



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



# **Экологический отчет за 2022 год**

г. Новый Уренгой 2023

## Содержание

Введение	3
Система экологического менеджмента	5
Охрана атмосферного воздуха	8
Водопотребление и охрана водных ресурсов	12
Обращение с отходами	16
Охрана земель	18
Производственный экологический контроль и мониторинг	19
Затраты на природоохранную деятельность	22
Год экологии на Ямале	25
Заключение	26
Принятые сокращения	28

## Введение

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Северо-Восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в Восточной части Тазовского нефтегазоносного района Пур-Тазовской нефтегазоносной области.

Месторождение является одним из крупнейших в России по объемам запасов.

Основными направлениями производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» являются добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа, проведение поисковых и геологоразведочных работ, деятельность заказчика-застройщика.

На сегодняшний день газовый промысел Южно-Русского месторождения, с точки зрения используемых технологических и инженерных решений, является одним из самых передовых в России. Его проектная мощность составляет 25 млрд. м<sup>3</sup> газа в год. Производственные мощности ОАО «Севернефтегазпром» отличаются высокой степенью автоматизации и цифровизации всех процессов, оснащенность новейшим оборудованием, сочетающим высокоточные технологии с производственной и экономической эффективностью.

В настоящее время Общество - одно из основных добывающих предприятий, входящих в группу «Газпром». Акционерами компании также являются Винтерсхалл Дэа ГмбХ (Германия) и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (Австрия).

ОАО «Севернефтегазпром» стало первой в России компанией, приступившей к промышленной эксплуатации туронской газовой залежи.

Туронский ярус залегает на глубине порядка 800 метров. Особенность этих залежей заключается в неоднородности и изменчивости по литологическому составу, а также низкой проницаемости коллекторов, аномально высоком пластовом давлении и низкой пластовой температуре.

В соответствии с Экологической политикой одним из обязательств, добровольно взятых на себя компанией, является осуществление всех возможных мер, направленных на предотвращение негативных воздействий на окружающую среду.

Внедренный в промышленную эксплуатацию программно-аппаратный комплекс «Цифровой двойник геолого-технологической модели: продуктивные пласты - скважины - газосборная сеть - пункт переключателя арматуры Южно-Русского месторождения» позволяет снизить количество выбросов вредных веществ в атмосферу за счет сокращения количества исследований скважин.

Планируя свою производственную деятельность ОАО «Севернефтегазпром» производит всестороннюю оценку возможного воздействия на окружающую среду с учетом всех факторов связанных с добычей и подготовкой газа и их возможного влияния на экосистему.

Изданием отчета ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивается открытость экологически значимой информации об уровне воздействия на окружающую среду, а также мерах, предпринимаемых для предотвращения и минимизации негативного воздействия.

Отчет предназначен для работников Общества, его поставщиков и подрядчиков, общественных организаций, населения и других заинтересованных сторон.

Электронная версия отчета размещена на официальном сайте ОАО «Севернефтегазпром» по адресу:

<https://severneftegazprom.com/development/ohrana-okruzhajuwei-sredy/>

### **Система экологического менеджмента**

В Обществе разработана, документирована, внедрена, и функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности.

Область применения ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» – добыча, подготовка и реализация углеводородного сырья, включая разработку и обустройство, эксплуатацию объектов, геологоразведочные работы на Южно-Русском участке недр.

Интегрированная система менеджмента Общества в области качества, охраны окружающей среды, производственной безопасности впервые была сертифицирована в 2010 году органом по сертификации BUREAU VERITAS Certification на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по использованию», стандарта BSOHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

В 2016 году система менеджмента качества ре-сертифицирована на новую версию международного стандарта ISO 9001:2015, в 2017 году система экологического менеджмента ре-сертифицирована на ISO 14001:2015, в 2019 году система менеджмента производственной безопасности ре-сертифицирована ISO 45001:2018. В 2019 году внедрена и в 2020 году

сертифицирована система менеджмента безопасности дорожного движения на соответствие требованиям международного стандарта ISO 39001:2012 «Системы безопасности дорожного движения. Требования и руководство по применению».

