

ГODOBOЙ OTЧET
AO «CAХATPAHCHЕФTEГАЗ»
3A 2023 ГOД



Оглавление

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1.	Создание Общества	3
1.2.	Положение в отрасли	3
1.3.	Уставный капитал.....	3
1.4.	Участие Общества в уставных капиталах других юридических лиц	7
1.5.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	8
1.6.	Органы управления АО «Сахатранснефтегаз»	8
1.7.	Единоличный исполнительный орган	20
1.8.	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления	20
2.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	37
2.1.	Общие сведения.....	37
2.2.	Производственные показатели	38
2.3.	Геология и недропользование	39
2.4.	Потребление топливно-энергетических ресурсов.....	40
2.5.	Страхование опасных производственных объектов	42
2.6.	Охрана окружающей среды	42
2.7.	Промышленная безопасность и охрана труда.....	42
2.8.	Вопросы гражданской обороны, предупреждения ЧС, ПБ и охраны объектов	43
2.9.	Социальная газификация Республики Саха (Якутия).....	46
2.10.	Мероприятия технологического присоединения.....	49
2.11.	Ликвидация дефицита пропускной способности	50
3.	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	52
3.1.	Капитальный ремонт	52
3.2.	Капитальные вложения в действующие объекты.....	52
4.	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	54
4.1.	Отчет по инвестиционным проектам.....	54
5.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	55
5.1.	Кадровая политика	55
6.	ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	56
6.1.	Выручка от реализации продукции	56
6.2.	Расходы на производственную деятельность	56
6.3.	Результаты операционной деятельности.....	56
6.4.	Ключевые показатели эффективности	57
10	КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, ПРИЗНАВАЕМЫЕ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	58
10.1	Сделки с заинтересованностью	58
10.2	Крупные сделки	58
11	РЕКВИЗИТЫ И ИНАЯ КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	58

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Создание Общества

Открытое акционерное общество «Сахатранснефтегаз» создано 17 декабря 2003 г. на основании Указа Президента РС (Я) № 1335 от 09.12.03 г. и Постановления Правительства РС (Я) от 15.12.03 г. № 784.

ОАО «Сахатранснефтегаз» было основано с целью объединения активов нефтегазовой отрасли, находящихся в собственности Республики Саха (Якутия) в единый хозяйственный комплекс.

23 июня 2015 г. на Годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол 7/2015 от 24.06.2015 г.), в связи с изменением законодательства РФ, было принято решение о переименовании компании в Акционерное общество «Сахатранснефтегаз».

1.2. Положение в отрасли



АО «Сахатранснефтегаз» в общей системе газоснабжения Центрального региона Республики Саха (Якутия) является субъектом естественных монополий, представлен как газотранспортная и газоснабжающая организация, осуществляющая оптовые закупки и поставки природного газа конечным потребителям.

1.3. Уставный капитал

Уставный капитал, размещенный при учреждении единственным акционером (Министерство имущественных отношений Республики Саха (Якутия)) составил 3 млрд. руб.

В оплату внесены:

1. Акции ОАО «АЛРОСА - Газ»;
2. Газофракционная установка Якутского ГПЗ;
3. Капвложения по Инвестиционному договору;
4. Акции ОАО ННГК «Саханефтегаз».

Увеличение уставного капитала (вторая эмиссия)

На основании Распоряжения Правительства Республики Саха (Якутия) от 10 марта 2005 года № 243-р «О внесении государственного имущества РС(Я) в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Сахатранснефтегаз» была проведена 2-я эмиссия акций ОАО «Сахатранснефтегаз» на 5 млрд. руб.

Дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 3 мая 2005 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-001D. 11 августа 2005 г. зарегистрирован отчет об итогах второго выпуска.

В оплату внесено следующее имущество:

1. Участок Магистрального газопровода 1,2-я нитка Средневилуйское ГКМ – Матах – Берге – Якутск;
2. Участок Магистрального газопровода 3-я нитка Средневилуйское ГКМ – Матах – Берге – Якутск.

Увеличение уставного капитала (третья эмиссия)

Дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 01 июня 2006 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-002D. 09 августа 2007 г. зарегистрирован отчет об итогах третьего выпуска - 2 904 341 807 штук.

В оплату внесено следующее имущество:

1. Скважины № 225, 226, 231, 234, 239 на Среднетюнгском газоконденсатном месторождении Республики Саха (Якутия);
2. Объекты недвижимости Якутского ГПЗ (20 объектов);
3. Объекты недвижимости ЛПУМГ и Якутского ГПЗ (16 объектов);
4. Инвестиционные средства, направленные на реализацию Государственной программы «Газификация населенных пунктов РС (Я)».

Увеличение уставного капитала (четвертая эмиссия)

Четвертый дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 08 ноября 2007 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-003D. 05 июня 2008 г. зарегистрирован отчет об итогах четвертого выпуска – 159 381 716 штук.

В оплату внесено следующее имущество:

1. Инвестиционные средства, направленные на реализацию Государственной программы «Газификация населенных пунктов РС (Я)».

Увеличение уставного капитала (пятая эмиссия)

В соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 27 октября 2011 года №1123-р «О направлении бюджетных ассигнований на увеличение уставного капитала ОАО «Сахатранснефтегаз»». Пятый дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 22 декабря 2011 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-004D. 01 марта 2012 г. зарегистрирован отчет об итогах пятого выпуска – 760 000 000 штук.

Увеличение уставного капитала (шестая эмиссия)

В соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22 мая 2012 года №471-р «О направлении бюджетных ассигнований на увеличение уставного капитала ОАО «Сахатранснефтегаз»». Шестой дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 26 июля 2012 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-005D. 20 сентября 2012 г. зарегистрирован отчет об итогах пятого выпуска – 169 000 000 штук.

Увеличение уставного капитала (седьмая эмиссия)

В соответствии с распоряжением Президента Республики Саха (Якутия) от 16 мая 2013 года №392-р «Об уменьшении доли Республики Саха (Якутия) в уставном капитале открытого акционерного общества «Сахатранснефтегаз»». Седьмой дополнительный выпуск зарегистрирован в ФСФР России 09 июля 2013 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-006D. 16 сентября 2013 г. зарегистрирован отчет об итогах седьмого выпуска – 1 181 818 181 штук.

Увеличение уставного капитала (восьмая эмиссия)

В соответствии с распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 24.02.2012 № 139-р «Об условиях приватизации государственного имущества РС(Я)», распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 24.10.2012 №1300-р «Об условиях приватизации государственного имущества РС(Я)», распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от 15.01.2014 г. №14-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) от 24.02.2012 №139-р «Об условиях приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)» и решением Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Сахатранснефтегаз» от 11 марта 2014 г. В оплату дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «Сахатранснефтегаз» вносится следующее имущество на общую сумму 312 780 756 (триста двенадцать миллионов семьсот восемьдесят тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей:

1. Объекты газового хозяйства Республики Саха (Якутия);
2. 11 Скважин Мачобинского нефтегазового месторождения, Мирнинского улуса (район), г. Мирный.

Восьмой дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте допуска на финансовый рынок Центрального Банка РФ 27 мая 2014 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-007D. 18 декабря 2014 г. зарегистрирован отчет об итогах восьмого выпуска – 312 780 756 штук.

Увеличение уставного капитала (девятая эмиссия)

В соответствии с Законом Республики Саха (Якутия) от 15.12.2014 г. 1389-3 №331-V «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017

годов», в целях реализации Инвестиционной программы Республики Саха (Якутия) на 2015 год, утвержденной Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 11.12.2014 г. №450, а также распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) «Об увеличении уставного капитала ОАО «Сахатранснефтегаз»» от 10.04.2015 г. №336-р было принято решение об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» на сумму 88 869 800 (восемьдесят восемь миллионов восемьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот) рублей. Полученные денежные средства направляются на оптимизацию тепловых сетей и сетей водоснабжения в п.Кысыл-Сыр Вилуйского улуса (района).

Девятый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте допуска на финансовый рынок Центрального Банка РФ 01 сентября 2015 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-008D. 10 ноября 2015 г. зарегистрирован отчет об итогах девятого выпуска – 40 395 363 штук.

Увеличение уставного капитала (десятая эмиссия)

В соответствии с Законом Республики Саха (Якутия) от 8 ноября 2012 года 1126-3 №1133-IV «О приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) (новая редакция)», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 24.08.2011 №409 «О прогнозном плане (программе) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2012 год», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 3 октября 2014 года №332 «Об утверждении прогнозного плана (программы) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2015 год» (ред. от 04.09.2015 №324), а также Распоряжения Правительства РС (Я) «Об условиях приватизации государственного имущества РС (Я)» от 04.04.2016 г. №311-р было принято решение об увеличении уставный капитал АО «Сахатранснефтегаз» на 700 196 669 (Семьсот миллионов сто девяносто шесть тысяч шестьсот шестьдесят девять) рублей 00 копеек путем внесения объектов газового хозяйства Республики Саха (Якутия) в уставный капитал Общества.

Десятый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте допуска на финансовый рынок Центрального Банка РФ 12 мая 2016 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-009D. 27 декабря 2016 года зарегистрирован отчет об итогах десятого выпуска – 318 271 213 штук.

Увеличение уставного капитала (одиннадцатая эмиссия)

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 2001 года №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Законом Республики Саха (Якутия) от 8 ноября 2012 года 1126-3 №1133-IV «О приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) (новая редакция)», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 29.09.2015 №355 «О прогнозном плане (программе) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2016 год», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 29 сентября 2015 года №356 «Об утверждении прогнозного плана (программы) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2016 год», а также Распоряжением Правительства РС (Я) «Об условиях приватизации государственного имущества РС (Я)» №1631-р от 23 декабря 2016 г., было принято решение об увеличении уставный капитал АО «Сахатранснефтегаз» на 3 087 919 156 (три миллиарда восемьдесят семь миллионов девятьсот девятнадцать тысяч сто пятьдесят шесть) рублей 00 копеек путем внесения объектов газового хозяйства Республики Саха (Якутия) в уставный капитал Общества.

Одиннадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 27 февраля 2017 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-010D. 22 мая 2017 года зарегистрирован отчет об итогах одиннадцатого выпуска – 1 403 599 616 штук.

Увеличение уставного капитала (двенадцатая эмиссия)

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Законом Республики Саха (Якутия) от 8 ноября 2012 г. 1126-3 № 1133-IV «О приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) (новая редакция)», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 03 июля 2017 г. №

216 «О внесении изменений в Прогнозный план (программу) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, утвержденный постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 29 октября 2016 г. № 406», а также Распоряжением Правительства РС (Я) «Об условиях приватизации государственного имущества РС (Я)» от 03 ноября 2017 г. №1392-р, было принято решение об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» на 130 255 001 (сто тридцать миллионов двести пятьдесят пять тысяч один) рубль 00 копеек путем внесения объектов газового хозяйства Республики Саха (Якутия) в уставный капитал Общества.

Двенадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 11 декабря 2017 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-011D. 19 февраля 2018 года зарегистрирован отчет об итогах двенадцатого выпуска – 59 206 818 штук.

Увеличение уставного капитала (тринадцатая эмиссия)

Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) «Об условиях приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)» от 15.01.2019 г. №12-р, Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) «О внесении изменений в распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) от 15 января 2019 г. №12-р «Об условиях приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)» от 01.10.2019 г. №1258-р, Распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) «Об уменьшении доли Республики Саха (Якутия) в уставном капитале акционерного общества «Сахатранснефтегаз» от 15.01.2019 г. №11-РГ, было принято решение об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» на 7 724 408 869 (семь миллиардов семьсот двадцать четыре миллиона четыреста восемь тысяч восемьсот шестьдесят девять) рублей 00 копеек в уставный капитал Общества.

Тринадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 08 апреля 2019 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-012D. 18 ноября 2019 года зарегистрирован отчет об итогах тринадцатого выпуска – 7 724 408 869 штук.

Увеличение уставного капитала (четырнадцатая эмиссия)

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Законом Республики Саха (Якутия) от 8 ноября 2012 г. 1126-З №1133-IV «О приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)», постановлением Государственного собрания (Ил Тумэн) Республики Саха (Якутия) от 20 декабря 2017 г. ГС №1244-V «О прогнозном плане (программе) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2018-2020 годы», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22 декабря 2017 г. №409 «Об утверждении Прогнозного плана (программы) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 19 октября 2018 г. №287 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Саха (Якутия) от 22 декабря 2017 №409 «Об утверждении Прогнозного плана (программы) приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов», а также Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) от «29» декабря 2020 г. №1283-р «Об условиях приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)» и Распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) «Об уменьшении доли Республики Саха (Якутия) в уставном капитале акционерного общества «Сахатранснефтегаз» от «17» мая 2021 г. №184-РГ принято решение об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» на 4 281 606 531 (четыре миллиарда двести восемьдесят один миллион шестьсот шесть тысяч пятьсот тридцать один) рубль 00 копеек.

Четырнадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 19 июля 2021 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-013D. 21 октября 2021 года зарегистрирован отчет об итогах четырнадцатого выпуска – 4 281 606 531 штук.

Увеличение уставного капитала (пятнадцатая эмиссия)

В соответствии с Законом Республики Саха (Якутия) от 30 ноября 2021 г. 2416-З №743-VI «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» принято решение об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» на 516 348 840 (пятьсот шестнадцать миллионов триста сорок восемь тысяч восемьсот сорок) рублей 00 копеек.

Пятнадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 07 апреля 2022 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-014D. 08 августа 2022 года зарегистрирован отчет об итогах пятнадцатого выпуска – 516 348 840 штук.

Увеличение уставного капитала (шестнадцатая эмиссия)

В соответствии со статьей 80 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Законом Республики Саха (Якутия) от 28 апреля 2022 г. 2474-З № 861-VI «О внесении изменений в Закон Республики Саха (Якутия) «О государственном бюджете Республики Саха (Якутия) на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26 марта 2022 г. № 166 «Об утверждении Правил принятия решений о предоставлении из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) бюджетных инвестиций юридическим лицам, не являющимся государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями, на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства, находящиеся в собственности указанных юридических лиц, и (или) на приобретение ими объектов недвижимого имущества и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Республики Саха (Якутия)» и Распоряжением Правительства РС (Я) «Об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» от 23 мая 2022 г. №440-р принято решение об увеличении уставного капитала Общества на 317 101 000 (триста семнадцать миллионов сто одну тысячу) рублей 00 копеек.

Шестнадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 03 октября 2022 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-015D. 21 ноября 2022 года зарегистрирован отчет об итогах шестнадцатого выпуска – 317 101 00 штук.

Увеличение уставного капитала (семнадцатая эмиссия)

В соответствии с Распоряжением Правительством Республики Саха (Якутия) от 11 августа 2023 г. №660-р «Об условиях приватизации государственного имущества Республики Саха (Якутия)», Распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) «Об уменьшении доли Республики Саха (Якутия) в уставном капитале акционерного общества «Сахатранснефтегаз» от «14» сентября 2023 г. №1456-РГ, Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) «Об увеличении уставного капитала акционерного общества «Сахатранснефтегаз» от 31.05.2023 №433-р, Распоряжением Правительства Республики Саха (Якутия) «Об увеличении уставного капитала акционерного общества «Сахатранснефтегаз» от 30.05.2023 №423-р принято решение об увеличении уставного капитала Общества на 3 053 715 282 (три миллиарда пятьдесят три миллиона семьсот пятнадцать тысяч двести восемьдесят два) рубля 00 копеек.

