



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



# Экологический отчет за 2019 год

г. Новый Уренгой 2020

## Содержание

Введение	3
Система экологического менеджмента	5
Охрана атмосферного воздуха	7
Водопотребление и охрана водных ресурсов	9
Обращение с отходами	12
Охрана земель	14
Производственный экологический контроль и мониторинг	15
Затраты на природоохранную деятельность	18
Заключение	19
Принятые сокращения	21

## 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.

Газовый промысел Южно-Русского месторождения на сегодняшний день является одним из самых современных и технически оснащенных в России. Его проектная мощность составляет 25 млрд. м<sup>3</sup> газа в год.

Установка комплексной подготовки газа представляет собой высокоавтоматизированный комплекс, являющийся одним из самых передовых в России, оснащенный новейшим оборудованием зарубежного и российского производства, сочетающий современные высокоточные технологии, автоматизацию и проектные решения.

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, начавшей добычу газа из туронской газовой залежи.

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-okruzhajuwej-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, профессионального здоровья и безопасности ОАО «Севернефтегазпром» 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», BS OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

В ноябре 2019 года успешно завершился сертификационный аудит в области безопасности труда и охраны здоровья на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001:2018 и надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2015, ISO 9001:2015, и системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

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.

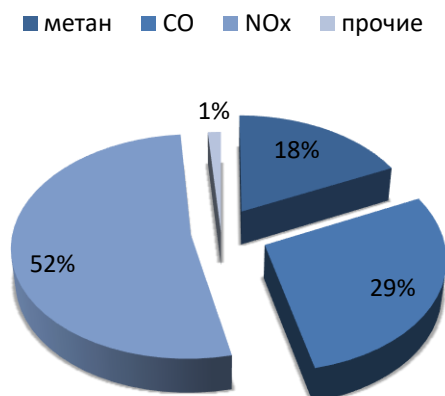
Средствами для достижения целей служат:

- 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 2019 году составили 3,003 тыс. тонн, что на 0,434 тыс. тонн больше чем в 2018 году. Увеличение выбросов связано с увеличением потребления газа на компримирование и освоением при строительстве туронских газовых скважин.

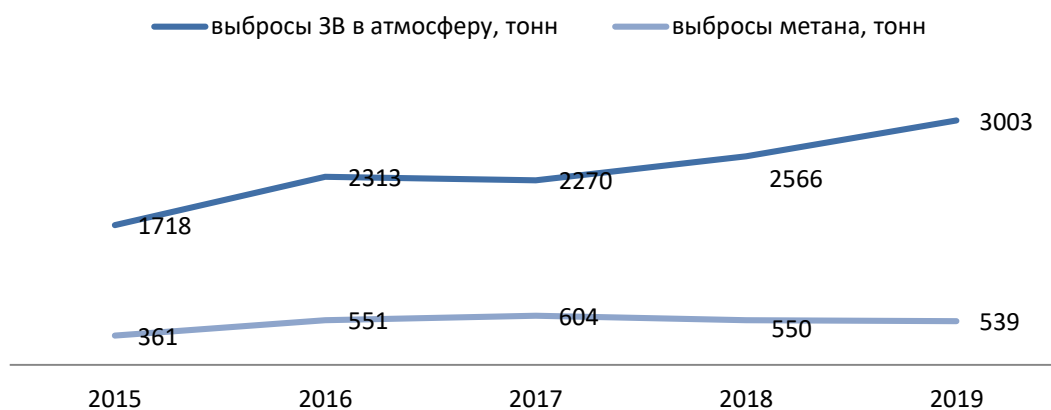
### Структура выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, %



Основная масса выбросов метана (538,8 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода (857,5 тонны) и оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO<sub>2</sub> (1576,2 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 2019 году не было.

### Динамика выбросов загрязняющих веществ



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 959, из них 622 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2019 году не зарегистрировано.

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 30.06.2015 №300.



В 2019 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 477,264 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.

Общая масса сокращения выбросов парниковых газов в CO<sub>2</sub>-эквиваленте в 2019 году составила 34,18 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 2019 году на территории Южно-Русского месторождения для производственных и хозяйственно-бытовых нужд эксплуатировались два водозабора:

- водозабор УКПГ для хозяйственно-бытовых и производственных нужд объектов эксплуатации месторождения – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;

- водозабор куста № 13 для производственных нужд строительства, ремонта и эксплуатации объектов обустройства ЮРНГКМ – 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.