Система энергетического менеджмента внедрена в 2014 году и сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по использованию» в 2015 году. В 2020 году система ре-сертифицирована по новой версии международного стандарта ISO 50001:2018. Данная система позволяет постоянно улучшать показатели энергорезультативности, более эффективно использовать имеющиеся источники энергии, снижать выбросы парниковых газов и других экологических воздействий. Область применения системы энергетического менеджмента включает основные и вспомогательные процессы добычи и подготовки углеводородного сырья.

Деятельность по повышению энергоэффективности в Обществе регулируется Руководством по системе энергетического менеджмента, а также Энергетической политикой, в которой сформулированы основные направления деятельности по повышению энергорезультативности.

В октябре 2022 года успешно завершился инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 39001:2012, а также системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018.

ИСМ применяется для руководства и управления ОАО «Севернефтегазпром», и направлена на обеспечение следующих показателей деятельности:

- стабильность поставки продукции;
- соответствие продукции требованиям потребителей и применимым законодательным и нормативным требованиям;
- экологической результативности;
- результативности в области охраны труда и промышленной безопасности;
- повышение удовлетворённости потребителей за счёт эффективного использования ИСМ.

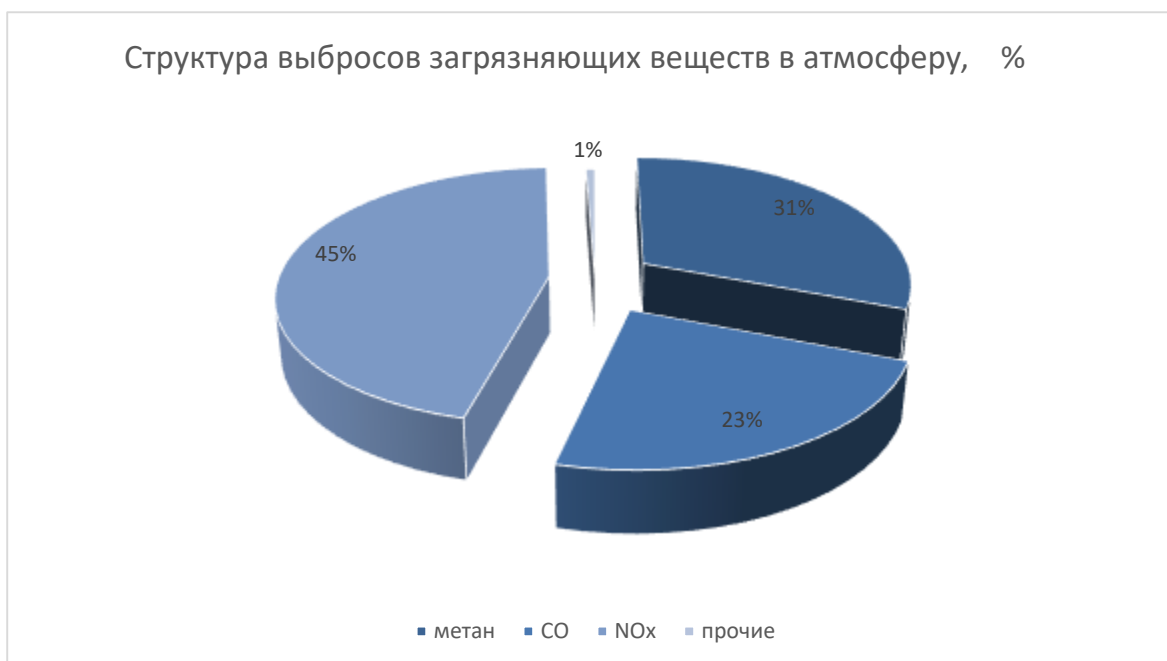
Основная цель природоохранной деятельности Общества – это достижение высокой экологической результативности в соответствии с политикой и целями, защита окружающей среды, включая предотвращение загрязнения, рациональное использование природных ресурсов, соблюдение требований законодательства.

Средствами для достижения целей служат:

- Функционирование и постоянное улучшение системы экологического менеджмента в рамках ИСМ.
- Планирование, разработка и внедрение мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Осуществление производственного экологического контроля и аудита.
- Оценка воздействия объектов Общества на окружающую среду путем проведения экологического мониторинга.

## Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2022 году составили 5,2 тыс. тонн, что на 1,2 тыс. тонн больше чем в 2021 году. Увеличение массы выбросов связано с увеличением потребления природного газа на компримирование, а также в связи с опорожнением трубопроводов для проведения плановых ремонтных работ.