Семнадцатый дополнительный выпуск зарегистрирован в Департаменте корпоративных отношений Центрального Банка РФ 27 ноября 2023 года за государственным регистрационным номером 1-01-65075-D-016D. На сегодняшний день ценные бумаги АО «Сахатранснефтегаз» находятся на стадии размещения.

Всего оплаченный уставный капитал АО «Сахатранснефтегаз» на 31.12.2023 года составляет 28 148 260 710 (двадцать восемь миллиардов сто сорок восемь миллионов двести шестьдесят тысяч семьсот десять) рублей.

1.4. Участие Общества в уставных капиталах других юридических лиц

№	Наименование юридического лица и юридический адрес	Цели и виды деятельности дочерних/зависимых предприятий	Доля участника в уставных капиталах юридических лиц на 31.12.2023 г.
---	--	---	--

1	ООО «ГДК Ленск-газ», РС (Я), г. Ленск, мкр. Ханайдах, ул. Центральная, д.3 (ОГРН – 1131450000010, ИНН – 1414015892)	Добыча природного газа и газового конденсата	100%
2	ООО «Улугурнефтегаз», г. Якутск, ул. Кирова 18, блок «В» (ОГРН – 1181447008720, ИНН – 1435333504)	Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа	58,26%
3	ООО «СЗ «Магистраль» г. Якутск, ул. Кирова 18, блок «В», офис 507 (ОГРН – 1221400011458, ИНН – 1400014610)	Деятельность заказчика-застройщика, генерального подрядчика	100%

1.5. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

На внутреннем рынке к основным отраслевым рискам относятся риски возникновения аварийных ситуаций на объектах газоснабжения, которые эксплуатирует Общество. В случае крупных аварий могут возникнуть следующие последствия: нанесение ущерба окружающей среде, нанесение материального ущерба имуществу Общества и третьих лиц, нанесение ущерба здоровью персонала и населения, перебои в основной производственной деятельности Общества.

В целях минимизации возможных последствий Общество соблюдает все требования по промышленной безопасности, установленные законодательством. Производственные объекты регулярно инспектируются Ростехнадзором. Проводится текущий и капитальный ремонт объектов газоснабжения.

Основной объект Общества, магистральный газопровод Средневилуйское газоконденсатное месторождение - Мастах - Берге - Якутск для повышения надежности исполнен в 2-ниточном варианте.

Обществом заключены договора страхования имущества и гражданской ответственности перед третьими лицами.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности и их влияние на деятельность Общества:

По оценке Общества риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги, используемые Обществом в своей деятельности, значительны. Основным поставщиком для Общества является ПАО «ЯТЭК» (природный газ). Договорные отношения с ним регламентируются российским законодательством о поставках природного газа. Договор поставки газа заключается на календарный год. Цена природного газа регулируется Федеральной антимонопольной службой.

В инвестиционной деятельности Общества в связи с использованием заемных средств имеется зависимость от величины процентных ставок на краткосрочные и долгосрочные банковские кредиты.

Потеря АО «Сахатранснефтегаз» платежеспособности вследствие неплатежей потребителей может ухудшить кредитный рейтинг Общества, увеличить ставки кредитования Общества и повлечь досрочное предъявление требований по возврату заемных средств. Необходимость создавать резервы по просроченным долгам приведет Общество к убыткам.

1.6. Органы управления АО «Сахатранснефтегаз»

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров, действующее путем принятия решений по вопросам, отнесенным к его компетенции Уставом Общества.

По состоянию на 07.12.2023 г. проведено 4 (Четыре) Общих собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз».

В представленной ниже таблице приведена структура акционерного капитала АО «Сахатранснефтегаз» (Список акционеров, владеющих не менее 5 (пятью) процентами акций Общества, по состоянию на 07.12.2023 г.):

Акционеры	Общее количество акций, шт.	%
Республика Саха (Якутия), в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия)	23 894 090 376	84,89
АО «РИК Плюс»	4 254 170 334	15,11

**Отчет об исполнении решений Общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз»
в период с 01.01.2023 по 31.12.2023 г.**

№	Дата и номер собрания	Акционеры принявшие участие	Повестка дня	Форма проведения Собрания	Исполнение по вопросам повестки дня
1	№39/2023	1. Министерство имущественных и земельных отношений РС (Я). 2. АО «РИК Плюс».	1. Утверждение годового отчета Общества за 2022 г.; 2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 г.; 3. Избрание членов Совета директоров Общества на 2023-2024 гг.; 4. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества на 2023-2024 гг.; 5. Утверждение аудитора Общества на 2023 г.; 6. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2022 г.; 7. О выплате дивидендов по результатам 2022 г.	Годовое/очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено 6. Исполнено 7. Исполнено
2	№40/2023	1. Министерство имущественных и земельных отношений РС (Я). 2. АО «РИК Плюс».	1. По первому вопросу «О внесении изменений в Положение об оказании благотворительной и спонсорской помощи АО «Сахатранснефтегаз».	Внеочередное/заочно	1. Исполнено
3	№41/2023	1. Министерство имущественных и земельных отношений РС (Я). 2. АО «РИК Плюс».	1. Об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» путем размещения дополнительного выпуска акций. 2. Об утверждении положения «О вознаграждениях членам Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз»».	Внеочередное/заочно	1. Исполнено 2. Исполнено
4	42/2023	1. Министерство имущественных и земельных отношений РС (Я). 2. АО «РИК Плюс».	1. Распределение чистой прибыли Общества по результатам 2022 г.	Внеочередное/заочно	1. Исполнено

Совет директоров

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Деятельность Совета директоров направлена на развитие АО «Сахатранснефтегаз», обеспечение действенного контроля за распоряжением активами, инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, улучшение результативности и повышения прозрачности внутренних механизмов управления, соблюдение прав акционеров.

За 2023 г. проведено 17 заседаний Совета директоров из них 15 в очной форме. Вознаграждения членам Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» не выплачивались. Члены Совета директоров акциями АО «Сахатранснефтегаз» не владеют (доли в уставном капитале не имеют) и сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

С 29 июня 2022 года в состав Совета директоров Общества на основании **решения Годового Общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз», Протокол №37/2022 от 30 июня 2022 г.** были избраны следующие члены Совета директоров:

Ф.И.О	Год рождения	Должность
Тарасенко Андрей Владимирович	1963	Председатель Совета директоров, Председатель Правительства Республики Саха (Якутия)
Терещенко Максим Викторович	1981	Заместитель Председателя Совета директоров, Министр промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Колодезников Алексей Засимович	1974	Генеральный директор АО «Сахатранснефтегаз»
Бочков Николай Владимирович	1987	Заместитель председателя Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)
Аргунова Мария Михайловна	1981	Первый заместитель министра экономики РС (Я).
Алексеев Петр Вячеславович	1981	Генеральный директор АО «РИК Плюс»
Саввин Афанасий Афанасьевич	1986	Генеральный директор АО «Корпорация развития Республики Саха (Якутия)»

С 29 июня 2023 года в состав Совета директоров Общества на основании **решения Годового Общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз», Протокол №39/2022 от 30 июня 2023 г.** были избраны следующие члены Совета директоров:

Ф.И.О	Год рождения	Должность
Тарасенко Андрей Владимирович	1963	Председатель Совета директоров, Председатель Правительства Республики Саха (Якутия)
Терещенко Максим Викторович	1981	Заместитель Председателя Совета директоров, Министр промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Колодезников Алексей Засимович	1974	Генеральный директор АО «Сахатранснефтегаз»
Бочков Николай Владимирович	1987	Заместитель председателя Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)
Аргунова Мария Михайловна	1981	Первый заместитель министра экономики РС (Я).
Алексеев Петр Вячеславович	1981	Генеральный директор АО «РИК Плюс»
Владимиров Афанасий Семенович	1965	Профессиональный поверенный

Отчет о работе Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» в период с 01.01.2023 по 31.12.2023 г.

№	Дата и номер заседания	Члены Совета директоров принявшие участие	Повестка дня	Форма проведения Собрания	Исполнение по вопросам повестки дня
1	№ 296 от 16.02.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Терещенко Максим Викторович; 4. Саввин Афанасий Афанасьевич; 6. Бочков Николай Владимирович;	1. О согласовании предоставления в залог ПАО «Сбербанк» имущества АО «Сахатранснефтегаз» в счет обеспечения обязательств по Договору об открытии невозобновляемой кредитной линии №8603000-90011-0 от 26.02.2019 года. 2. Согласование соглашения об отступном с ООО «Северные коммунальные системы».	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено

		7. Алексеев Петр Вячеславович	3. Утверждение плана по выполнению дополнительных мероприятий по усилению антитеррористической защищенности на объектах АО «Сахатранснефтегаз».		
2	№ 297 от 23.03.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Терещенко Максим Викторович; 4. Саввин Афанасий Афанасьевич; 5. Аргунова Мария Михайловна; 6. Бочков Николай Владимирович; 7. Алексеев Петр Вячеславович	1. Утверждение списка кандидатов для избрания в Совет директоров на очередном годовом общем собрании акционеров АО «Сахатранснефтегаз» на 2023-2024 гг. 2. Утверждение списка кандидатов для избрания в Ревизионную комиссию на очередном годовом общем собрании акционеров АО «Сахатранснефтегаз» на 2023-2024 гг. 3. О согласовании проведения АО «Сахатранснефтегаз» процедуры закупки на право заключения договора о привлечении кредитных средств в размере до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей. 4. О согласовании факторинговой схемы финансирования по дебитору ГУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Республики Саха (Якутия)» через ООО ВТБ Факторинг. 5. О согласовании заключения кредитного соглашения об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Альфа-Банк» на сумму 55 000 000 (Пятьдесят пять миллионов) рублей. 6. О согласовании заключения кредитного соглашения об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Альфа-Банк» на сумму 120 000 000 (Сто двадцать миллионов) рублей.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено 6. Исполнено
3	№ 298 от 29.03.2023 г.	1. Колодезников Алексей Засимович; 2. Терещенко Максим Викторович; 3. Саввин Афанасий Афанасьевич; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Алексеев Петр Вячеславович	1. Утверждение плана финансово-хозяйственной деятельности АО «Сахатранснефтегаз» на 2023 г.	очно	1. Исполнено

4	№ 299 от 28.04.2023 г.	1. Колодезников Алексей Засимович; 2. Терещенко Максим Викторович; 3. Саввин Афанасий Афанасьевич; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Алексеев Петр Вячеславович	1. Утверждение плана работы Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» на 2023 г.; 2. О проведении оценки эффективности деятельности Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз»; 3. О согласовании договора купли-продажи с ГУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Республики Саха (Якутия); 4. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз»; 5. О согласовании соглашения об отступном с МУП «Жатай-теплосеть».	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено
5	№300 от 12.05.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Терещенко Максим Викторович; 3. Алексеев Петр Вячеславович; 4. Саввин Афанасий Афанасьевич; 5. Бочков Николай Владимирович; 6. Колодезников Алексей Засимович.	1. Об одобрении Договора купли-продажи будущей вещи (ДКПБВ) с ООО «Газпром газификация». 2. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз». 3. Согласование распределения прибыли дочернего Общества – ООО «ГДК Ленск-газ». 4. О согласовании заключения договора об открытии возобновляемой кредитной линии с АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 500 000 000 (один миллиард пятьсот миллионов) рублей. 5. Об оказании благотворительной помощи Северо-Восточному фонду помощи и поддержки Донбасса в сумме 1 000 000 (один миллион) рублей в целях финансовой поддержки реализации совместных проектов и решений в сферах жизнедеятельности Донбасса.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено
6	№301 от 24.05.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Терещенко Максим Викторович; 3. Алексеев Петр Вячеславович; 4. Саввин Афанасий Афанасьевич; 5. Аргунова Мария Михайловна; 6. Колодезников Алексей Засимович.	1. О созыве годового общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз» со следующей повесткой дня: 1.1. Утверждение годового отчета Общества за 2022 г.; 1.2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 г.; 1.3. Избрание членов Совета директоров Общества на 2023-2024 гг.; 1.4. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества на 2023-2024 гг.; 1.5. Утверждение аудитора Общества на 2023 г.;	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Внесение изменений 5. Внесение изменений 6. Исполнено 7. Исполнено 8. Исполнено 9. Исполнено 10. Исполнено 11. Исполнено

			1.6. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2022 г.; 1.7. О выплате дивидендов по результатам 2022 г. 2. О предварительном утверждении Годового отчета АО «Сахатранснефтегаз» за 2022 г. 3. О предварительном утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 г. 4. О рекомендациях общему собранию акционеров по утверждению распределения прибыли Общества по результатам 2022 г. 5. О рекомендациях общему собранию акционеров по выплате дивидендов по результатам 2022 г. 6. Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества на 2023 г. 7. Исполнение ключевых показателей эффективности АО «Сахатранснефтегаз» за 2022 г. 8. Рассмотрение ключевых показателей эффективности АО «Сахатранснефтегаз» на 2023 г. 9. Рассмотрение результатов самооценки деятельности Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» за 2022 корпоративный год. 10. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз». 11. О включении объектов в Реестр непрофильных активов Общества и утверждении Плана мероприятий по отчуждению непрофильных активов.		
7	№302 от 05.06.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Терещенко Максим Викторович; 3. Алексеев Петр Вячеславович; 4. Саввин Афанасий Афанасьевич; 5. Аргунова Мария Михайловна; 6. Бочков Николай Владимирович; 7. Колодезников Алексей Засимович.	1. О внесении изменений в рекомендации общему собранию акционеров по утверждению распределения прибыли Общества по результатам 2022 г. 2. О внесении изменений в рекомендации общему собранию акционеров по выплате дивидендов по результатам 2022 г. 3. Об оказании благотворительной помощи Фонду содействия развитию Севера Республики Саха (Якутия) в сумме 3 670 000 (три миллиона шестьсот семьдесят тысяч) рублей.	заочно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено

8	№303 от 27.06.2023 г.	1. Тарасенко Андрей Владимирович; 2. Алексеев Петр Вячеславович; 3. Саввин Афанасий Афанасьевич; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Колодезников Алексей Засимович.	1. О согласовании на проведение АО «Сахатранснефтегаз» процедуры закупки на право заключения договора/соглашения о привлечении кредитных средств в режиме невозобновляемой кредитной линии в размере 14 458 000 (четырнадцать миллионов четыреста пятьдесят восемь тысяч) рублей. 2. О согласовании на проведение АО «Сахатранснефтегаз» процедуры закупки на право заключения договора/соглашения о привлечении кредитных средств в режиме невозобновляемой кредитной линии в размере 7 000 000 (семь миллионов) рублей. 3. О согласовании на проведение АО «Сахатранснефтегаз» процедуры закупки на право заключения договора/соглашения о привлечении кредитных средств в режиме невозобновляемой кредитной линии в размере 17 640 000 (семнадцать миллионов шестьсот сорок тысяч) рублей. 4. О согласовании на проведение АО «Сахатранснефтегаз» процедуры закупки на право заключения договора/соглашения о привлечении кредитных средств в режиме невозобновляемой кредитной линии в размере 31 440 000 (тридцать один миллион четыреста сорок тысяч) рублей. 5. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз».	заочно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено
9	№304 от 13.07.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Бочков Николай Владимирович. 6. Алексеев Петр Вячеславович	1. Об избрании Председателя Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз». 2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз». 3. О назначении Секретаря Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз». 4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз» со следующей повесткой дня: 1. О внесении изменений в Положение об оказании благотворительной и спонсорской помощи АО «Сахатранснефтегаз»	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено

