества были рассмотрены и утверждены ежеквартальные отчеты о ходе отчуждения непрофильных активов в 2023 г. (решения Совета директоров АО «Саханефтегазсбыт» от 28.04.2023 №4-23 за 1 квартал 2023 г., от 29.09.2023 №11-23 за 2 квартал 2023 г., от 27.10.2023 №12-23 за 3 квартал 2023 г., от 25.04.2024 №4-24 за 2023 г.).

За 2023 год реализован 1 непрофильный актив – 2-хкомнатная квартира, расположенная в РС(Я), Ленский район, г. Ленск, также велась работа по подготовке к отчуждению 2 непрофильных активов: площадка нефтебазы, расположенная в РС(Я) Амгинский улус, с. чапчылган и площадка нефтебазы, расположенная в РС(Я), Усть-Алданский улус, п. Ары-Тит.

Адреса и контакты:

1. Наименование юридического лица		
1.1.	Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Саханефтегазсбыт»
1.2.	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Саханефтегазсбыт»
1.3.	Организационно-правовая форма	Акционерное общество
1.4.	Адрес местонахождения юридического лица	677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3
1.5.	Почтовый адрес юридического лица	677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3
1.6.	Номер контактного телефона	+7 (914) 272-97-60 (приёмная)
1.7.	Адрес электронной почты	oil@ynp.ru
1.8.	Сайт	https://aosngs.ru/
2. Сведения о государственной регистрации		
2.1.	Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ	ОГРН 1021401050857, выдано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Якутску РС(Я) от 24.09.2002 Серия 14 № 000200706
2.2.	ИНН (на основании Свидетельства о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ)	ИНН 1435115270 КПП 143501001 от 21.09.2000 Серия 14№000157504 в Управлении ФНС по Республике Саха (Якутия), код инспекции 1400
2.3.	КПП (на основании Уведомления о постановке на учет в налоговом органе юридического лица в качестве крупнейшего налогоплательщика)	КПП 546050001 от 14.02.2019 в Межрайонной инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам №3, код инспекции 5460
3. Банковские реквизиты		
3.1.	Наименование обслуживающего банка Расчетный счет Корреспондентский счет Код БИК	Якутское отделение №8603 ПАО Сбербанк 40702810276000012012 30101810400000000609 049805609
4. Реестродержатель		
4.1.	АО «РСР «Якутский фондовый центр» Место нахождения: 677980, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, пер. Глухой, д. 2/1 Адрес электронной почты: info@yfc.ru Сайт: http://www.yfc.ru/ Контактный телефон: (4112) 33-57-00, (4112) 33-55-78	