Основная масса выбросов метана (1618,8 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции и технологических трубопроводов. Большое количество от валового выброса составляют оксид углерода (1231,7 тонн) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO<sub>2</sub> (2195,9 тонн), которые образовались при сжигании газа на горизонтальных факельных установках при проведении работ, связанных с исследованием скважин, а также при сжигании газа для собственных



нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа, топливные нужды).

Сверхнормативных выбросов в 2022 году не было.



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 917, из них 616 организованных.

По результатам проведения лабораторных исследований на стационарных источниках, превышений установленных нормативов допустимых выбросов в 2022 году не выявлено.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух также не было.

Динамика использования топлива для автотранспортной техники не претерпевает каких-либо значительных изменений.

В ремонтно-механическом участке газового промысла при проведении работ по техническому обслуживанию осуществляется проверка токсичности отработанных газов автотранспорта.

ОАО «Севернефтегазпром» ведет учет по выбросам парниковых газов в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 №371.

В 2022 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 739,288 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-эквивалента.

Основной задачей Общества в области охраны атмосферного воздуха является сокращение выбросов загрязняющих веществ, в первую очередь, метана.

В Обществе на постоянной основе ведутся разработки по снижению выбросов парниковых газов в атмосферный воздух. Разработанные и внедренные специалистами ОАО «Севернефтегазпром» инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.

Одним из основных источников выбросов на газотранспортных объектах являются технологические протечки газа от газоперекачивающих агрегатов ДКС.

Недостатком существующей системы является постоянный выброс подготовленного и осушенного газа от сухих газодинамических уплотнений на свечные трубопроводы.

Данный фактор приводит к существенным потерям энергоресурсов на производственных объектах топливно-энергетического комплекса, негативным воздействиям на окружающую среду в части увеличения выбросов парниковых газов и экологии в целом.

Для разработки и внедрения передовых энергосберегающих технологий в ОАО «Севернефтегазпром» была произведена научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа, основными целями которой являлись подбор оптимальных технологических

параметров работы СГУ при направлении газа на собственные нужды, минимизация капитальных вложений и исключение существенных конструкторских доработок СГУ. По результатам опытно - конструкторской работы, в июле 2013 года на дожимной компрессорной станции ЮРНГКМ реализован опытный образец инновационного технического решения с применением системы регулирования парниковых выбросов после газодинамических уплотнений газоперекачивающих агрегатов.

Внедрение системы позволило по итогам 2022 г. сократить выбросы парниковых газов в объеме 6,757 тыс. тонн в CO<sub>2</sub>-экв.

Оптимизация программы промыслово-геофизических исследований эксплуатационных скважин с целью сокращения технологических потерь и снижения выбросов в атмосферу позволила сократить выбросы парниковых газов массой 11,078 тыс. тонн в CO<sub>2</sub>-экв.

При ремонте инженерной защиты газосборной сети без сброса газа в атмосферу, сокращение выбросов парниковых газов составило 2,242 тыс. тонн в CO<sub>2</sub>-экв.

Применение способа герметизации резьбового соединения "муфта кондуктора - монтажный патрубок колонной головки" на скважине без вывода в капитальный ремонт позволило сократить выбросы парниковых газов массой 8,179 тыс. тонн в CO<sub>2</sub>-экв.

Фильтр-сепаратор, смонтированный и введенный в эксплуатацию в корпусе регенерации триэтиленгликоля, позволяет использовать газ дегазации на собственные технологические нужды, и исключает необходимость сжигания его на факеле.

За 2022 год благодаря внедренной инновационной технологии фильтра-сепаратора позволило сократить выбросы парниковых газов массой 0,57 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-экв.

Применение факельного оголовка производства ООО «Генерация НГО», позволило снизить расход топливного газа для эксплуатации факельной установки и сократить выбросы парниковых газов на 0,448 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-экв.

Общая масса сокращения выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте в 2022 году составила 29,274 тысяч тонн.

### **Водопотребление и воздействие на водные ресурсы**

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Общество производит добычу воды из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не осуществляется.