10	№305 от 28.07.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Бочков Николай Владимирович; 6. Алексеев Петр Вячеславович; 7. Тарасенко Андрей Владимирович.	1. О годовом вознаграждении Единоличного исполнительного органа АО «Сахатранснефтегаз» по итогам деятельности Общества за 2022 г.	очно	1. Исполнено
11	№306 от 17.08.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Бочков Николай Владимирович; 6. Алексеев Петр Вячеславович; 7. Тарасенко Андрей Владимирович.	1. О согласовании заключения договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Акционерный банк «РОССИЯ» на сумму 14 458 000 (Четырнадцать миллионов четыреста пятьдесят восемь тысяч) рублей. 2. О согласовании заключения договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Акционерный банк «РОССИЯ» на сумму 17 640 000 (Семнадцать миллионов шестьсот сорок тысяч) рублей». 3. О согласовании заключения договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Акционерный банк «РОССИЯ» на сумму 31 440 000 (Тридцать один миллион четыреста сорок тысяч) рублей». 4. О согласовании факторинговой схемы финансирования по дебитору АО «Теплоэнергия» через ООО «Сбербанк Факторинг». 5. О согласовании заключения договора об открытии невозобновляемой кредитной линии с Акционерным обществом «Акционерный банк «РОССИЯ» на сумму 7 000 000 (Семь миллионов) рублей». 6. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз». 7. Об оказании спонсорской и благотворительной помощи. 7.1. Об оказания благотворительной помощи Северо-Восточному фонду помощи и поддержки Донбасса в сумме 420 000 (четырееста двадцать тысяч)	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено 6. Исполнено 7.1. Исполнено 7.2. Исполнено

			рублей в целях финансовой поддержки для приобретения дополнительного снаряжения участникам специальной военной операции. 7.2. Об оказании благотворительной помощи ГБУ РС(Я) «Вилуйская центральная районная больница» им. П.А. Петрова в сумме 1 028 710 (один миллион двадцать восемь тысяч семьсот десять) рублей для организации работы и финансирования пункта круглосуточной неотложной медицинской помощи в п. Кысыл-Сыр.		
12	№307 от 28.09.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Бочков Николай Владимирович; 4. Алексеев Петр Вячеславович; 5. Тарасенко Андрей Владимирович.	1. О созыве внеочередного общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз» со следующей повесткой дня: 1. Об увеличении уставного капитала АО «Сахатранснефтегаз» путем размещения дополнительного выпуска акций». 2. Об утверждении положения «О выплатах членам Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз»». 2. Определение цены размещения дополнительных обыкновенных акций посредством закрытой подписки 3. О назначении исполняющих обязанности секретаря Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» в период отсутствия Секретаря Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз». 4. О включении объектов в Реестр непрофильных активов Общества и утверждении Плана мероприятий по отчуждению непрофильных активов». 5. Об оказании благотворительной помощи Северо-Восточному фонду помощи и поддержки Донбасса.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено
13	№308 от 27.11.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Бочков Николай Владимирович; 6. Алексеев Петр Вячеславович	1. О созыве внеочередного общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз» со следующей повесткой дня: 1.1. Распределение чистой прибыли Общества по результатам 2022 г. 2. О рекомендациях общему собранию акционеров по утверждению распределения чистой прибыли Общества по результатам 2022 г. 3. Согласование совершения ООО «Улугурнефтегаз» круп-	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено

			ной сделки по привлечению кредитных средств на сейсморазведочные работы. 4. О внесении изменений и дополнений в Положение «О ключевых показателях эффективности АО «Сахатранснефтегаз».		
14	№309 от 27.11.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна; 5. Бочков Николай Владимирович; 6. Алексеев Петр Вячеславович	1. Утверждение документа, содержащего условия размещения ценных бумаг АО «Сахатранснефтегаз» размещаемых посредством закрытой подписки в количестве 3 053 715 282 (три миллиарда пятьдесят три миллиона семьсот пятнадцать тысяч двести восемьдесят двух) штук. 2. Об утверждении Плана мероприятий по росту производительности труда АО «Сахатранснефтегаз» и исполнение плана за 9 месяцев 2023 года. 3. Об утверждении Плана мероприятий по управлению вовлеченностью персоналом АО «Сахатранснефтегаз» и исполнение плана за 9 месяцев 2023 года. 4. Об утверждении Модели общих корпоративных компетенций АО «Сахатранснефтегаз». 5. О включении объектов в Реестр непрофильных активов Общества и утверждении Плана мероприятий по отчуждению непрофильных активов. 6. Об утверждении изменений в Положение о закупке товаров, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз». 7. Согласование совершения ООО «Улугурнефтегаз» крупной сделки по выполнению полевых сейсморазведочных и камеральных работ в пределах Улугурского участка недр в объеме 300 (триста) пог.км.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено 6. Исполнено 7. Исполнено
15	№310 от 04.12.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Аргунова Мария Михайловна;	1. О последующем одобрении заключения Соглашения о предоставлении банковской гарантии с АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 10 570 741,20 рублей. 2. О последующем одобрении заключения Соглашения о предоставлении банковской гарантии с АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 21 174 209,20 рублей.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено 6. Исполнено

		5. Бочков Николай Владимирович; 6. Алексеев Петр Вячеславович	3. Согласование увеличения уставного капитала ООО «Улугурнефтегаз». 4. Об оказании спонсорской помощи АНО «Дирекция по подготовке и проведению VIII летних Международных спортивных игр «Дети Азии» в размере 1 000 000 рублей. 5. Об оказании благотворительной помощи Северо-Восточному фонду помощи и поддержки Донбасса». 6. О созыве внеочередного общего собрания акционеров АО «Сахатранснефтегаз» со следующей повесткой дня: 1) О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз»; 2) Об избрании членов Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз».		
16	№311 от 14.12.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Бочков Николай Владимирович; 5. Алексеев Петр Вячеславович	1. О последующем одобрении заключения дополнительного соглашения к Генеральному договору о факторинговом обслуживании № 01374 от 17.07.2014г. с ООО ВТБ Факторинг. 2. Об определении цены (денежной оценки) имущества вносимого в качестве вклада в Уставный капитал АО «Сахатранснефтегаз». 3. Об одобрении заключения Договора купли-продажи объекта недвижимости с ООО «Якутская генерирующая компания». 4. О согласовании заключения Соглашения о выдаче гарантии с Банком ВТБ (ПАО) на сумму 648 108 553,87 рублей.	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено
17	№312 от 27.12.2023 г.	1. Терещенко Максим Викторович; 2. Колодезников Алексей Засимович; 3. Владимиров Афанасий Семенович; 4. Бочков Николай Владимирович; 5. Алексеев Петр Вячеславович; 6. Аргунова Мария Михайловна.	1. Об определении позиции АО «Сахатранснефтегаз» об увеличении уставного капитала дочернего Общества – ООО «Специализированный застройщик «Магистраль». 2. Об определении позиции АО «Сахатранснефтегаз» по привлечению дочерним Обществом ООО «Специализированный застройщик «Магистраль» в рамках закупочной процедуры кредитных средств в режиме невозобновляемой кредитной линии на финансирование затрат по проекту: «Строительство объ-	очно	1. Исполнено 2. Исполнено 3. Исполнено 4. Исполнено 5. Исполнено

			екта недвижимости «Многоквартирный жилой дом в 130 квартале г. Якутска», а также иных затрат, связанных с реализацией проекта. 3. Об оказании благотворительной помощи Якутской епархии Русской Православной Церкви. 4. О согласовании изменения существенных условий по кредитному соглашению об открытии невозобновляемой кредитной линии в российских рублях №08ZO8L от 20.04.2023 г.; 5. Об утверждении Положения о закупке товаров, работ, услуг Акционерного общества «Сахатранснефтегаз» в новой редакции.		
--	--	--	---	--	--

С 01.01.2023 по 30.06.2023 г. в АО «Сахатранснефтегаз» проведено заседаний Совета директоров всего – 8.

Ф.И.О. члена СД	Порядковый номер заседания Кол-во участия в заседаниях									Статистика участия членов Со- вета дирек- торов (%)
	296	297	298	299	300	301	302	303	Кол-во участия в заседаниях	
Тарасенко А.В.	+	+	-	-	+	+	+	+	6	75%
Колодезников А.З.	+	+	+	+	+	+	+	+	8	100%
Терещенко М.В.	+	+	+	+	+	+	+	-	7	88%
Аргунова М.М.	-	+	+	+	-	+	+	+	6	75%
Алексеев П.В.	+	+	+	+	+	+	+	+	8	100%
Бочков Н.В.	+	+	-	-	+	-	+	-	4	50%
Саввин А.А.	+	+	+	+	+	+	+	+	8	100%

С 30.06.2023 по 31.12.2023 г. в АО «Сахатранснефтегаз» проведено заседаний Совета директоров всего – 9.

Ф.И.О. члена СД	Порядковый номер заседания Кол-во участия в заседаниях										Статистика участия членов Со- вета дирек- торов (%)
	304	305	306	307	308	309	310	311	312	Кол-во участия в заседаниях	
Тарасенко А.В.	-	+	+	+	-	-	-	-	-	3	33%
Колодезников А.З.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	9	100%
Терещенко М.В.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	9	100%
Аргунова М.М.	+	+	+	-	+	+	+	-	+	7	78%

Алексеев П.В.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	9	100%
Бочков Н.В.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	9	100%
Владимиров А.С.	+	+	+	-	+	+	+	+	+	8	89%

1.7. Единоличный исполнительный орган

Колодезников Алексей Засимович

Дата рождения: 01 января 1974 года.

Сведения об образовании: 1996 г. – Санкт-Петербургский государственный горный институт имени Г.В. Плеханова (технический университет) по специальности «Экономика и управление на предприятиях (по отраслям)», с квалификацией «горный инженер-экономист»;

2006 г. - Российская академия государственной службы при Президенте РФ, «государственное и муниципальное управление».

Занимаемая должность за последние 5 лет:

11.2011 – 06.2016 гг. – Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия).

06.2016 – 03.2021 гг. – Первый заместитель Председателя Правительства Республики Саха (Якутия).

С 03.2021 гг. – по настоящее время – Генеральный директор АО «Сахатранснефтегаз».

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

Размер вознаграждения генерального директора определяется согласно штатного расписания АУП АО «Сахатранснефтегаз», на основании контракта.

Ревизионная комиссия

В соответствии п.12.1 статьи 12 Устава АО «Сахатранснефтегаз» количественный состав ревизионной комиссии Общества составляет 3 (три) человека.

Общим собранием акционеров АО «Сахатранснефтегаз» 29.06.2023 г. (Протокол №39/2023 Годового общего собрания акционеров) избраны членами ревизионной комиссии АО «Сахатранснефтегаз» на 2023-2024 г в следующие кандидаты:

№	Фамилия имя отчество
1	Винокуров Михаил Михайлович - заместитель руководителя департамента промышленности Министерства промышленности и геологии РС (Я);
2	Романова Ньургуйна Владимировна - заместитель руководителя департамента корпоративных технологий Министерства имущественных и земельных отношений РС (Я).
3	Федорова Саргыяна Ивановна - главный специалист службы внутреннего аудита и контроля АО «РИК Плюс».

1.8. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Настоящий Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее - Кодекс), рекомендованного Банком России к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, включается в состав Годового отчета в соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

При этом необходимо отметить, тот факт, что ценные бумаги АО «Сахатранснефтегаз» не размещаются на организованных торгах с 2015 г., при этом будучи компанией, зарегистрированной в России, АО «Сахатранснефтегаз» в своей деятельности руководствуется национальными принципами корпоративного управления, рекомендованными к применению регулирующими органами по рынку ценных бумаг Российской Федерации.

Начиная с 2014 года проделана значительная работа по приведению корпоративных процедур и локальных нормативных актов Компании в соответствие с принципами и рекомендациями Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснение отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступные способы коммуникации такие как «горячая линия», электронная почта, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в процессе подготовки к проведению общего собрания акционеров. Данные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию должен давать акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется участникам не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	соблюдается	
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры должны иметь 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.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	соблюдается	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	соблюдается	

1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	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.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	соблюдается	
1.2.	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			
1.2.1.	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	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.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению 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.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается	
1.3.	Система и практика корпоративного управления обеспечивают 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.	Общество создало условия для	1. В течение отчетного периода процедуры	Соблюдается	

	справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являлись эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделял надлежащее внимание.		
1.3.2.	Общество не предпринимает действия, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода	Соблюдается	
1.4.	Акционерам 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 свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
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.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии 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.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Соблюдается	
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4.	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и/или возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течении отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)	Частично соблюдается	Члены Совета директоров АО «Сахатранснефтегаз» не получают вознаграждение

2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	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.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Соблюдается	
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам Обществам			
2.2.1.	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, приведенной в отчетном периоде	Соблюдается	
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним	Соблюдается	
2.3.	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	Соблюдается	
2.3.2.	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получать информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения в отчетном периоде общего собрания акционеров, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	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.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал соб-	Соблюдается	

		ственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.		
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.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Соблюдается	
2.4	В состав совета директоров входит 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.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	У Общества на сегодняшний день отсутствуют независимые директора в составе.
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	Не соблюдается	У Общества на сегодняшний день отсутствуют независимые директора в составе.
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Не соблюдается	У Общества на сегодняшний день отсутствуют независимые директора в составе.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора у которых отсутствует конфликт интересов предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются	Не соблюдается	У Общества на сегодняшний день отсутствуют независимые директора в составе.

		совету директоров.		
2.5.	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должны образом определены во внутренних документах общества.	Не соблюдается	У Общества на сегодняшний день отсутствуют независимые директора в составе.
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.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	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.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6.	Члены совета директоров действуют 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 принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздерживаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	Соблюдается	
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3.	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций, а также о факте такого назначения.	Соблюдается	
2.6.4.	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь из-	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся	Соблюдается	

	бранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.		
2.7.	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают 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.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2.	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	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.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Соблюдается	
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством не менее чем в три четверти голосов или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается	
2.8.	Совет директоров создает 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.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Не соблюдается	У Общества отсутствует комитет по аудиту
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.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Не соблюдается	У Общества отсутствует 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 являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Не соблюдается	У Общества отсутствует комитет по номинациям
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества.	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Не соблюдается	На сегодняшний день у Общества работает только комитет по стратегическому планированию
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Соблюдается	
2.9.	Совет директоров обеспечивает 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, на активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	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 не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Соблюдается	
3.1.	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета.			
3.1.1.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Соблюдается частично	В Обществе отсутствует положение о корпоративном секретаре Общества.