Всего было добыто 93,83 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом – 13,07 тыс. м<sup>3</sup>;

- подземная вода четвертичного горизонта - 80,76 тыс. м<sup>3</sup>,

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 67,34 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 27,42 тыс. м<sup>3</sup>,

на хозяйственно-бытовые нужды – 39,92 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 13,42 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 13,42 тыс. м<sup>3</sup>;

На газовом промысле Южно-Русского месторождения эксплуатируются, с системой оборотного водоснабжения, объекты в спортивно оздоровительном блоке, и автомойка.

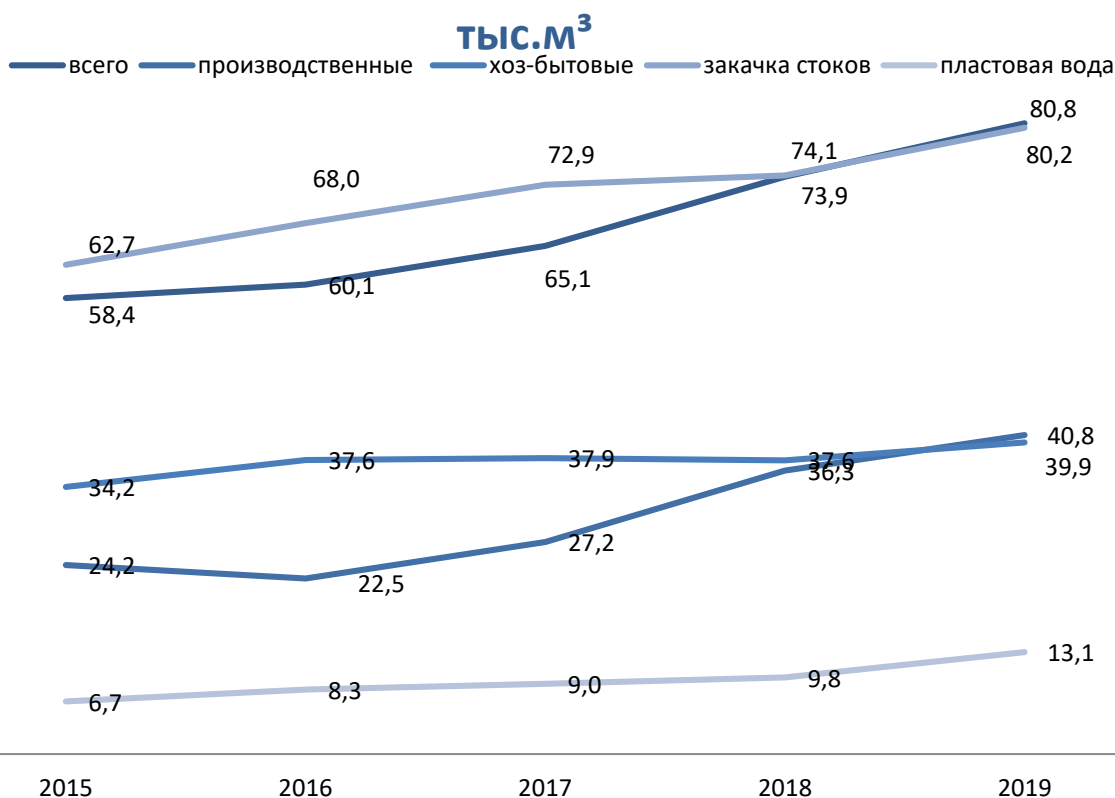
Водоотведение составило 80,21 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе:

- пластовая вода без использования – 13,07 тыс. м<sup>3</sup>;

- хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 67,14 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 АЕ-150Б, производительностью 150 м<sup>3</sup>/сут., производственные и дождевые стоки очищаются на установке Flottweg (Германия), производительностью 360 м<sup>3</sup>/сут.

## Водопользование объектов эксплуатации ГП,



Качество очистки сточных вод на КОС соответствует установленным требованиям. Превышение установленных нормативов при проведении закачки стоков в пласт в 2019 году не зафиксировано.