В 2022 году ОАО «Севернефтегазпром» на территории ЮРНГКМ для производственных и хозяйственно-бытовых нужд предприятия эксплуатировались водозаборы:

УКПГ для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов обустройства Южно-Русского НГКМ – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;

КГС №13 для производственных нужд строительства, ремонта и эксплуатации объектов обустройства ЮРНГМ – лицензия СЛХ 01383 ВЭ.

Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода (лицензия СЛХ 11049 НЭ). Под пластовой водой в данном случае понимается: конденсатогенная вода, выделившаяся из углеводородов в пластовых условиях; конденсационная вода, сконденсированная в стволах газовых скважин и промысловых коммуникаций.

Для обеспечения водоснабжения объектов в г. Новый Уренгой, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром», принималась вода от АО «Уренгойгорводоканал» по договору.

В 2022 году с системой оборотного водоснабжения на территории ЮРНГКМ эксплуатировались следующие объекты:

плавательный бассейн;

купальный бассейн;

автомойка.

На Южно-Русском НГКМ было добыто всего: 81,69 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

расход пластовой воды, извлекаемой из недр попутно с природным газом составил 11,58 тыс. м<sup>3</sup>;

подземная вода четвертичного горизонта - 70,11 тыс. м<sup>3</sup>,

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 62,12 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 26,53 тыс. м<sup>3</sup>;

на хозяйственно-бытовые нужды – 35,59 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 7,99 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 7,99 тыс. м<sup>3</sup>;

на хозяйственно-бытовые - 0,00 тыс. м<sup>3</sup>;

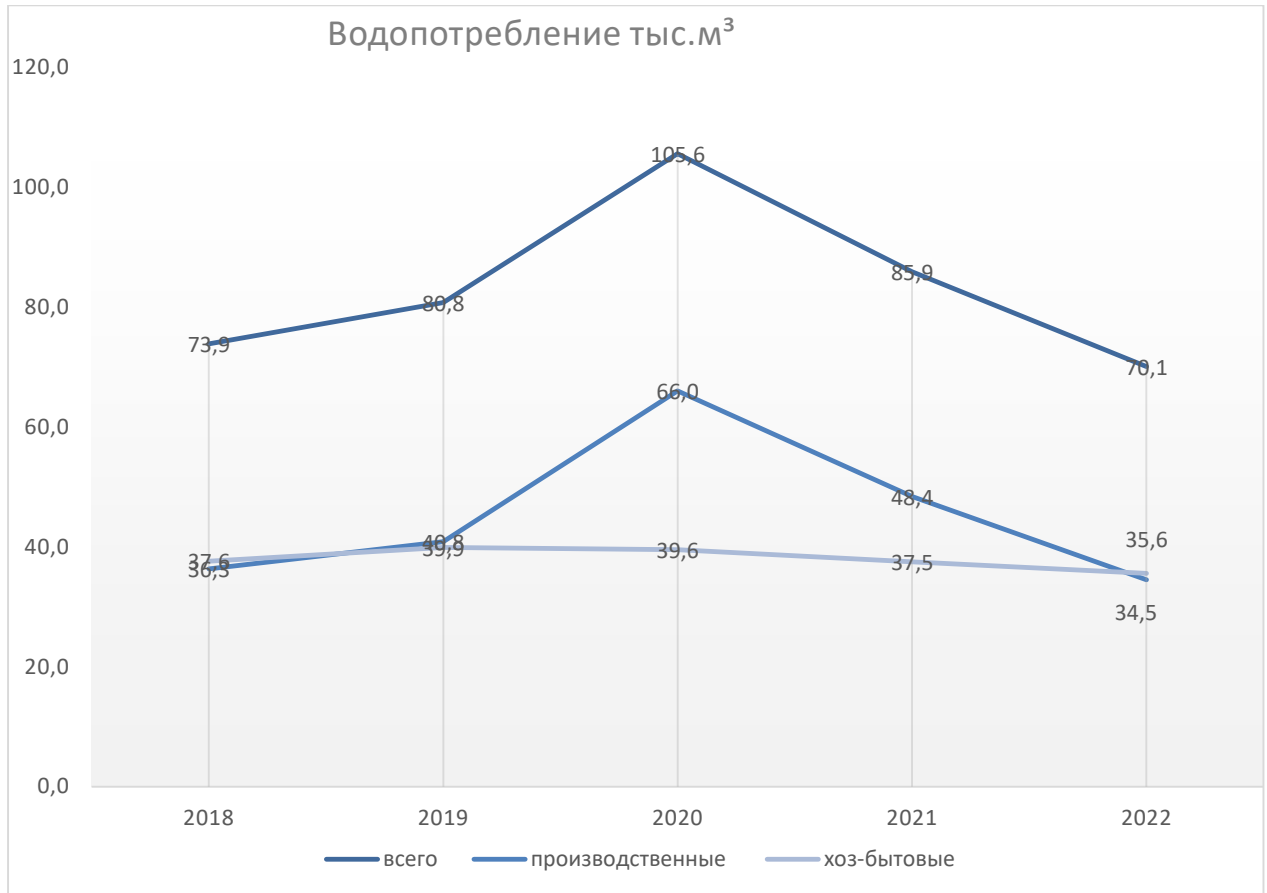
оборотное водоснабжение – 766,931 тыс. м<sup>3</sup>,