3.1.2.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря	Соблюдается	
4.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен 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 осуществляется 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.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается частично	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе.
4.1.2.	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена 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.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Не соблюдается	У Общества отсутствует комитет по вознаграждениям
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.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается частично	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе.
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 может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается частично	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе.
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает 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. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Не соблюдается	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе.
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривает предоставление акций общества членам совета директоров, то должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе и 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.	1. 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 обстоятельствам.	Не соблюдается	Члены Совета директоров осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе.
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1.	Вознаграждение членов 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.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками общества.	Соблюдается	
4.3.2.	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов 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).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных	Не соблюдается	Менеджмент общества не владеет акциями.

		финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.		
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Не соблюдается	Политика Общества в части вознаграждения исполнительных органов не предусматривает наличие компенсаций (золотых парашютов).
5.1.	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленные на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1.	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2.	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	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.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	
5.1.4.	Совет директоров общества предпринимает необходимые 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.	1. В течение отчетного периода совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Частично соблюдается	У Общества отсутствуют указанные комитеты
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Не соблюдается	Общество не осуществляет внутренний аудит

5.2.2.	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению	Не соблюдается	Общество не осуществляет внутренний аудит
6.1.	Общество и его деятельность являются 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.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики, как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается	
6.1.2.	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Соблюдается	
6.2.	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1.	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Частично соблюдается	
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.	1. В течении отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	Общество осуществляет раскрытие информации на добровольной основе. Общество не составляет финансовую отчетность по стандартам МСФО

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.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества	Соблюдается	
6.3.	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	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.	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
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), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация 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 такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены как минимум: реорганизация 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.	Соблюдается	
7.1.2.	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	У Общества отсутствуют независимые директора
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при не-	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	Соблюдается	

	достаточности 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.	2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.		
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.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Не соблюдается	Общество осуществляет раскрытие информации на добровольной основе
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	соблюдается	

В соответствии с Методикой оценки эффективности деятельности органов управления – членов советов директоров акционерных обществ с долей РС (Я), избранных в качестве представителей интересов РС (Я), председателя Совета директоров акционерного общества с долей РС (Я), корпоративного секретаря акционерного общества с долей РС (Я) (утвержденного приказом Министерства имущественных и земельных отношений РС (Я) от 02.09.2019 г. №П-05-125), а также Положением «Об оценке эффективности деятельности органов управления (Председатель СД, Члены СД, Корпоративный секретарь СД) АО «Сахатранснефтегаз» (далее – Положение) Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы с точки зрения баланса профессионального опыта, экспертных знаний и независимости. Оценка деятельности Совета директоров даёт Обществу ряд конкурентных преимуществ, включая повышение его инвестиционной привлекательности и доверия акционеров за счёт большей прозрачности Совета директоров как ключевого органа управления. Кроме того, проведение оценки важно для своевременной корректировки планов работы, а также условий работы Совета директоров в целях максимизации эффективности его деятельности, создания эффективной системы обучения членов Совета директоров и учёта результатов при переизбрании членов Совета директоров.

Советом директоров АО «Сахатранснефтегаз» от 25.04.2024 г. Протокол №317 было принято решение о проведении самооценки деятельности Совета директоров Общества за 2023 г. В анкетировании приняло участие более 2/3 от общего числа состава Совета директоров Общества, которые были членами в 2023 корпоративном году. Анкета представляет из себя свод вопросов и утверждений, на которые в зависимости от мнения члена СД присваиваются следующие баллы:

- 1 – совершенно не согласен;
- 2 – не согласен;

- 3 – частично согласен;
4 – согласен;
5 – абсолютно согласен

По результатам самооценки были получены следующие результаты по разделам, представленным в анкете:

№	Наименование показателя оценки	Результаты За 2023г.	Результаты за 2022г.	Результаты за 2021г.	Результаты за 2020 г.
1	Оценка эффективности деятельности органов управления – членов Советов директоров АО «Сахатранснефтегаз», избранных в качестве представителей интересов Республики Саха (Якутия)	4,77	4,84	4,55	4,62
2	Оценка эффективности деятельности Председателя СД АО «Сахатранснефтегаз», избранного в качестве представителя интересов Республики Саха (Якутия)	4,81	5	5	4,64
3	Оценка эффективности деятельности корпоративного секретаря АО «Сахатранснефтегаз»	4,82	4,93	4,92	4,6
4	Самооценка члена СД АО «Сахатранснефтегаз»	4,82	4,94	4,81	4,5

Процедура самооценки деятельности Совета директоров регламентирована Положением и проводится посредством анкетирования членов Совета директоров и обработки информации в обобщённой обезличенной форме.

Ключевые выводы самооценки работы Совета директоров следующие.

1. Деятельность Совета директоров, Председателя Совета директоров и Корпоративного секретаря в целом является высокоэффективной.
2. Председатель Совета директоров обеспечивает эффективность Совета директоров во всех аспектах.
3. Качественный и количественный состав Совета директоров и его комитетов оптимален и соответствует текущим задачам Компании.
4. Состав Совета директоров сбалансирован по необходимым компетенциям и профессиональному опыту и использует отлаженную систему выявления и оценки ключевых рисков на всех уровнях Компании.
5. Члены Совета директоров уделяют достаточное количество времени для выполнения своих задач в Совете директоров и всегда надлежащим образом готовы к заседаниям.
6. Корпоративный секретарь координирует оперативный обмен информацией между акционерами, Советом директоров, Председателем СД, а также эффективную коммуникацию внутри Совета директоров и его комитетов.
7. Так же можно отметить количественную динамику принявших участие членов Совета директоров при осуществлении самооценки в сравнении с предыдущим периодом.

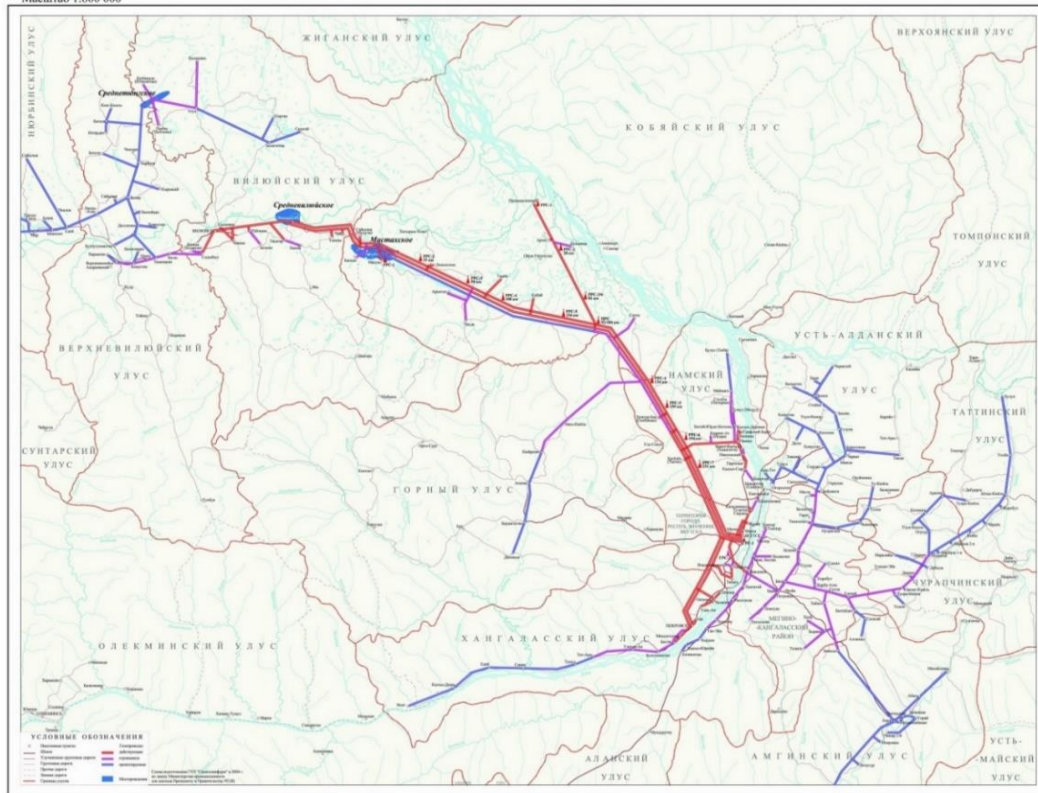
Предложенные членами Совета директоров направления, в которых Совет директоров должен сосредоточить свои усилия в следующем году:

- продолжение реализации социальной газификации РС(Я);
- завершение строительства «Магистральный газопровод Кысыл-Сыр - 84км.»;
- продолжение строительства газораспределительных сетей в Южной Якутии;
- реализация проекта строительства объекта «Якутский ГПЗ. Малотоннажное производство СПГ» и строительство АГЗС;
- продолжение строительства магистрального газопровода к Накынскому рудному полю;
- контроль за использованием мероприятий по освоению Среднетюнгского ГКМ, Отрадинского ГКМ;
- реализация инвестиционной программы.

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2.1. Общие сведения

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ ЦЕНТРАЛЬНОГО ЭНЕРГОРАЙОНА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)
Масштаб 1:800 000



На основании Устава Общества, а также лицензии № ВХ-00-015794 от 25.12.2015 года (Серия АВ № 383896), выданной Федеральной службой Ростехнадзора на право деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, АО «Сахатранснефтегаз» осуществляет производственную деятельность по следующим приоритетным направлениям деятельности Общества:

- эксплуатация магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и газораспределительных станций Центрального, Вилюйского районов Республики Саха (Якутия), средств телемеханизации и связи (осуществляется структурными подразделениями: линейно-производственное управление магистральных газопроводов и управление добычи и транспорта газа – ЛПУМГ, УДТГ);
- эксплуатация газораспределительных сетей населенных пунктов Центрального и Вилюйского районов Республики Саха (Якутия), проектирование объектов газоснабжения (осуществляется структурным подразделением: управление газораспределительных сетей – УГРС);
- эксплуатация Якутского газоперерабатывающего завода (осуществляется структурным подразделением ЛПУМГ);
- добыча природного газа с локального участка Среднетюнгского газоконденсатного месторождения (осуществляется структурным подразделением: управление добычи и транспорта газа - УДТГ);
- эксплуатация магистральных и внутрипоселковых газопроводов г. Ленска (осуществляется Ленским участком ЛПУМГ и УГРС);
- добыча природного газа с Отраднинского газоконденсатного месторождения, (осуществляется дочерней организацией ООО «ГДК Ленск-газ»);
- поиск и разработка месторождений полезных ископаемых;
- капитальное строительство и капитальный ремонт зданий, сооружений, газопроводов;

- социальная газификация (региональный оператор газификации).

Таблица 2.1.1 Динамика протяженности эксплуатируемых трубопроводов Общества за период с 01.01.2021г. по 01.31.2023г.

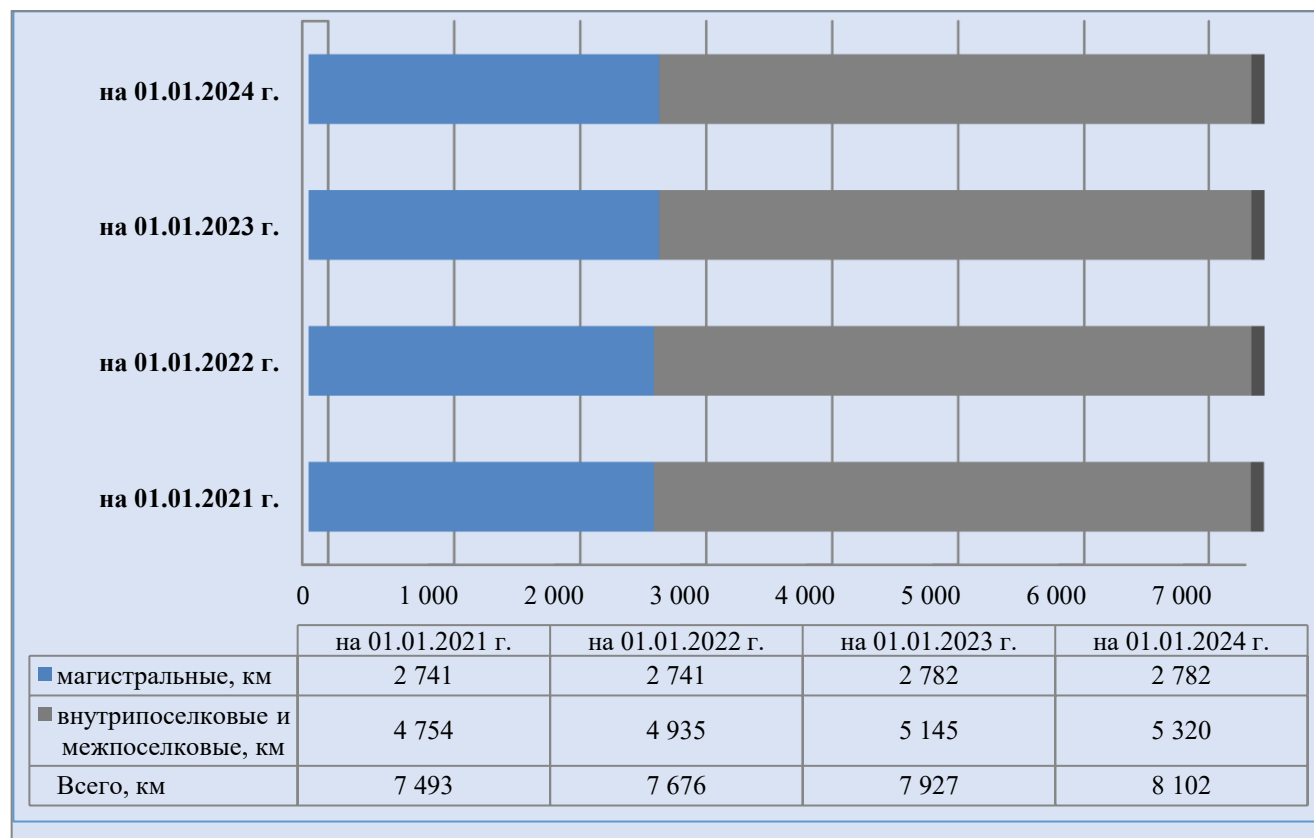


Таблица 2.1.2 Техническая характеристика обслуживаемых производственных объектов Общества по состоянию на 01.01.2024г.

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	В т.ч. Ленский участок
1	Протяженность обслуживаемых газопроводов, всего	км	8 102	145
1.1.	- магистральные	км	2 782	59
1.2.	- внутрипоселковые и межпоселковые	км	5 320	86
2	Количество ГРС, АГРС	ед.	61	1
3	Количество радиорелейных станций	ед.	53	3
4	Количество производственных баз и опорных пунктов	ед.	13	0
5	Количество ГРП	ед.	484	5
6	Количество УКПГ	ед.	2	1

2.2 Производственные показатели

По итогам 2023 года исполнение планов производства и реализации продукции составили в следующих объемах:

- поставки газа конечным потребителям – 1 873 млн.куб.м, выполнение 107 % от плана;
- производства продукции Якутского газоперерабатывающего завода (СПБТ) – 13 491 тонн, выполнение 92 % от плана;

- добыча природного газа на локальном участке Среднетюнговского месторождения – 4,2 млн.куб.м, 100% от плана.