Безвозвратные потери воды при эксплуатации Южно-Русского нефтегазового месторождения (выработка пара ППУ, полив при рекультивации, противопожарные нужды, безвозвратные потери при эксплуатации бассейнов) составили – 0,21 тыс. м<sup>3</sup>.

Безвозвратные потери воды при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 13,42 тыс. м<sup>3</sup>.

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытового здания, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 5,85 тыс. м<sup>3</sup>.

Водоотведение в объеме 5,85 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

Объем горячей воды, полученной от АО «Уренгойтеплогенерация» для водоснабжения административно-бытового здания, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 0,06 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 0,06 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.

Общий объем образовавшихся отходов 2019 году составил 900,686 тонн, в том числе отходов 1 класса опасности - 0,155 тонн; 2 класса опасности – 8,648 тонн; 3 класса опасности – 28,683 тонн; 4 класса опасности – 783,3 тонн; 5 класса опасности – 79,9 тонн.

Увеличение образования отходов по сравнению с 2018 годом на 146,3 тонн связано с увеличением образования осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, увеличением отходов упаковочного материала, списания материалов, подлежащих размещению на полигоне отходов Общества.

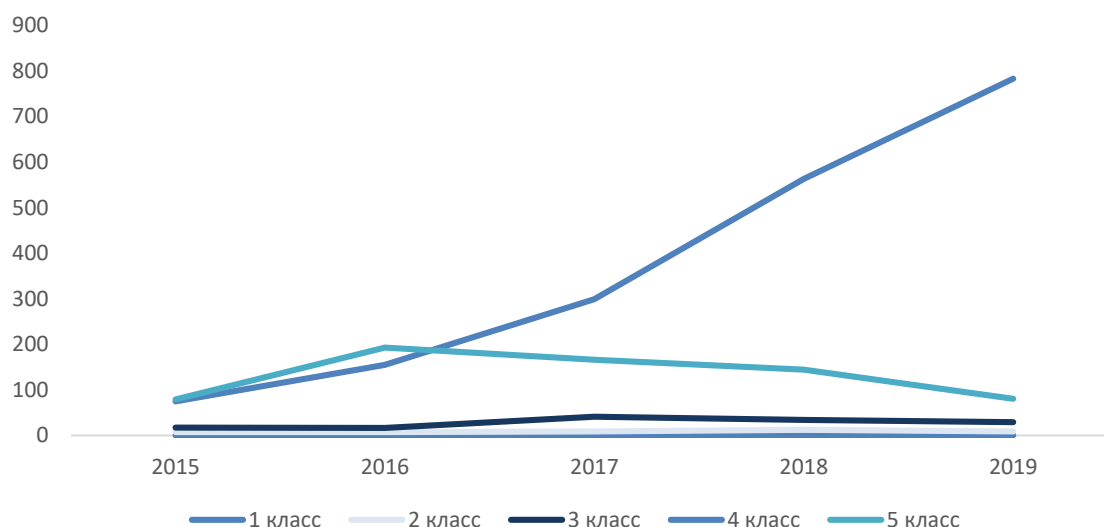
В соответствии с заключенными договорами, отходы I-V классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2019 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 23,777 тонн, для утилизации – 77,99 тонн, для обезвреживания – 3,147 тонн, для захоронения – 74,1 тонн.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов Южно-Русского месторождения.

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.

### Образование отходов от объектов эксплуатации, тонн



Всего размещено в 2019 году на собственном полигоне – 720 тонн отходов IV и V классов опасности.

### 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 01.01.2019 года наличие нарушенных земель составило 177,32 га. Нарушено в отчетном году 235,02 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 7 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2020 г. составила – 405,33 га.

#### Рекультивация земель, 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 2019 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 ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения», аттестат аккредитации № RA. RU.22ЭЛ54 выдан 22.04.2016 г. 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 НИЦ «СибГеоПроект».

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 и лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» по договору.

В рамках производственного экологического контроля за 2019 год отделом экологии и охраны окружающей среды проведено 157 проверок на предмет соблюдения требований в области экологической безопасности, из них 106 проверок структурных подразделений газового промысла, 51 – подрядных организаций.