в том числе:

плавательный бассейн – 714,634 тыс. м<sup>3</sup>;

купальный бассейн – 51,867 тыс. м<sup>3</sup>;

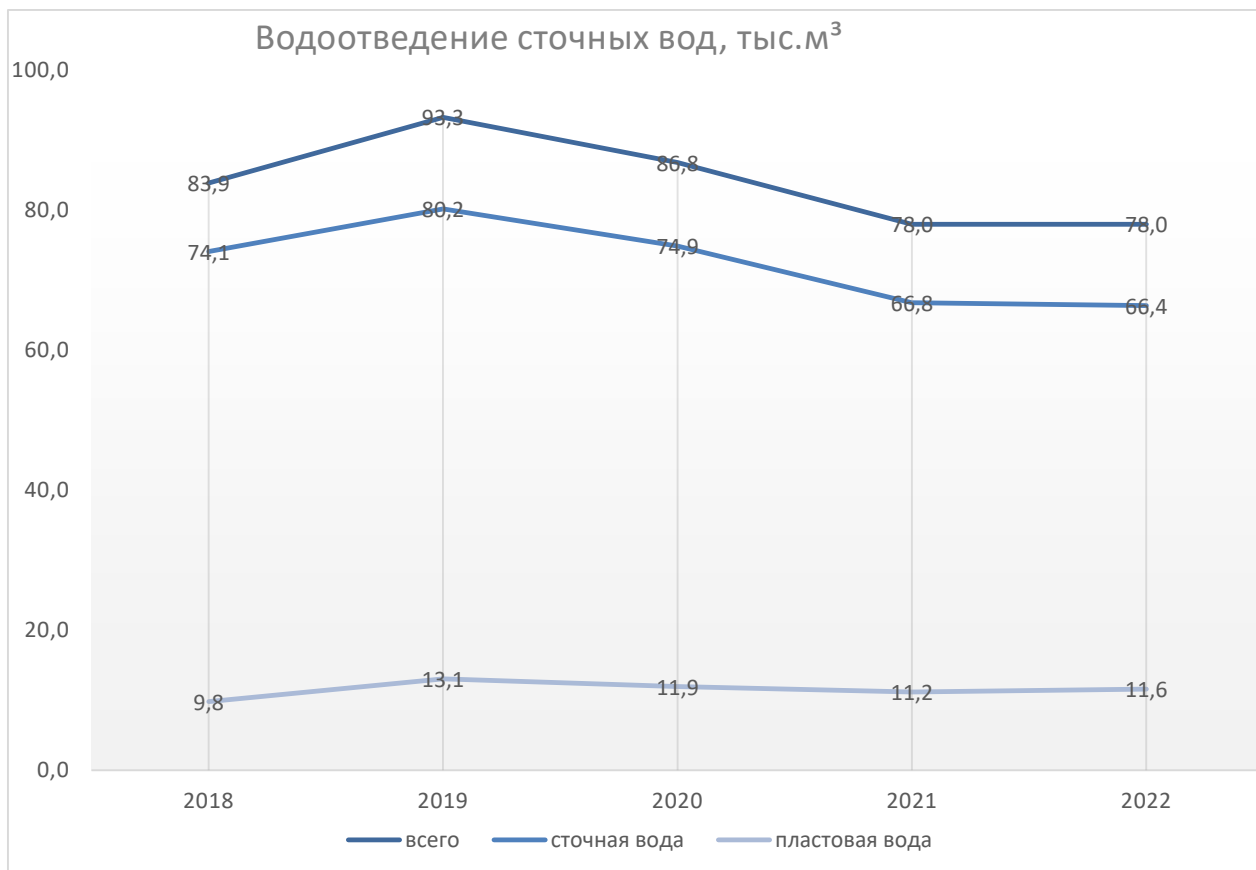
автомойка – 0,43 тыс. м<sup>3</sup>.