Таблица 2.2.1. Основные производственные показатели

№	Показатели		2022	2023		
			факт	план	факт	%
1	Поставка газа конечным потребителям, млн. м ³	всего, в т.ч.:	1 772	1 751	1 873	107%
		приобретенного у ПАО «ЯТЭК»	1 768	1 747	1 870	107%
		собственной добычи СТГКМ	3,5	3,5	3,5	100%
2	Производство продукции переработки газа, тн.	СПБТ	10 122	13 896	12 832	105%
		Бензин	194	435	365	89%
3	Реализация продукции переработки газа, тн.	СПБТ	9 278	14 663	13 491	92%
		Бензин	142	456	435	95%
4	СТ ГКМ, млн. м ³	Добыча газа	4,1	4,2	4,2	100%
5	ОГКМ, млн. м ³	Поставка МГ	46	46	46	100%

2.3 Геология и недропользование

Основной задачей Общества по данному направлению является геологическое сопровождение и обеспечение выполнения условий лицензионных соглашений на разведку и добычу углеводородного сырья, на геологическое изучение (поиски, оценка) месторождений общераспространенных полезных ископаемых, на разведку и добычу общераспространённых полезных ископаемых. Осуществляется геологическое сопровождение и обеспечение выполнения условий 33 лицензионных соглашений:

1. На разведку и добычу углеводородного сырья – 1 лицензия;
2. На добычу подземных вод с целью технического водоснабжения – 2 лицензии;
3. На геологическое изучение (поиски и оценку) месторождений углеводородного сырья – 3 лицензии;
4. На разведку и добычу песка, суглинка, песчано-гравийной смеси, скальных пород – 23 лицензий;
5. На геологическое изучение (поиски, оценка) месторождений общераспространённых полезных ископаемых – 4 лицензий;

Осуществляется обеспечение выполнения лицензионных соглашений ООО «ГДК Ленск-газ» ЯКУ 15534 НР (Отрадинское газоконденсатное месторождение), ЯКУ 05184 НР (Эргеджейский участок недр), ЯКУ 003686 НП (Булкурский участок недр), ЯКУ 003687 НП (Булунканский участок недр) и ЯКУ 005110 НП (Хатыстахский участок недр) и ООО «Улугурнефтегаз» - ЯКУ 05838 НР (Улугурский участок недр), ЯКУ 003691 НП (Молохский участок недр), ЯКУ 003692 НП (Усть-Пурский участок недр) и ЯКУ 003693 НП (Улахан-Курунсгий участок недр). Имеется лицензия на выполнение маркшейдерских работ №ПМ-73-000648.

Среднетюнговское ГКМ

АО «Сахатранснефтегаз» производит разработку локального участка Среднетюнговского ГКМ. Добываемый газ поставляется в населенные пункты Вилюйского улуса. Общая площадь участка 380 гектаров. По глубине лицензионный участок ограничивается подошвой продуктивного пласта Т1-А нижнего триаса. Запасы газа и конденсата непосредственно по залежи Т1-А запасы газа на Среднетюнговском месторождении в целом составляют 67 259 млн. м³ (категория С1), конденсата (извл.) – 2 880 тыс.т. (категория С1).

Запасы газа (продуктивный пласт Т1-А) по локальному лицензионному участку Среднетюнгского месторождения (скважины №226 и 239) оперативно оценены по категории С1 в объеме 2960 млн. м3.

Таблица 2.3.1. Запасы газа, конденсата и компонентов на 01.01.2024г

Наименование показателя	ед. изм.	категория запасов	Объем запасов
Газ	млрд.м3	С1	2 886,125
Конденсат, извл.запасы	тыс.тн	С1	123,788
Конденсат, геол.запасы	тыс.тн	С1	161,788
Этан	тыс.тн	С1	169,707
Пропан	тыс.тн	С1	79,15
Бутан	тыс.тн	С1	37,155

2.4. Потребление топливно-энергетических ресурсов

№	Наименование показателя	ед. изм.	2022 г.	2023 г.		Отклонение 2023 г. ("-" экономия, "+" перерасход)		2024 г.
			Факт	План	Факт	Абс. значение	%	План
1	Производственные показатели:							
1.1	Электроэнергия	тыс.кВт*час	5 042,01	5 898,13	5 031,75	-866,39	85%	5 892,26
1.2	Теплоэнергия	Гкал	7 959,49	5 228,82	3 519,23	-1 709,59	67%	4 288,24
1.3	Природный газ (собственные нужды)	тыс. м3	16 791,28	19 559,87	17 843,18	-1 716,69	91%	11 715,10
1.4	Бензин	тн	625,95	659,38	455,36	-204,02	69%	529,20
1.5	Дизельное топ- ливо	тн	1 850,35	2 719,63	2 161,97	-557,66	79%	2 231,75
1.6	Сжиженный угле- водородный газ	тн	333,51	326,64	314,73	-11,91	96%	342,53

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» за 2023 год выполнены запланированные мероприятия по энергосбережению, данные отражены в нижеприведенной таблице.

Таблица 2.4.1 Отчет мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Сахатранснефтегаз» за 12 месяцев 2023 года

№ п/п	Наименование мероприятий	План на 2023 г.		Источник финансирования	Факт за 2023 г.		Экономия топливно-энергетического ресурса за 2023 г.			Планируемая экономическая эффективность за 2023 г., тыс.руб.	Ожидаемый средний срок окупаемости от планируемого показателя, лет
		Кол-во, ед.	Затраты, млн. руб. без НДС		Кол-во, ед.	Затраты, млн. руб. без НДС	Вид ТЭР	Ед. изм.	Кол-во		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 = столбец 10 * тариф	12 = столбец 7/ (столбец 11 * k)
Линейно-производственное управление магистральных газопроводов											

1	Замена устаревших отопительных котлов на современные котлы с высоким КПД на АГРС Хатырык, Салбанцы, Бясь-Кюель, ОП Лунгха	8	632,00	ПДР ст 9.1.7.6.0	8	542,85	газ	м3	50 673,60	113,756	1,2
2	Перевод автотранспорта на более экологически чистый вид топлива СУГ	6	435,6	ПДР ст 9.1.6.1.2	2	146	сжиженный газ	л	577,96	5,09	28,7
3	Установка навигационных терминалов с датчиками уровня топлива (ДУТ)	31	1 041,94	ПДР ст 9.1.6.1.3	31	859	диз-топливо	л	24 858,00	186,31	4,61
Управление добычи и транспорта газа											
4	Замена приборов учета природного газа в домах оператора и АГРС	10	50,00	ПДР	10	50	Природный газ	тыс.м3	4,00	23,421	2,7
5	Установка тепловых завес в РММ п. Кысыл-Сыр	6	265,33	ПДР	6	265,33	Природный газ	тыс.м3	8,76	35,052	7,6
6	Перевод автотранспорта на более экологически чистый вид топлива СУГ	3	180,00	ПДР	2	140	Бензин, ДТ	тн	0,50	33,500	4,2
7	Установка навигационных терминалов Naviset GT-20 с датчиками уровня топлива (ДУТ)	47	130	ПДР	47	130	Бензин, ДТ	тн	0,00	0,00	0,0
Управление газораспределительных сетей											
8	Перевод автотранспорта на более экологически чистый вид топлива СУГ (Якутск, МКЭГУ, ЧЭГУ), всего 7	12	871,20	ПДР ст. 9.1.6.1.2. Переоборудование автомобилей на сжиженный газ и обслуживание ГБА	13	987,00	бензин	т	0,83	54,365	0,51
9	Замена приборов учета природного газа в ГРП, газовых участках, производственных базах, всего 131	131	720,50	ПДР ст. 9.1.3.0.0. Услуги по поверке, испытанию, тарировке и измерению	131	458,500	природный газ	м3	180,162	753,535	0,01
10	Замена устаревшего отопительного оборудования на современные конвекторы с высоким КПД на ГРП с. Тылгыны (2 ед.), ГРП с. Усун (2 ед.) и ГРП с. Кюябинде, всего 5	5	462,00	ПКВ УГРС	5	436,336	природный газ	м3	2159,700	8,709	1,41
11	Замена устаревшего отопительного оборудования на современные конвекторы с высоким КПД на ГРП по ул. Подгорная в г. Покровске (1ед.) ГРП живкомплекс в с. Хатассы (1ед.) ГРП-1 (Поселковое)	3	184,80	ПКВ и ПКР МИЗО УГРС	3	1008,58	природный газ	м3	2133	8,921	3,19
Строительно-монтажное управление											
12	Установка навигационного терминала Naviset GT-20 с	25	815,80	ПДР ст. 9.1.6.1.3	34	1 109,49	0	0	0	0	0

датчиками уровня топлива (ДУТ)										
Всего:		5 789,17			6 133,08				1222,66	54,05

2.5. Страхование опасных производственных объектов

В соответствии с Федеральным законом № 225-ФЗ от 27.07.2010 года «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» по итогам открытого конкурса заключен договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта (далее ОС ГО ОПО) на 12 месяцев (один год) по отношению к 172 опасным производственным объектам на сумму 1,478 млн.руб. (страховая премия). Страховая сумма составляет 4,9125 млрд. руб. Уменьшение количества ОПО по сравнению с 2022 годом с 173 до 172 связано с выводом из Реестра ОПО Общества системы теплоснабжения г. Ленск.

Таблица 2.5.1. Страхование опасных производственных объектов

Категории заявителей	Ед. изм.	2022 г	2023 г.		Отклонение, экономия, перерасход за 2023 г.
		факт	план	факт	
Страховая премия ОС ГО ОПО (взносы)	млн. руб.	1,1	5,556	1,478	4,078
Количество застрахованных ОПО	ед.	173	172	174	2

2.6. Охрана окружающей среды Охрана атмосферного воздуха

За 2023 г.:

- заключен договор на разработку, подготовку и сопровождению согласования экологической документации (программы ПЭК, проектов ПДВ и ПНООЛР), согласно которого в целях получения комплексного экологического разрешения (КЭР) в Федеральном Агентстве Росприроднадзора для объектов I категории негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) для 2-х объектов Общества находится на стадии разработки.
- разработана природоохранная документация (программы ПЭК, проектов ПДВ и ПНООЛР) и Декларации о воздействии на окружающую среду на объекте ГТРС г. Якутск ЛПУМГ, согласно заключенного договора на выполнение данных работ.
- разработаны проекты санитарно-защитных зон для 17 объектов Общества.
- проведены лабораторные инструментальные исследования выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также проведены замеры уровней шумового воздействия на границах санитарно-защитных зон в 16 объектах общества, заявления для установления СЗЗ направлены в адрес Управления Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия).

2.7. Промышленная безопасность и охрана труда

Производственный контроль по Обществу осуществляет центральная постояннодействующая комиссия (ЦПДК), назначенная приказом №37-П «О комплексной проверке объектов АО «СТНГ» от 27.01.2023 г. За 2023 год проверен 51 объект, составлены акты с 327 замечаниями. По каждому объекту разработан план устранения, с указанием сроков и ответственных лиц.

В рамках постоянного надзора Ленским управлением Ростехнадзора проводились проверки в отношении объекта 1 класса опасности «Участок МГ СВГКМ-Мастах-Берге-Якутск (I, II, III нитками) с ГО к населенным пунктам»

В Центральном аппарате Ростехнадзора зарегистрирована декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта (далее ОПО) 1 класса-«Магистральный газопровод СВГКМ-Мастах-Берге-Якутск (I, II, III нитками) с ГО к населенным пунктам» в общероссийский реестр деклараций ПБ и получено уведомление от Ленского управления Ростехнадзора о внесении заключения экспертизы ПБ данной декларации в реестр заключений экспертиз ПБ.

На основании требований ФЗ №116 «О промышленной безопасности ОПО» заключен договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием ООО «Газспассервис» на аварийное прикрытие 172 ОПО Общества. На каждый объект разработан План мероприятий по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и согласован с аварийно-спасательным формированием.

В 2023 Обществом проводилась предаттестационная подготовка и повышение квалификации в области промышленной безопасности и видам надзора специалистов Общества. Всего сотрудники Общества прошли обучение по 328 литерам в области промышленной безопасности.

В Ленское управление Ростехнадзора был направлен годовой отчет АО «Сахатранснефтегаз» по осуществлению производственного контроля за 2022 год (СПК мониторинг), по которому замечаний не выявлено.

На объекты с истекшим сроком эксплуатации проводилась экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ) и техническое диагностирование (ТД). В 2023 всего обследовано 620,2 км. магистральных газопроводов и газопроводов отводом сетям газораспределения обследовано 91,96 км.

2.8. Вопросы гражданской обороны, предупреждения ЧС, ПБ и охраны объектов

Работа в области гражданской обороны, чрезвычайных ситуаций, охраны объектов и пожарной безопасности в 2023 году организована в соответствии с нормативными документами Правительства Российской Федерации, Правительства Республики Саха (Якутия) по данным вопросам и «Планом основных мероприятий АО «Сахатранснефтегаз» в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности на 2023 год».

Подготовка органов управления и сил Общества

В соответствии с «Планом основных мероприятий АО «Сахатранснефтегаз» в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности на 2023 год» проведены следующие мероприятия:

1. Совместно с органами управления территориальной подсистемы РСЧС проводился мониторинг ситуаций, связанных с весенними паводками и лесными пожарами.
2. С началом пожароопасного периода 2023 года в соответствии с приказом генерального директора от 10.03.2023 г. № 164-П «О мерах по обеспечению пожарной безопасности на объектах АО «Сахатранснефтегаз» от природных лесных пожаров»:
 - 2.1. Организовано взаимодействие об обмене информацией по лесным пожарам:
 - с Межведомственной рабочей группой по контролю и оперативному реагированию на возникающие лесные пожары на территории РС(Я);
 - с Департаментом по лесным отношениям РС (Я);
 - с ГБУ РС (Я) «Якутская база авиационной охраны лесов»;
 - с Главным управлением МЧС России по РС (Я).
 - с муниципальными органами власти и лесничествами, в районах прохождения трасс магистрального газопровода.
 - 2.2. Выполнены работы:
 - по обустройству минерализованных полос и противопожарных разрывов вокруг объектов Общества, находящихся или граничащих с лесными массивами;
 - по организации патрулирования (объезда) лесного массива, силами ВПО ЯГПЗ вокруг Якутского ГПЗ, с целью оперативного обнаружения возгораний и не допущения разведения костров, мангалов и т.п. со стороны населения;

- по сбору информации с опорных пунктов, ГРС, АГРС находящихся в лесной зоне, о состоянии пожарной обстановки.
 - по созданию и оснащению необходимым инвентарём и средствами защиты при тушении пожаров 4-х маневренных групп в количестве 60 человек.
3. В апреле проведено тактико-специальное учение с личным составом маневренных групп ЛПУМГ, УГРС, Якутский ГПЗ совместно с представителями Якутского авиаотделения парашютно-десантной пожарной службы ФБУ Центральная база авиационной охраны лесов «АВИАЛЕСООХРАНА» по приведению в готовность сил и средств к тушению лесного пожара с применением пожарно-спасательного комплекса «Огнеборец».
4. Согласно приказу генерального директора от 15.05.2023 г. «О проведении месячника пожарной безопасности» в мае июне в целях предупреждения пожаров на объектах Общества проведены проверки:
- соблюдения противопожарного режима на производственных объектах;
 - работоспособность систем раннего обнаружения пожара - охранно-пожарной сигнализации и систем оповещения и управления эвакуацией при пожаре;
 - работоспособность систем противопожарного водоснабжения;
 - введён круглосуточный мониторинг пожароопасной ситуации на объектах Общества;
 - наличие и готовность к применению первичных средств пожаротушения.

