

Инжиниринговый дивизион Госкорпорации «Росатом»

КНИГА ПРИЛОЖЕНИЙ  
К ИНТЕГРИРОВАННОМУ ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ  
ИНЖИНИРИНГОВОГО ДИВИЗИОНА  
ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»  
ЗА 2018 ГОД

Президент  
АО ИК «АСЭ»,  
первый заместитель  
генерального директора  
по операционному  
управлению  
Госкорпорации  
«Росатом»

  
\_\_\_\_\_  


Главный бухгалтер  
АО ИК «АСЭ»

  
\_\_\_\_\_

Е.В. Самогородская

## Оглавление

Приложение 1. Таблица раскрытия индикаторов GRI SRS и таблица соответствия Стандарту <ИО>	3
Приложение 2. Заключение службы внутреннего контроля и аудита	19
Приложение 3. Заключение нефинансового аудитора	20
Приложение 4. Заключение об общественном заверении Совета по нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей	23
Приложение 5. Заключение об общественном заверении Российской Региональной Сети по интегрированной отчетности	24
Приложение 6. Организационная структура управляющей компании Инжинирингового дивизиона АО ИК «АСЭ» (GRI 102-10)	29
Приложение 7. Операционные активы организаций Инжинирингового дивизиона (GRI 102-7)	30
Приложение 8. Корпоративное управление в ПАО «Энергоспецмонтаж», АО «НИКИМТ-Атомстрой» и ООО «Трест РосСЭМ»	32
Приложение 9. Отчеты Советов директоров о результатах деятельности (GRI 102-31, 102-33,102-34)	36
АО ИК «АСЭ»	36
АО АСЭ	36
АО «Атомэнергопроект»	37
АО «АТОМПРОЕКТ»	37
Приложение 10. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	38
АО ИК «АСЭ»	38
АО АСЭ	41
АО «Атомэнергопроект»	41
АО «АТОМПРОЕКТ»	44
Приложение 11. Дополнительная информация к разделу «Природный капитал»	46
Приложение 12. Дополнительная информация к разделу «Производственный капитал»	82
Приложение 13. Дополнительная информация к разделу «Человеческий капитал»	86
Приложение 14. Дополнительные показатели к разделу «Финансовый капитал»	147

**Приложение 1. Таблица раскрытия индикаторов GRI SRS  
и таблица соответствия Стандарту <ИО>**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Номер страницы</b>	<b>Уровень раскрытия</b>
GRI 101 Принципы (2016)	170-179, Приложение 1	раскрыт полностью
<b>GRI 102 (2016) General Disclosures</b>		
<b>Профиль организации</b>		
102-1 Наименование организации	6	раскрыт полностью
102-2 Направления деятельности, бренды, виды продукции и услуг	6	раскрыт полностью
102-3 Расположение штаб-квартиры организации	6	раскрыт полностью
102-4 География деятельности	6-7	раскрыт полностью
102-5 Характер собственности и организационно-правовая форма	6	раскрыт полностью
102-6 Рынки, на которых работает организация	6-7, 19-21	раскрыт полностью
102-7 Масштаб организации	12, 70, 120	раскрыт полностью
102-8 Информация о сотрудниках и других работниках	121, книга приложений табл. 13.3	раскрыт полностью
102-9 Цепочка поставок	стр. 25 Годового отчета за 2017 г.	раскрыт полностью
102-10 Существенные изменения в границе организации и ее цепочке поставок	39, 120, Приложение 6	раскрыт полностью
102-11 Принцип предосторожности	стр. 99 Годового отчета за 2017 г	раскрыт полностью
102-12 Инициативы, хартии и принципы, которые поддерживает организация	стр. 98 Годового отчета за 2017 г	раскрыт полностью
102-13 Членство в ассоциациях	7	раскрыт полностью
<b>Стратегия</b>		
102-14 Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в	4,5	раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
организации		
102-15 Ключевые воздействия, риски, возможности	25-38	раскрыт полностью
<b>Этика и добросовестность</b>		
102-16 Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения	6, 123	раскрыт полностью
102-17 Механизмы сообщения о неэтичном или незаконном поведении	78	раскрыт полностью
<b>Корпоративное управление</b>		
102-18 Структура корпоративного управления	39, 41, 50, 58, 63	раскрыт полностью
102-19 Делегирование полномочий по решению экономических, экологических и социальных проблем от высшего органа корпоративного управления исполнительным руководителям высшего ранга и другим сотрудникам	41, 50, 58, 63	раскрыт полностью
102-20 Наличие руководящей должности, предполагающей ответственность за решение экономических, экологических и социальных проблем	-	<p>раскрыт полностью</p> <p>В связи с широким спектром работ, проводимых Дивизионом по различным направлениям деятельности, вопросы устойчивого развития регулируются и регламентируются отдельно по каждому направлению деятельности: социальная сфера находится в зоне ответственности вице-президента по управлению персоналом и внутренним коммуникациям, сфера экономики и финансов – в зоне старшего вице-президента по корпоративным функциям, экологическая сфера – в зоне директора по обеспечению ядерной, радиационной, промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды - генерального инспектора</p>
102-21 Проведения консультаций по экономическим, экологическим и социальным проблемам между заинтересованными	-	<p>раскрыт полностью</p> <p>Полномочия по проведению консультаций по</p>