Водоотведение на Южно-Русском месторождении составило 78,00 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:

пластовая вода без использования - 11,58 тыс. м<sup>3</sup>;

хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 66,42 тыс. м<sup>3</sup>.



Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станции биологической очистки бытовых сточных вод серии АЕ-150Б, производительностью 150 м<sup>3</sup>/сут. Производственные стоки очищаются на очистных сооружениях «Флоттвег», максимальной производительности 360 м<sup>3</sup>/сут.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 7,99 тыс. м<sup>3</sup>.

Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2022 году не зафиксировано.

В соответствии с условиями лицензионных соглашений в 2022 году было добыто 81,69 тыс. м<sup>3</sup> воды, что на 15,40 тыс. м<sup>3</sup> (19 %) меньше, чем в 2021 году (97,09 тыс. м<sup>3</sup>). Сокращение добычи воды связано с уменьшением водопотребления при строительстве и ремонте объектов обустройства Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения.

Всего за 2022 год на объектах ОАО «Севернефтегазпром» было использовано 853,90 тыс. м<sup>3</sup> воды, что на 64,84 тыс. м<sup>3</sup> (8 %) меньше, чем в 2021 году (918,74 тыс. м<sup>3</sup>).

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытовых зданий, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 5,28 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 5,28 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

### **Обращение с отходами**

Одной из задач по обращению с отходами является поиск экономически эффективных способов утилизации отходов IV-V классов опасности с целью сокращения доли отходов, размещаемых на полигоне.

Общество имеет бессрочную лицензию на осуществление деятельности по транспортированию и размещению опасных отходов 89 № 00152 от 23.05.2016 г.

Общая масса образовавшихся отходов в 2022 году составила 900,136 тонн, в том числе отходов I класса опасности — 0,16 т; II класса опасности — 7,73 т; III класса опасности — 54,967 т; IV класса опасности — 615,039 т; V класса опасности — 222,24 т.



Увеличение количества отходов по сравнению с 2021 годом на 29,2% связано с увеличением образования отходов труб стальных газопроводов без изоляции и лома черных металлов при проведении реконструкции автомобильных дорог (замена перильного ограждения, ремонт тротуаров (металлических), барьерного ограждения и стоек барьерного ограждения) и капитальном ремонте скважин.

В соответствии с заключенными договорами, отходы I-V классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2022 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 118,926 тонн, для утилизации – 229,537 тонн, для обезвреживания – 4,355 тонн, для захоронения – 165,393 тонн.

Наличие отходов на конец отчетного года – 103,354 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов ЮРНГКМ. Всего размещено на полигоне в 2022 году 381,494 тонн.

Полигон твердых отходов находится на территории Южно-Русского месторождения, и эксплуатируется на основании свидетельства о государственной регистрации права от 02.12.2009 №89-72-33/030/2009-266.

Полигон зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов за №89-00057-3-00592-250914.



### Охрана земель

Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления земель, обеспечение улучшения и восстановления нарушенных земель.

В соответствии с утвержденными проектами выполнялись работы по технической и биологической рекультивации земель, своевременному возврату отработанных и восстановленных земельных участков в хозяйственный оборот.

Для обеспечения охраны почв и земель осуществлялась проверка соответствия качества почв установленным нормативам в рамках производственного экологического мониторинга.

На 01.01.2022 года наличие нарушенных земель составило 862,221 га. Нарушено в отчетном году 30,557 га. Рекультивировано

из ранее нарушенных – 47,281 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2023 г. составила – 845,497 га.



### **Производственный экологический контроль и мониторинг**

Производственный экологический контроль на объектах ОАО «Севернефтегазпром» осуществляется с целью исполнения требований природоохранного законодательства, соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую среду, а также рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль проводился по следующим направлениям:

- контроль воздействия на атмосферный воздух;
- контроль водопользования и воздействия на водные объекты;
- контроль в области обращения с отходами;
- контроль за использованием и охраной земель.