Выявлено 99 нарушений, в том числе в структурных подразделениях – 3. 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 ООС, подрядным организациям предъявлено штрафных санкций на сумму 2 770 тыс. рублей.

В рамках договора с ООО НИЦ «СибГеоПроект» 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 2019 году было проведено три проверки надзорными органами, это проверка прокуратурой Красноселькупского района, проверка прокуратурой Пуровского района, проверка территориальным отделом Управления Федеральной службы в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека в Ямало-Ненецком автономном округе в Пуровском, Красноселькупском районах. По результатам проведенных проверок нарушений установленных требований в области охраны окружающей среды не выявлено.

## Затраты на природоохранную деятельность

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

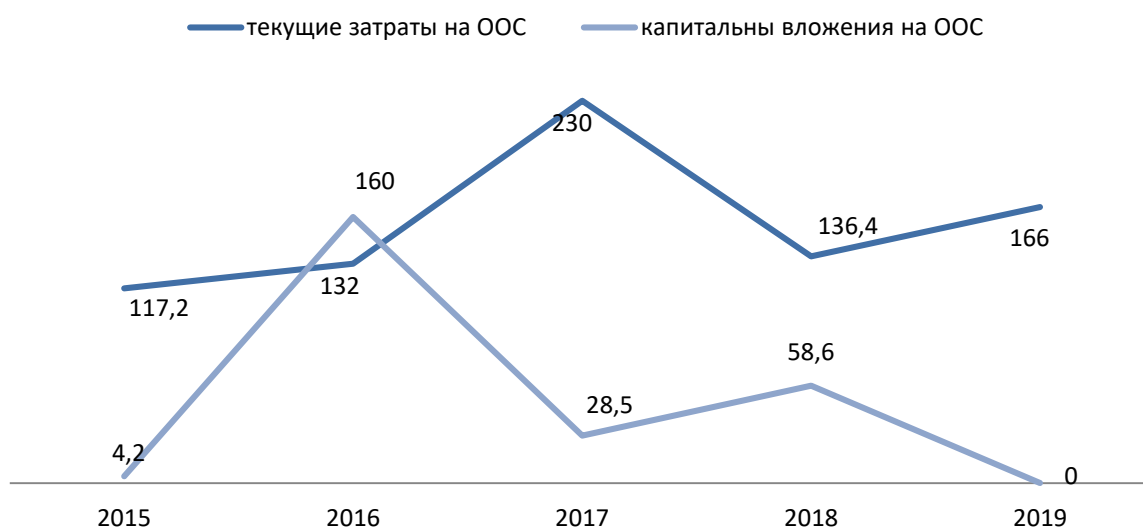
В данном разделе информация по затратам приведена в соответствии со статистическими отчетами 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды за 2019 году» и 18-КС «Инвестиции в основной капитал на охрану окружающей среды за 2019 год».

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2019 году составили 59 685 тыс. рублей. Затраты на услуги природоохранного назначения - 106 344 тыс. рублей.

Капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2019 году не проводился.

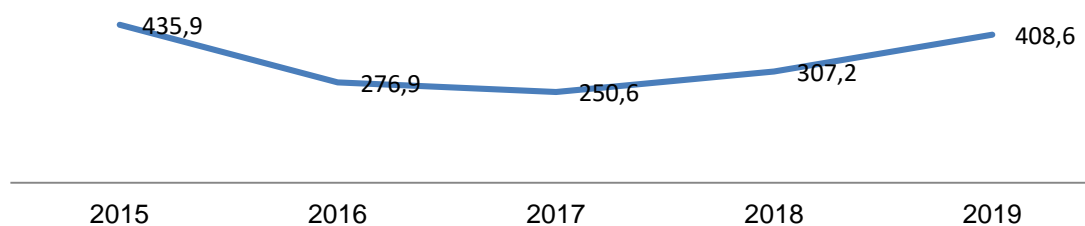
Затрат по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2019 году не было.

## Затраты на природоохранную деятельность, млн.руб.



Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2019 году составила 408,683 тысяч рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ – 265,25 тысяч рублей, размещение отходов производства и потребления – 143,43 тысяч рублей.

### Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс.руб.



### 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

ППУ - паровая передвижная установка

ЯНАО - Ямало-Ненецкий автономный округ