Также проведены внеплановые инструктажи с работниками о соблюдении правил пожарной безопасности, действиям при возникновении пожара и правилам пользования первичными средствами пожаротушения, практические тренировки по эвакуации персонала при возникновении пожара, субботники по очистке территорий объектов Общества от сухой травы, мусора и прочих горючих материалов.

Проверки соблюдения обязательных требований пожарной безопасности на 13 объектах.

5. В третьей декаде июня приняли участие в мобилизационной деловой игре согласно Указа Главы Республики Саха (Якутия) от 12.05.2023 г. № 2868с «О подготовке и проведении мобилизационной деловой игры с органами государственной власти Республики Саха (Якутия), исполнительными органами государственной власти Республики Саха (Якутия), администрациями муниципальных районов и городских округов Республики Саха (Якутия)».
6. Разработаны паспорта безопасности, акты категорирования, акты обследования, планы охраны, ситуационные планы, расчёты количества пострадавших при чрезвычайной ситуации на объекты – Якутский ГПЗ, газораспределительная станция г. Покровска, автоматическая газораспределительная станция с. Намцы, автоматическая газораспределительная станция г. Вилуйска.
7. Комиссией в составе представителей Общества, а также Минэнерго России, Управления Росгвардии по РС(Я), Ленского Управления Ростехнадзора, Главного Управления МЧС России по РС(Я), Министерства промышленности и геологии РС(Я) проведено категорирование Якутский ГПЗ, газораспределительная станция г. Покровска, автоматическая газораспределительная станция с. Намцы.
8. Проведена подготовка имущества ГО ЧС к развёртыванию Пункта выдачи СИЗ Общества и обучение личного состава.
9. В октябре, в соответствии с Организационными указаниями КЧС и ОПБ Республики Саха (Якутия) приняли участие во Всероссийской штабной тренировке по гражданской обороне.

Выполнены практические мероприятия:

- по тушению пожара;
 - восстановлению нарушенного газоснабжения;
 - оказанию первой медицинской помощи;
 - работа Пункта выдачи средств индивидуальной защиты работникам Общества.
10. В ноябре проведена инвентаризация материальных средств Службы ГОЧС.
11. Во исполнение приказа генерального директора от 01.12.2023 г. № 883-П «О проведении тактико-специального учения с аварийными бригадами ЛПУМГ АО «Сахатранснефтегаз»

проведено ТСУ с аварийными бригадами Общества с выполнением практических мероприятий на крановом узле в районе опорного пункта Кенкеме.

12. В третьей декаде каждого месяца проведены:
 - тренировки с охранными предприятиями по теме: «Взаимодействие сил и средств Общества и ЧОП при террористической угрозе».
 - проверки систем оповещения о пожаре административных зданий структурных подразделений.
 - проверки соблюдения обязательных требований пожарной безопасности на объектах Общества
13. Осуществлялась систематическая проверка локальной системы оповещения о ЧС, аварии, террористической угрозе Якутскому ГПЗ.
14. В зимне-весенний период в соответствии с приказом генерального директора от 25.01.2023 г. № 25-П «О задачах АО «Сахатранснефтегаз» по безопасному пропуску весеннего половодья и летне-осенних паводков на территории Республики Саха (Якутия) в 2023 году»:
 - организовано взаимодействие с органами местной власти по вопросам безопасного прохождения паводка;
 - установлен режим хозяйственной деятельности в зонах возможного затопления и подтопления паводковыми водами;
 - введён систематический контроль за уровнем воды на объектах, находящихся в зонах возможного подтопления (затопления);
 - установлен режим дежурства должностных лиц и аварийных бригад при возникновении угрозы подтопления (затопления);
15. Весь период осуществлялся контроль выполнения работ по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию средств охранно-пожарной сигнализации, видеонаблюдения, контроля управлением доступа.
16. Проведена работа в комиссии ЦПДК по комплексной проверке объектов АО «Сахатранснефтегаз» по вопросам пожарной и промышленной безопасности, охраны и экологии, предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций.
17. В требуемые сроки уточнены и откорректированы:
 - План приведения в готовность гражданской обороны АО Сахатранснефтегаз;
 - План Гражданской обороны АО «Сахатранснефтегаз»;
 - План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного техногенного характера АО «Сахатранснефтегаз»;
 - План повышения защищённости объектов АО Сахатранснефтегаз;
 - Паспорт безопасности Якутского ГПЗ ЛПУМГ;
 - Паспорт безопасности магистрального газопровода;
 - Мобилизационный план АО «Сахатранснефтегаз»;
 - Документация руководящего состава Общества, Подвижного и основного пункта управления;
 - Документация Комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности Общества.

Охрана и антитеррористическая защищённость объектов Общества

В целях повышения охраны объектов Общества, выполнения мероприятий по повышению антитеррористической защищённости в 2023 году проведены следующие мероприятия:

1. Постоянный контроль выполнения «Плана по выполнению дополнительных мероприятий по усилению антитеррористической защищённости на объектах АО «Сахатранснефтегаз на 2022-2023 г.», утверждённый председателем Правительства Республики Саха (Якутия) А.В. Тарасенко.

Мероприятия Плана на 2022-2023 год выполнен полностью в объёме 115 млн.рублей

2. Ежеквартальные проверки силами службы ГО ЧС состояния охранно-пожарной сигнализации, систем видеонаблюдения, ограждения периметра, а также локальных систем оповещения, связи и резервных источников питания на объектах Общества.
3. Ежемесячные практические занятия с личным составом ВПО газоперерабатывающего завода по поддержанию физической защиты объекта.
4. Ежеквартальные тренировки с личным составом охранных предприятий по отработке вопросов защиты от террористических угроз.
5. Ежедневные проверки работоспособности тревожной кнопки с Якутским ОВО – филиал ФГКУ «УВО ВНГ России по РС (Я)» на ЯГПЗ, ГРС-1, ГРС-2, АГЗС (ул. Можайского и ул. Вилуйская).
6. Организовано в зимнее время выездное патрулирование вдоль трассы МГ Росгвардией совместно с ЛПУМГ на 2023 – 2024 г.

2.9. Социальная газификация Республики Саха (Якутия)

В соответствии с Перечнем поручений Президента Российской Федерации по итогам пленарного заседания V Международного форума «Российская энергетическая неделя» 12 октября 2022 года № Пр-2067 от 30 октября 2022 года продлена программа социальной газификации, предусматривающая в газифицированных населенных пунктах технологическое присоединение газоиспользующего оборудования граждан, медицинских и образовательных организаций к газораспределительным сетям (при наличии потребности в таком присоединении) без привлечения их средств.

Согласно части 6 статьи 17 Закона №69-ФЗ распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) от 30 июля 2021 года № 371-РГ определен Региональный оператор газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия) – АО «Сахатранснефтегаз».

Распоряжением Главы Республики Саха (Якутия) от 30 июля 2021 года № 368-РГ определен Региональный штаб по газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия), Председатель штаба – Глава РС(Я) Николаев Айсен Сергеевич.

В рамках реализации мероприятий социальной газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия) совместно с муниципальными районами (улусами) проведена адресная инвентаризация газифицированных населенных пунктов на предмет наличия негазифицированных домовладений, на основании которого утверждены сводный план-график и пообъектный план-график догазификации Республики Саха (Якутия).

В 2023 году определено 2 100 ед. домовладений (индивидуальных жилых домов) планируемых к догазификации.

Таблица 2.9.1. Количество домовладений по сводному плану-графику догазификации в 2023 году

№ п/п	Муниципальное образование	Кол-во домовладений, ед.
1	ГО г.Якутск	753
2	ГО Жатай	22
3	Кобяйский улус	14
4	Хангаласский улус	108
5	Вилуйский улус	46
6	Верхневилуйский улус	45
7	Горный улус	251
8	Намский улус	91
9	Чурапчинский улус	542
10	Ленский улус	82
11	Мегино Кангаласский улус	67
12	Мирнинский район	79
	ВСЕГО:	2 100

В целях финансирования мероприятий догазификации с 01 июля 2022 года в размере 35% для прочих потребителей установлена специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям, а также заключены договора о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации с Единым оператором газификации, в лице ООО «Газпром газификация».

Всего на реализацию мероприятий Центрального и Ленского районов запланировано 1 239 млн. рублей, в том числе:

- 413 млн. рублей средства специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям;
- 351 средства государственного бюджета Республики Саха (Якутия);
- 475 млн. рублей средства Единого оператора газификации.

Для проведения «социальной газификации» на 2023 год выполнены мероприятия, приведенные в Таблице 2.9.2.

Таблица 2.9.2 Перечень мероприятий, выполненных в 2023 г. в рамках догазификации

млн. руб. с НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	План на 2023	в том числе:		
			Спец-надбавка без учета налога на при- быль	ГБ РС(Я)	ЕОГ
1	Ликвидация дефицита пропускной способности сетей газораспределения	188 777,80		188 777,80	
2	Строительство газопроводов-вводов и сетей газораспределения к домовладениям	681 198,43	174 524,23	31 327,25	475 346,95
2.1	Мероприятия по строительству газопроводов вводов до границ участка по объектам имеющее ОКС	118 869,67	20 818,09	31 327,25	66 724,33
2.2	Мероприятия по строительству распределительных сетей в догазификации по объектам имеющее ОКС	562 328,76	153 706,14		408 622,62
3	Справочно: технологическое присоединение	92 376,05	92 376,05		
4	Справочно: СМР МПГ Бютейдах – Елечей Мегино-Кангаласского улуса	59 867,75		59 867,75	
5	Справочно: СМП МПГ Хампа – Эбя Вилюйского улуса	25 000,00	25 000,00		
6	Справочно: СМР ВПС Елечей Мегино-Кангаласского улуса (1 ПК)	26 510,10	26 510,10		
7	Справочно: СМР ВПС Эбя Вилюйского района (1 ПК)	19 136,55	19 136,55		
8	Справочно: Разработка ПИРов по объектам газификации	70 538,00		70 538,00	
9	Справочно: Мероприятия обеспечения надежности	75 583,08	75 583,08		
	ИТОГО:	1 238 987,76	413 130,01	350 510,8	475 346,95

На 2023 год предусмотрены следующие мероприятия:

- Мероприятия ликвидации дефицита пропускной способности сетей газораспределения (189 млн. рублей);

- Строительство газопроводов-вводов и сетей газораспределения к домовладениям (681 млн. рублей), в том числе строительство объектов «Внутрипоселковые газовые сети с.Харбала-1 Чурапчинского улуса», «Внутрипоселковые газовые сети с.Юрюнг-Кюель Чурапчинского улуса» и «Внутрипоселковые газовые сети с.Эбэ Вилуйского района» (II ПК), «Внутрипоселковые газовые сети с.Чурапча Чурапчинского улуса» (IX ПК);

- Мероприятия по технологическому присоединению (92 млн. рублей);

- Строительно-монтажные работы по объектам «Межпоселковый газопровод Бютейдах – Елечей Мегино-Кангаласского улуса», «Межпоселковый газопровод Хампа – Эбэ Вилуйского улуса», «Внутрипоселковые газовые сети с.Эбэ Вилуйского района» (I ПК), «Внутрипоселковые газовые сети с.Елечей Мегино-Кангаласского улуса» (I ПК) (136 млн. рублей);

- Разработка ПИРов по объектам газификации (ПИР МПГ АГРС Петровка – Ломтука, ПИР МПГ Бютейдах - Сатагай – Алтанцы, ПИР Газопровод от АГРС «Хатассы» до ГГРП мкрн. «Тускул», ПИР АГРС «Хатассы») (71 млн. рублей);

- Мероприятия обеспечения надежности (76 млн. рублей).

Показатели за 2023 год приведены в Таблице 2.9.3.

Таблица 2.9.3. Исполнение плана догазификации по районам, ед.

№ п/п	Муниципальное образование	Кол-во домовладений	Кол-во заключенных договоров	Газопроводы-вводы	Кол-во подключений (пусков)
1	ГО город Якутск	753	1 159	1 159	1 013
2	Чурапчинский улус	542	765	765	562
3	Вилуйский район	46	148	148	113
4	Мегино-Кангаласский улус	67	210	210	191
5	Хангаласский улус	108	150	150	149
6	Намский улус	91	132	132	132
7	Мирнинский район	79	11	21	24
8	Ленский район	82	126	126	97
9	Горный улус	251	535	535	485
10	Верхневилуйский район	45	96	96	98
11	ГО Жатай	22	35	35	31
12	Кобяйский улус	14	19	19	13
	ВСЕГО:	2 100	3 386	3 396	2 908

В 2023 году план перевыполнен на 38% и подключено домовладений на 31 ед. больше, чем было запущено в 2022 году.

Показатели за 2023 года приведены в Таблице 2.9.4.

Таблица 2.9.4. Выполнение планов по догазификации

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	
			план	факт
1.				
1.1.	Количество заключенных договоров на догазификацию	ед.	2 100	3 386
1.2.	Исполнение до границ участка	ед.	2 100	3 396
1.3.	Выполнено подключений	ед.	-	2 908
2				
2.1.	Ликвидация дефицита пропускной способности	млн.руб.	188,8	296,5
2.2.	Строительство газопроводов-вводов и сетей газораспределения к домовладениям	млн.руб.	681,2	759,5
2.3.1.	<i>Мероприятия по строительству газопроводов вводов до границ участка по объектам имеющие ОКС</i>	млн.руб.	118,7	304,4
2.3.2.	<i>Мероприятия по строительству распределительных сетей в догазификации по объектам имеющие ОКС</i>	млн.руб.	562,3	455,1

Так, по итогам 2023 года в рейтинге регионов, формируемом на федеральном дашборде, Республика Саха (Якутия) занимает 1 место на Дальнем Востоке, а по России поднялась к концу года на 10 место с 16 места, с присвоенными 53 баллами из 66 максимально возможных.

2.10. Мероприятия технологического присоединения

Общество ведет деятельность по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения согласно Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ №1547 от 13.09.2021 г. Результаты деятельности за 2023 год представлены в таблице 2.10.1.

Таблица 2.10.1. – Заявки и договора в динамике, ед.

№ п/п	Наименование	2023	
		план	факт
1	Поступило заявок на подключение	2 600	3 929
1.2.1.	Отказано в подключении (мотивированный отказ)	47	66
1.2.2.	Подготовлено договоров	2 553	3 366
1.2.3.	Заключено договоров	1 900	2 699
1.2.3.1.	из них расторгнуто		56
1.2.4.	Аннулировано договоров по истечению срока (30 дн)		388

Как видно из таблицы 2.10.1 за 2023 года порядка 85% поданных заявок на подключение (технологическое присоединение) завершились подготовкой оферты. При этом 80% от подготовленных договоров завершились их подписанием.

При этом от заключенных договоров по технологическому присоединению 64% (1 739) по переустройству сети газопотребления, 18% по стандартизированным ставкам, 17% по 1 категории.

Таблица 2.10.2. – Динамика заключения договоров, ед.