В части контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в течение 2022 года ежеквартально проводился учет фактических выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников. В соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ, контроль осуществлялся по договору с ООО «ЭКОСТАНДАРТ» Технические решения». Превышение нормативов ПДВ не выявлено. Контроль уровня загрязнения воздушного бассейна на территории Южно-Русского лицензионного участка осуществлялся в рамках работ по экологическому мониторингу в соответствии с договором ООО «ПурЭкоКом».

В области обращения с отходами контроль осуществлялся за оборудованием и содержанием мест для накопления отходов, соблюдением требований при захоронении отходов, состоянием компонентов природной среды в районе объектов размещения отходов.

Контроль за очисткой и утилизацией сточных вод включал ведение первичного учета образования, очистки и утилизации сточных вод, мониторинг технического состояния сооружений по закачке сточных вод в поглощающие горизонты, мониторинг состояния недр и компонентов окружающей природной среды при эксплуатации полигона закачки стоков.

Контроль использования водных ресурсов производился по следующим направлениям: ведение первичного учета забора вод, контроль над выполнением условий лицензий на право пользования недрами для добычи подземных вод, за обустройством и содержанием зон санитарной охраны водозаборов. Контроль качества воды эксплуатируемых подземных водозаборов проводился химико-аналитической лабораторией газового промысла,

лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой», и ООО «Уренгойбурвод».

В рамках производственного экологического контроля за 2022 год отделом охраны окружающей среды проведено 154 проверки на предмет соблюдения требований в области экологической безопасности, из них 106 проверок структурных подразделений газового промысла, 48 – подрядных организаций.

В подрядных организациях выявлено 48 нарушений. Выявленные нарушения устранены в установленные сроки. В соответствии с «Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований производственной безопасности», являющимся приложением к договорам, за нарушение требований по охране окружающей среды, подрядным организациям предъявлено и взыскано штрафных санкций на сумму 600 тыс. рублей.

В рамках договора с ООО «ПурЭкоКом» выполнены работы по экологическому мониторингу территории ЮРНГКМ, коридоров коммуникации газопровода товарного газа и участка автодороги ЮРНГКМ – п. Уренгой.

Полученные результаты в целом позволяют оценить экологическую ситуацию на территории ЮРНГКМ, как «благополучную». Обнаруженные отдельные превышения нормативов и средних региональных значений исследуемых показателей в изучаемых компонентах окружающей среды вызваны природными факторами.

Исходя из этого, в краткосрочной и среднесрочной перспективе для территории месторождения, в соответствии с рассчитанными прогнозными показателями, негативного изменения окружающей среды не прогнозируется. Вероятность сохранения текущего

благополучного состояния в условиях современного уровня антропогенной нагрузки и отсутствия аварийных ситуаций оценивается, как «высокая» на уровне 100%.

В 2022 году проведено 19 внеплановых проверок Северо-Уральским межрегиональным управлением по надзору в сфере природопользования по вводным объектам капитального строительства.

### **Затраты на природоохранную деятельность**

Финансовые вложения Общества в охрану окружающей среды по-прежнему остаются на высоком уровне.

В данном разделе информация по затратам приведена в соответствии со статистическими отчетами 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды за 2022 году».

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды составили 83 774 тыс. руб., в том числе:

на обращение с отходами:

на содержание и эксплуатацию полигона твердых отходов Южно-Русского месторождения, включая затраты по вывозу и размещению отходов производства и потребления собственными силами;

на сбор и очистку сточных вод;

на сокращение выбросов парниковых газов газотурбинными установками ЭСН ГП путем снижения выработки и потребления электроэнергии за счет замены приборов освещения (прожекторы с металлогалогеновыми лампами) на светодиодные прожекторы;

на оплату труда и отчисления на социальные нужды работников отдела охраны окружающей среды.

Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям составила 15 917 тыс. руб., в том числе:

на охрану атмосферного воздуха:

инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ;

получение прогнозов при неблагоприятных метеорологических условиях;

разработка проекта нормативов допустимых выбросов;

корректировка проекта нормативов допустимых выбросов.