№ п/п	Наименование	2023	
		план	факт
1.	1 категория	416	455
2.	Стандартизированные ставки	407	504
3.	Договора по переустройству сети газопотребления	1 015	1 739
4.	Индивидуальный проект	0	1
	ИТОГО	1838	2699

Из всего числа договоров, заключенных за 2023 года, 47% (2 699) по технологическому присоединению.

Во исполнение, поручения Главы Республики Саха (Якутия) «О принятии мер по сокращению сроков подключения (технологического присоединения) объектов малого и среднего бизнеса для обеспечения целевых сроков в соответствии с Национальным рейтингом состояния инвестиционного климата в субъектах Российской Федерации до 135 дней» и Распоряжения Правительства Российской Федерации от 31 января 2017 года № 147-р, АО «Сахатранснефтегаз» сократил срок технологического подключения до 135 дней. В 2023 году было заключено 47 договоров с СМП, из них по 20 объектам обязательства АО «Сахатранснефтегаз» исполнены, по 5 объектам мероприятия по технологическому присоединению были продлены по инициативе заявителя, кроме того по 17 объектам договора заключены только на врезку и пуск газа, которое будет выполнена после исполнения обязательств заявителя, работы по остальным объектам запланированы в кратчайшее время.

Таблица 2.10.3. Кол-во договоров по СМП ед. в динамике

Год	Кол-во заключенных договоров	Кол-во завершенных договоров, шт.	Средний срок исполнения, дни	Кол-во незавершенных объектов, шт.	Зависят от самого заявителя (врезка, пуск газа)	продлены по инициативе заявителя	Расторгнут
2015	32	31	264	0	0	1	
2016	48	47	404	0	0	0	1

2017	58	57	445	0	0	0	1
2018	38	37	327	0	0	0	1
2019	42	42	69	0	0	0	
2020	42	37	91	0	5	0	
2021	64	44	112	0	17	1	2
2022	69	40	131	0	17	9	3
2023	47	20	86	3	17	5	2
ВСЕГО	440	355		3	56	15	10

2.10. Ликвидация дефицита пропускной способности

Выполнение планов ликвидации дефицита за 2023 года представлено в Таблице 2.14.1.

Общее выполнение по «Плану освоения государственной программы Республики Саха (Якутия) «Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы» на 2023 года» за 2023 год составляет 210 523,39 тыс. руб. (освоено 101,82%).

Таблица 2.10.1.

№ п/п	Наименование	Освоение за 2023 год, тыс.рублей в.т.ч НДС		
		План в.т.ч НДС	Факт по БУ на 31.12.2023г. в.т.ч НДС	Процент освоения за - 2023г %
1	"План освоения государственной программы Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы" на 2023 год"	206 770,00	210 523,39	101,82%
1.2.	РП №433-р от 2023 г.	150 110,00	147 641,26	98,36%
1.3.	<i>Ликвидация дефицита пропускной способности сетей газораспределения в районе ул. Студенческая (мкр. Птицефабрика)</i>	38 760,00	35 067,78	90,47%
	Сеть газораспределения высокого давления по ул. Студенческая (от ул. Нагорная до 8 км Сергеевского п.)	38 760,00	35 067,78	
1.4.	<i>Ликвидация дефицита пропускной способности сетей газораспределения в районе СОТ "Сырдах", "Степной", "Виктория" (I этап)</i>	6 200,00	5 767,06	93,02%
	Сеть газораспределения н/д от ГРП "Сырдах" для создания возможности технологического присоединения		418,89	
	Сеть газораспределения н/д на выходе из ГРП-108 для создания возможности технологического присоединения		5 348,17	
1.5.	<i>Ликвидация дефицита пропускной способности сетей газораспределения в районе Покровского тракта (Правая сторона, СОТ "Ионосфера") (II этап)</i>	14 400,00	12 550,56	87,16%
	Сеть газораспределения н/д КИЗ "Батагайский" для создания возможности технологического присоединения		2 773,93	
	Сеть газораспределения н/д от СОТ "Сырдах" до СОТ "Ионосфера" для создания возможности технологического присоединения		6 605,82	
	Сеть газораспределения н/д д.219мм по ул.Афанасьева для создания возможности технологического присоединения		1 874,92	
	Сеть газораспределения н/д д.159мм по ул.Афанасьева для создания возможности технологического присоединения		1 295,89	
1.6.	<i>"Сеть газораспределения н/д от ГРП 68 до ГРП 74". ЛДПС (Правая сторона, СОТ Ионосфера) для создания возможности технологического присоединения (II этап)</i>	33 350,00	38 411,28	115,18%
	Сеть газораспределения н/д от ГРП 68 до ГРП 74". ЛДПС (Правая сторона, СОТ Ионосфера) для создания возможности технологического присоединения. 2 этап	33 350,00	38 411,28	
1.7.	<i>Ликвидация пропускной способности сетей газораспределения айоне ул.Шахова г.Вилуйск</i>	880,00	536,14	60,93%
	Сеть газораспределения н/д по ул.Шахова для создания возможности технологического присоединения.	880,00	536,14	

1.8.	Сеть газораспределения н/д по ул. Набережная, Новая, Рубиновая, Покровское шоссе, 7 км, п. Пригородный	8 180,00	6 875,44	84,05%
	Сеть газораспределения н/д по ул. Набережная, Новая, Рубиновая, Покровское шоссе, 7 км, п. Пригородный (I этап)	8 180,00	6 875,44	
1.9.	Сеть газораспределения н/д в районе ул. Озерная, п. Пригородный	4 370,00	3 526,05	80,69%
	Сеть газораспределения н/д в районе ул. Озерная, п. Пригородный (I этап)	4 370,00	3 526,05	
1.9.	Сеть газораспределения н/д в квартале Загородный (ул. Очищенко, 50 лет Советской Армии, ул. Огородников	5 620,00	4 743,51	84,40%
	Сеть газораспределения н/д в квартале Загородный (ул. Очищенко, 50 лет Советской Армии, ул. Огородников (I этап)	5 620,00	4 743,51	
1.9.	Сеть газораспределения н/д по ул. Т. Бутакова	14 800,00	14 949,32	101,01%
	Сеть газораспределения н/д по ул. Т. Бутакова (от ГРП-32))	14 800,00	14 949,32	
1.9.	Сеть газораспределения н/д в районе ул. Три сосны, 112 квартал	23 550,00	25 214,12	107,07%
	Сеть газораспределения н/д в районе ул. Три сосны, 112 квартал (I этап)	23 550,00	25 214,12	
2	РП №102-р от 2022 г.	56 660,00	62 882,13	110,98%
2.1.	Сеть газораспределения высокого давления от Птицефабрики до ЯГСХА	18 000,00	25 104,94	139,47%
	Сеть газораспределения высокого давления от Птицефабрики до ЯГСХА. I этап. СМР (от ГГРП-3 до Медцентра)		7 036,86	
	Сеть газораспределения высокого давления от Птицефабрики до ЯГСХА. II этап. СМР (от Медцентра до ЯГСХА)		18 068,08	
2.2.	Ликвидация дефицита пропускной способности сетей газораспределения в районе Намского тракта, 13 км. Мкр Марха (Правая сторона)	38 660,00	37 777,19	97,72%
	Сеть газораспределения высокого давления от ГРП "Коммунальщик" до ГРП-63 (ПИР)		14 108,40	
	Сеть газораспределения низкого давления от ГРП-63 до ГРП-22 "Дачное" (ПИР)		23 668,80	
Итого:		206 770,00	210 523,39	

По плану Распоряжения №102-р от 10.02.2022 г. за 2023 год выполнены СМР в полном объёме:

г. Якутск:

- Сеть газораспределения высокого давления от Птицефабрики до ЯГСХА. I этап. СМР (от ГГРП-3 до Медцентра)"Сеть газораспределения н/д от ГРП-111 до ул.Птицевод". ЛДПС (Правая сторона, СОТ Ионосфера) для создания возможности технологического присоединения. I этап (Ø325)
- Сеть газораспределения высокого давления от Птицефабрики до ЯГСХА. II этап. СМР (от Медцентра до ЯГСХА) Сеть газораспределения высокого давления от ГРП "Коммунальщик" до ГРП-63 (ПИР)
- Сеть газораспределения высокого давления от ГРП "Коммунальщик" до ГРП-63 (ПИР)
- Сеть газораспределения низкого давления от ГРП-63 до ГРП-22 "Дачное" (ПИР)

Перерасход по плану Распоряжения №102-р от 10 февраля 2022 года составляет 6 222,13 тыс. руб. (10,98%), который связан с выбранным способом ведения работ (хозяйственный), что лишает экономии путем проведения торгов среди потенциальных поставщиков, а также в связи с непредвиденными расходами на восстановление асфальта, тротуара, перенос опор ЛЭП. Дополнительно сообщаем, что во время проведения работ в апреле-мае 2023г. по распоряжению «ОА Города Якутск» все талые воды со дворов были запущены в систему канализации АО «Водоканал», вследствие обильных талых вод система была заполнена и была затоплена разработанная траншея, что привело к дополнительным работам по откачиванию и восстановлению траншеи газопровода.

По плану Распоряжения №443-р от 23.05.2023 года выполнен СМР в полном объёме:

г. Якутск:

- "Сеть газораспределения высокого давления по ул. Студенческая (от ул. Нагорная до 8 км Серебрянского ш.) Сеть газораспределения н/д от ГРП "Сырдах" для создания возможности технологического присоединения.

- Сеть газораспределения н/д на выходе из ГРП-108 для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д КИЗ "Батагайский" для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д от СОР "Сырдах" до СОР "Ионосфера" для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д д.219мм по ул.Афанасьева для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д д.159мм по ул.Афанасьева для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д от ГРП 68 до ГРП 74". ЛДПС (Правая сторона, СОР Ионосфера) для создания возможности технологического присоединения. 2 этап
 - Сеть газораспределения н/д по ул.Шахова для создания возможности технологического присоединения.
 - Сеть газораспределения н/д по ул. Набережная, Новая, Рубиновая, Покровское шоссе, 7 км, п.Пригородный (I этап)
 - Сеть газораспределения н/д в районе ул. Озерная, п. Пригородный (I этап)
 - Сеть газораспределения н/д в квартале Загородный (ул. Очиченко, 50 лет Советской Армии, ул. Огородников (I этап)
 - Сеть газораспределения н/д по ул. Т. Бутакова (от ГРП-32)
 - Сеть газораспределения н/д в районе ул. Три сосны, 112 квартал (1 этап)
1. Экономия по плану Распоряжения № 443-р составляет 2 468,74 тыс. руб. (1,64%), данная экономия связано с экономией по результатам проведения торгов на закуп материалов и газового оборудования.

3. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1.Капитальный ремонт

В целях обеспечения надежной эксплуатации объектов газотранспортной системы АО «Сахатранснефтегаз» ежегодно выполняет работы капитальному ремонту эксплуатируемых объектов.

По итогам 2023г. выполнен план капитального ремонта на следующем уровне:

Таблица 3.1.1. – Выполнение планов капитального ремонта (млн. руб. без НДС)

Капитальный ремонт	факт	2023г			2024г
	2022г	план	факт	откл	план
Объекты МГ	264,9	301,8	298,1	98,8%	339,33
Объекты РС	23,3	47,8	45,3	95%	47,54
ГПЗ (объекты переработки газа)	3,4	7,3	7,3	100%	8,27
Объекты добычи газа	93,6	0,64	0,65	101%	0,55
ВСЕГО	385,2	357,54	351,38	98,28%	395,7

На капитальный ремонт объектов АО «Сахатранснефтегаз» за 2023 год были предусмотрены средства на 357,54 млн. руб. без НДС.

Фактическое выполнение плана капитального ремонта за 2023 год составило 351,38 млн. руб. без НДС:

1. На объектах «МГ Мастах-Берге, 1 нитка», «МГ Таас-Тумус-Якутск, 1 нитка, 2 нитка», «МГ «Павловск-Майя» выполнены следующие работы:
 - ремонт изоляции, обваловка магистрального газопровода,
 - очистка просеки от молодой поросли,

- замена участка газопровода.
- 2. На объекте «МГ Кысыл-Сыр – Мастах 2 нитка» заменён крановый узел КУ 59-2.
- 3. Замена кранового узла КУ58-2.7 на объекте «ГО к АГРС п. Сайылык».
- 4. На объекте «МГ Вилуйск-Верхневилуйск» произведена замена кранового узла КУ 71.
- 5. Берегоукрепительные работы на подводном переходе через р. Лена, 2 нитка.
- 6. Замена электроопор на АГРС Н.Бестях, Павловск, Диринг.
- 7. Ремонт площадки АГРС г.Покровск.
- 8. Ремонт производственных зданий, спецтехники.
- 9. По объектам распределительных сетей выполнены работы:
 - 9.1.ремонт МПП Покровск-Немюгюнцы, Верхневилуйск-Харыйалах,
 - 9.2.зданий ГРП в Верхневилуйском, Жатайском, Хангаласком ЭГУ,
 - 9.3.газораспределительных сетей Жатайского, Вилуйского, Хангаласского, Верхневилуйского ЭГУ.
- 10. По объектам переработки газа выполнены работы по ремонту свайного фундамента здания технологического корпуса СУГ, восстановление антикоррозионного покрытия резервуарного парка.
- 11. По объектам добычи газа выполнены работы по замене запорной арматуры емкости газового конденсата.

3.2 Капитальные вложения в действующие объекты

Фактическое выполнение капитальных вложений за 2023г составило 1 419,2 млн. руб. без НДС, при плане 1 419,77 млн.руб, что составляет 100% от плановых объемов.

Таблица 3.2.1. Выполнение планов капитальных вложений

млн. руб. без НДС

Капитальные вложения	факт	2023г			2024г
	2022г	план	факт	откл	план
Объекты МГ	1 298,5	1 386	1 386	100%	303,94
Объекты РС	268,0	322,3	318,04	98,67%	332,04
ГПЗ (переработка газа)	31,5	31,27	30,7	98,2%	27,77
Объекты добычи газа	5,1	2,5	2,5	100%	29
Прочие (КВ АУП, СМУ)	90,6				
ИТОГО	1 693,8	1 419,77	1 419,2	100%	360,71

По планам капитальных вложений Общества за 2023г выполнены следующие основные работы:

–по объектам магистрального транспорта газа выполнено техническое перевооружение АГРС с. Верхневилуйск, АГРС с.Хампа, ведется строительство операторной РУР, систем видеонаблюдения 23 объектов, приобретена спецтехника (бульдозер, ПАРМ, экскаватор), ведется техническое перевооружения АГРС г.Ленск (АСОГ и подогреватель газа), строительство подъездной дорог к АГРС Верхневилуйск, Арылах.

– по объектам распределительных сетей – выполнены работы по техническому перевооружению сетей газораспределения высокого давления в г.Якутске (ул. Петра Алексеева, Дежнева), газопровода ГРС-ЯГРЭС, газопровода высокого давления ГРС Покровск-Мохсоголлох, реконструкция административных и производственных зданий, приобретена установка ННБ, седельный тягач.

- по объектам газопереработки ГПЗ – приобретены оборудования на АГЗС-1, мерник СУГ.

- по объектам добычи газа выполнены ПИР работы РВС-1000м3, приобретен анализатор точки росы.

- приобретена установка ННБ как метод бестраншейной прокладки газопроводов имеет целый ряд преимуществ перед традиционными способами.

4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Отчет по инвестиционным проектам

Инвестиционная программа АО «Сахатранснефтегаз» на период 2022-2026 гг. разработана в 2021 году и утверждена приказом Министерства промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) № 896-ОД от 17.11.2021 г. Корректировка Инвестиционной программы проведена в 2023 году и утверждена приказом Министерства промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) № 570-ОД от 20.11.2023 г.

В 2023 году Инвестиционной программой, помимо капитальных вложений в объекты магистрального транспорта газа и распределительных сетей, предусмотрена реализация **следующих инвестиционных проектов развития.**

4.1.1. Строительство объекта «Магистральный газопровод Кысыл-Сыр – 84 км»

Реализация строительства объекта «Магистральный газопровод «Кысыл-Сыр - 84 км» с последующим включением в единую газотранспортную систему «Средневилуйское газоконденсатное месторождение - Мастах - Берге - Якутск» имеет важнейшее социальное значение для населения республики и позволит обеспечить надёжность газоснабжения Центрального энергорайона Якутии (98 населенных пунктов в том числе г. Якутск, г. Покровск и г. Вилуйск, 456 тыс. чел., 626 объектов соц. инфраструктуры) и подключить новых потребителей в рамках социальной газификации.

В соответствии с поручениями Президента РФ В.В. Путина от 17 сентября 2015 года №Пр-1891 и от 28 ноября 2017 года № Пр-2407, поручениями Председателя Правительства РФ от 16.07.2015 г. №ДМ-П16-71Пр, от 14.11.2018 г. №ДМ-П9-7919р, от 26.08.2020 г. № ММ-П47-9866, поручением Заместителя Председателя Правительства РФ от 14.11.2020 г. № АН-П9-14730, от 10.08.2020 г. № ЮБ-П9-76пр, поручением заместителя Председателя Правительства РФ - полномочного представителя Президента РФ в ДВФО от 02.06.2015 года № ЮТ-П9-3611 на строительство Объекта предусмотрено софинансирование из средств федерального бюджета в размере 2,8 млрд. руб., из средств государственного бюджета РС(Я) – 1,35 млрд. руб. на 2022-2024 годы.

4.1.2. Строительство газопровода-отвода до Накынского рудного поля.

Строительство газопровода-отвода от Среднетюнгского ГКМ до производственной площадки Накынского рудного поля позволит обеспечить перевод тепло и электроснабжения основной производственной площадки Нюрбинского ГОК на газовое топливо, и повысить рентабельность добычи природного газа на Среднетюнгском ГКМ. 03 июля 2021 г. на ПМЭФ заключено Соглашение по сотрудничеству между Республикой Саха (Якутия) и ПАО «АЛРОСА» по реализации проекта строительства газопровода-отвода.

По результатам участия в конкурентной процедуре по отбору подрядчика на проведение работ по проектированию и строительству объекта, между ООО «ЯГК» и АО «Сахатранснефтегаз» подписан договор выполнения работ (возмездного оказания услуг) №СД-01-4200/543 от 07.07.2022 г.

4.1.3. Отраднинское ГКМ.

Перспективным направлением является освоение Отраднинского ГКМ. На месторождении ведется безаварийная добыча газа в соответствии с согласованной Технологической схемой разработки Отраднинского ГКМ. Перспективы развития месторождения связаны с его доразведкой, увеличением объема подтвержденных запасов с 34,6 млрд.м3 до 100 млрд.м3 и повышением объема добычи природного газа до 2 млрд.м3 в год.

4.1.4. Среднетюнгское ГКМ.

АО «Сахатранснефтегаз» ведется проработка инвестиционного проекта по освоению Среднетюнгского ГКМ с увеличением уровня добычи природного газа до 400 млн. м3 в год.

Согласно схеме реализации, планируется обустройство месторождения, в том числе строительство УКПГ, строительство 135 км магистрального газопровода от Среднетюнгского ГКМ до

п.Тамалакан с газопроводами-отводами, межпоселковых газопроводов и внутрипоселковых газовых сетей для обеспечения газом потребителей в 11 населенных пунктах Верхневилуйского улуса и в населенных пунктах Нюрбинского района.

4.1.5. Освоение Улугурского и Эргеджейского лицензионных участков

Улугурский лицензионный участок расположен в Ленском и Сунтарском районах, площадь участка составляет 4 204,6 км². Лицензия ЯКУ 05838 НР от 26.10.2018 г. действует до 31 декабря 2040 г. Прогнозные ресурсы D2 - нефть – 7,3 млн.тонн, газ – 217,3 млрд.м³.

Эргеджейский лицензионный участок расположен в Олекминском и Сунтарском районах, площадь участка составляет 3 181,4 км². Лицензия ЯКУ 05184 НР от 19.01.2017 г. действует до 31 декабря 2040 г. Прогнозные ресурсы D2 - нефть - 15 млн.тонн, газ - 78,3 млрд.м³.

За период действия лицензий по обоим участкам выполнены работы:

- оценка текущего фоновое уровня загрязнения территории поисково-оценочных работ;
- сбор и переинтерпретация архивных сейсморазведочных материалов, материалов ГИС и геохимии в пробуренных скважинах;
- геохимические работы.

5. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

6.1.Кадровая политика

Среднесписочная численность за 2023 год (факт) составит 2 295 чел. при плановой численности 2396 чел. Отклонение от плана составило – 101 чел. в связи с не замещением вакантных должностей, в том числе:

№	Наименование	План	Факт	Откл.
1.	Исполнительная дирекция (АУП, бухгалтерия, ПТУ, АХО, ГОиЧС, Москва, УГиН, МС)	116	114	-2
2	УКС	47	40	-7
3	ОПР	9	7	-2
4.	ЛПУМГ	458	434	-24
4.1	ГПЗ ЛПУМГ	165	152	-13
5.	УГРС	1076	1032	-44
6.	УДТГ	196	194	-2
7.	УСД	118	116	-2
8.	СМУ	211	206	-5
9.	Всего	2 396	2 295	-101

В соответствии с п.5. Дорожной карты по исполнению ФЗ №71 от 18.03.2023 г. в части изменения деятельности ТО ВДГО и ВКГО в целях выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования в 2023 году дополнительная численность составила 24 штатные единицы в СТГО УГРС.

Социальная политика

Социальная политика направлена на дополнительную мотивацию работников к длительной и эффективной трудовой деятельности в АО «Сахатранснефтегаз».

Много внимания в АО «Сахатранснефтегаз» уделяется социальной политике. Все гарантии и компенсации, предусмотренные коллективным договором на 2021-2023 гг., выполняются в строгом соответствии с договоренностью между работодателем и ЯРО Нефтегазстройпрофсоюза России, трудовым коллективом.

Основными направлениями социального обеспечения работников являются выплаты социального характера, которые предусматривают необходимые меры социального обеспечения работникам АО «Сахатранснефтегаз».

Социальная ответственность Общества – приоритетное направление работы. «Сахатранснефтегаз» постоянный социальный партнер районной больницы в Кысыл-Сыр, Епархии, социальных фондов, постоянный спонсор многих спортивных соревнований, людей, оказавшихся в сложных жизненных ситуациях.

6. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6.1. Выручка от реализации продукции

За 2023 год выручка АО "Сахатранснефтегаз" выросла до 12 567 млн. руб. (без НДС). Основной удельный вес в которой приходится на реализацию газа.

По основным видам деятельности выручка составила 11 055 млн. руб. или 106% к плану, в том числе от реализации природного газа потребителям Центрального энергорайона – 10 103 млн. руб. или 106% к плану:

- от транспортировки газа по магистральным газопроводам с учетом доосушки – 3 663 млн. руб. или 105% к плану;

- от транспортировки газа по газораспределительным сетям – 1 665 млн. руб., или 106% к плану.

- от стоимости покупного газа у ПАО «ЯТЭК» составит 4 163 млн. руб. или 107% к плану.

От подрядной деятельности – 1 512 млн. рублей.

Таблица 6.1.1. Доходы от реализации продукции, работ, услуг АО «Сахатранснефтегаз»

млн. руб. без НДС

№	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.		
		факт	план	факт	%
I.	Выручка по основным видам деятельности, в т.ч.:	9 503	10 470	11 055	106%
1.	От реализации газа природного Центрального энергорайона, всего	8 695	9 515	10 103	106%
1.1.	Покупной газ у ПАО "ЯТЭК"	3 680	3 893	4 163	107%
1.2.	Транспортировка газа по МГ, РС и сбыт Центрального энергорайона	5 015	5 622	5 941	106%
1.2.1.	Транспортировка газа по МГ	3 248	3 475	3 663	105%
1.2.2.	Транспортировка газа по РС	1 435	1568	1 665	106%
1.2.3.	Сбыт	156	168	177	105%
1.2.4.	Специальная надбавка	176	411	436	106%
2.	Транспортировка газа по МГ и РС Ленского района	179	200	198	99%
2.1.	Транспортировка газа по МГ	91	89	89	100%
2.2.	Транспортировка газа по РС	76	82	81	99%
2.3.	Специальная надбавка	12	28	28	100%
3.	Добыча газа со СТГКМ	8	8	9	113%
4.	Реализация продукции ГПЗ	327	477	447	94%
5.	Техприсоединение	57	66	64	97%
6.	Доходы от прочих услуг	237	203	234	115%
II.	Подрядная деятельность	2 480	1 837	1 512	82%
III.	Выручка всего	11 982	12 307	12 567	102%
Справочно:	Выручка без учета подрядной деятельности	9 503	10 470	11 055	106%

6.2. Расходы на производственную деятельность

Таблица 6.2.1. Структура расходов Общества

млн. руб. (без НДС)

№	Наименование статей	2022 г.	2023 г.
---	---------------------	---------	---------

		Факт	План	Факт	%
I.	Расходы по основным видам деятельности, в т.ч.:	9 216	10 249	10 589	103%
1	Материальные затраты	4 325	4 685	4 967	106%
1.1.	Покупной газ ЯТЭК, СТГКМ с учетом с/н и т/п	3 960	4 233	4 510	107%
2.	Фонд оплаты труда, отчисления от ФОТ	2 153	2 477	2 484	100%
3.	Амортизационные отчисления	1 614	1 810	1 771	98%
4.	Арендные платежи	19	33	40	121%
5.	Капремонт	290	300	338	113%
6.	Услуги сторонних организаций	160	244	204	84%
7.	Налоги в себестоимости	73	91	87	96%
8.	Общепроизводственные, Управленческие и Прочие расходы	551	557	642	115%
9.	Услуги по технологическому присоединению	31	51	56	110%
II.	Прочие доходные договоры	2 143	1 937	1 414	73%
III.	Итого расходов:	11 359	12 186	12 003	98%
Справочно: себестоимость без учета подрядной деятельности		9 216	10 249	10 589	103%

По итогам 2023 года расходы по Обществу в целом составили 12 003 млн руб. или 98% от плана, расходы на производство по основным видам деятельности Общества по факту составили 10 589 млн. руб. или 103% от плана.

6.3. Результаты операционной деятельности

Таблица 6.3.1. Результаты операционной деятельности АО «Сахатранснефтегаз»

млн. руб. без НДС и акциза

№	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.		
		факт	план	факт	%
	Объем газа, в млн.м3	1 771	1 751	1 873	107%
1	Выручка	11 982	12 307	12 567	102%
2	Себестоимость	11 359	12 186	12 003	98%
3	Прибыль от реализации	623	121	564	
4	Доходы от участия в других организациях	27	40	34	85%
5	Проценты к получению	123	78	177	227%
6	Проценты к уплате	88	119	96	81%
7	Прочие доходы	1 478	2 027	2 891	143%
8	Прочие расходы	1 492	1 667	2 894	174%
9	Прибыль до налогообложения	671	479	673	141%
10	Чистая прибыль	347	300	392	130%

За 2023 год прибыль от продаж по Обществу составили в размере 564 млн. руб. против плановой прибыли 121 млн. руб.

Чистая прибыль по Обществу за 2023 год с учетом подрядных работ составляет 392 млн. руб. при плане в 300 млн. руб.

6.4. Ключевые показатели эффективности

Ключевые показатели эффективности АО «Сахатранснефтегаз» на 2023 год разработаны в Положении «О ключевых показателях эффективности АО «Сахатранснефтегаз» (утв. протоколом Совета директоров № 294 от 14.12.2022 года) в соответствии с «Методическими указаниями по применению ключевых показателей эффективности государственными унитарными предприятиями, хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля Республики Саха (Якутия) превышает пятьдесят процентов» (утв. совместным приказом Министерства имущественных и земельных отношений РС(Я) и Министерства экономики РС(Я) № П-05-88/122-ОД от 03.06.2019 г. ((в редакции от 04 июля 2022 г. №П-04-01-ОД)).

Ключевые показатели эффективности деятельности АО «Сахатранснефтегаз» состоят из 10 показателей и сформированы следующим образом: 4 стратегических, 2 финансово-экономических и 4 показателя устойчивого развития Общества.

В результате оценки эффективности деятельности Общества по ключевым показателям за 12 месяцев 2023 г. ожидаемая сумма баллов составит – 10; вес – 100 %.

9 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, ПРИЗНАВАЕМЫЕ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

9.1 Сделки с заинтересованностью

По состоянию на 31 декабря 2023 г. у АО «Сахатранснефтегаз» отсутствуют сделки, отвечающие признакам Главы XI ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ

9.2 Крупные сделки

По состоянию на 31 декабря 2023 г. у АО «Сахатранснефтегаз» отсутствуют сделки, отвечающие признакам Главы X ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.

9.3 Реквизиты и иная контактная информация

1.	Наименование юридического лица	
1.1.	Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Сахатранснефтегаз»
1.2.	Сокращенное наименование юридического лица	АО «Сахатранснефтегаз»
1.3.	Наименование юридического лица на иностранном языке	JSC “Sakhatransneftgas”
2.	Организационно-правовая форма	Акционерное общество
3.	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) КПП	1435142972 546050001
4.	Сведения о государственной регистрации	
4.1.	Дата государственной регистрации	17 декабря 2003 года
4.2.	Основной государственный регистрационный номер	1031402073097
4.3.	Наименование регистрирующего органа	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г.Якутску Республики Саха (Якутия)
4.4.	Место регистрации	г.Якутск Республики Саха (Якутия)
5.	Адрес местонахождения юридического лица	677027, Республика Саха (Якутия), г.Якутск, ул.Кирова, д.18, блок «В», офис 501
6.	Почтовый адрес юридического лица	677000, Республика Саха (Якутия), г.Якутск, ул.Кирова, д.18, блок «В»
7.	Номера контактных телефонов и факсов	(4112) 46-02-01, (4112) 42-48-44
8.	Адрес электронной почты Сайт:	info@aostng.ru www.aostng.ru
9.	Вид деятельности	транспортирование по трубопроводам газа
10.	Банковские реквизиты	
10.1	Полное фирменное наименование кредитной организации: Дальневосточный филиал ПАО «Росбанк» г. Владивосток Сокращенное фирменное наименование кредитной организации: ПАО «РОСБАНК», Номер расчетного счета 40702810546640000007 БИК: 040507871 Номер корреспондентского счета кредитной организации: 30101810300000000871	
11.	Реестродержатель Общества	
11.1	Ведение реестра акционеров Общество осуществляет АО «РСР «Якутский фондовый центр»	