на сбор и очистку сточных вод:

услуги сторонних организаций по объектам очистки и транспортировки сточных вод;

лабораторный контроль качества природных и сточных вод;

сбор и очистка сточных вод.

на обращение с отходами:

оплата другим организациям за прием, транспортирование, размещение, обезвреживание и утилизацию отходов производства и потребления;

определение компонентного состава отходов;

защита и реабилитация земель (обустройство минерализованных полос);

другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды:

экологический мониторинг территории Южно-Русского месторождения;

функционирование интегрированной системы менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO (ре сертификационный, надзорный аудит, обучение, консультационные услуги);

разработка брошюры о природоохранной деятельности Общества.

Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2022 году составили 56 763 тыс. руб. – капитальный ремонт и нормализация забоя поглощающих скважин (1П, 2П, 3П) полигона закачки стоков в пласт.

Амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды всего – 12 546 тыс. руб., в том числе: полигон твердых отходов 1 415 тыс. руб.; канализационные очистные сооружения, полигон закачки стоков в пласт, системы оборотного водоснабжения 11 531 тыс. руб.

Затраты по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2022 году составили 138 739 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

на охрану и рациональное использование земель, а именно:  
техническая и биологическая рекультивация нарушенных земельных участков, устройство минерализованных полос (26,67 га);  
рекультивация площадки разведочной скважины Р-62 (9,97 га);  
на охрану и рациональное использование лесных ресурсов:  
комплекс работ по лесовосстановлению земель лесного фонда, включая проектирование.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2022 году составила 610,6 тысяч рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ – 558,7 тысячи рублей, размещение ТКО, отходов производства и потребления – 51,9 тысяч рублей.





### Год экологии на Ямале

Губернатором Ямало-Ненецкого автономного округа Дмитрием Артюховым 2022 год был объявлен в регионе Годом экологии.

Общество приняло активное участие в реализации мероприятий среди которых можно выделить:

создание буклета «Чистая энергия природного газа» для использования на выставках, форумах с целью распространения информации о деятельности Общества в сфере охраны окружающей среды;

участие международной акции «Сад памяти» с посадкой деревьев на территории города Новый Уренгой и Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения Красноселькупского района ЯНАО;

публикации ко Дню эколога в муниципальных и федеральных средствах массовой информации;

создание видеоролика «Для чего нам деревья» с целью формирования бережного отношения к природе среди детей работников и молодого поколения г. Новый Уренгой;

размещение баннеров на тему «Сохраняем природу Крайнего Севера»;

освещение мероприятий, проводимых в рамках Года экологии в федеральном журнале, на интернет-сайте Общества, корпоративном портале, в корпоративной газете «Южно-Русский экспресс»;

проведение лекции для детей о важности сохранения природы на тему «Глобальные экологические проблемы нашего времени»;

проведение субботника «Зеленая весна-2022» территории прилегающей к офисам в г. Новый Уренгой, с. Красноселькуп и производственной территории Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения;

информационное просвещение работников Общества о видах животных и растений, занесенных в Красную книгу ЯНАО.

### **Заключение**

Один из ключевых принципов деятельности Общества – минимизация негативного техногенного воздействия на природную среду.

Наиболее значимыми направлениями в области охраны окружающей среды являются:

энерго- и ресурсосбережение;

использование наилучших доступных технологий при реконструкции, модернизации и вводе новых производственных мощностей;

участие в научных исследованиях и практических действиях по снижению негативного воздействия на окружающую среду;

предупреждение аварий и инцидентов с экологическими последствиями;

совершенствование системы экологического менеджмента.

Системный подход к решению вопросов охраны окружающей среды позволяет сохранять уникальную природу севера, и обеспечивает благоприятную экологическую обстановку в зоне производственной деятельности Общества.

### Принятые сокращения

ИСМ - интегрированная система менеджмента

ООС - охрана окружающей среды

УКПГ - установка комплексной подготовки газа

ЮРНГКМ - Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение

ГСК - газосборный коллектор

АБК - административно-бытовой комплекс

ПДВ - предельно допустимый выброс

ПДК - предельно допустимая концентрация

ТКО – твердые коммунальные отходы

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ

ДКС – дожимная компрессорная станция

СГУ – сухие газодинамические уплотнения

КГС – куст газовых скважин

ЭСН – электростанция собственных нужд

ГП – газовый промысел