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
сторонами		экономическим, экологическим и социальным проблемам между заинтересованными сторонами и высшим органом корпоративного управления делегируются единоличному исполнительному органу – президенту. Специальные консультации между заинтересованными сторонами и СД по экономическим, экологическим и социальным вопросам не проводятся.
102-22 Состав высшего органа управления и его комитеты	41, 50, 58, 63	раскрыт полностью Независимые члены Советов директоров АО ИК «АСЭ», АО АСЭ, АО «Атомэнергoproект», АО «АТОМПРОЕКТ» отсутствуют
102-23 Председатель высшего органа корпоративного управления	41, 50, 58, 63	раскрыт полностью
102-24 Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены высшего органа корпоративного управления	60	раскрыт полностью Члены СД избираются решением Общего собрания акционеров. В Совет директоров выдвигаются профессионалы, имеющие большой опыт работы в отрасли и глубоко понимающих специфику деятельности Компании
102-25 Конфликт интересов	49, 65, 83	раскрыт полностью
102-26 Роль высшего органа корпоративного управления в утверждении целей организации, ее ценностей и миссии, а также ее стратегий	44, 60, 77	раскрыт полностью
102-27 Коллективное знание членов высшего органа корпоративного управления	-	раскрыт полностью В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Уставом АО ИК «АСЭ», определение приоритетных направлений деятельности Общества относится к

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
		<p>компетенции Совета директоров Общества. Данный орган управления принимает решения, обязательные для выполнения единоличным исполнительным органом – президентом Общества. Меры для выработки и повышения коллективного знания членов СД в связи с экономической, экологической и социальной проблематикой в АО ИК «АСЭ» не применяются.</p>
102-28 Оценка деятельности высшего органа корпоративного управления	-	<p><b>раскрыт полностью</b></p> <p>Оценка деятельности СД не проводится</p>
102-29 Выявление экономических, экологических и социальных воздействий, рисков и возможностей и управление ими	29-38, 60	<p><b>раскрыт полностью</b></p> <p>Деятельность общего собрания акционеров и Совета директоров АО ИК «АСЭ» путем принятия соответствующих решений направлена на эффективное управление Обществом, ориентированное на высокую прибыльность бизнеса, минимизацию рисков и возможных негативных последствий в результате осуществления Обществом хозяйственной деятельности, в рамках соблюдения законодательства Российской Федерации, международных правовых норм, законодательства государств на территориях присутствия</p>
102-30 Эффективность методов управления рисками	-	<p><b>раскрыт полностью</b></p> <p>Совет директоров АО ИК «АСЭ» не участвует в процессе анализа эффективности используемых организацией методов управления рисками, связанными с экономическими, экологическими и</p>

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
		социальными вопросами, и не анализирует экономические, экологические и социальные риски и возможности. Ответственность по этим вопросам закреплена за соответствующими структурными подразделениями.
102-31 Обзор экономических, экологических и социальных тем	Приложение 9	раскрыт полностью
102-32 Роль высшего органа управления в отчетности по устойчивому развитию	172	раскрыт полностью
102-33 Информирование высшего органа корпоративного управления о критически важных проблемах	Приложение 9	раскрыт полностью
102-34 Характер и общее количество критических проблем	Приложение 9	раскрыт полностью
102-35 Политика вознаграждения	-	раскрыт полностью Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров принимается Общим собранием акционеров. По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов СД.
102-36 Определения размера вознаграждения		
102-37 Участие заинтересованных сторон в определении вознаграждения		
102-38 Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица	Приложение 13	раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
организации в каждой стране, где осуществляется существенная хозяйственная деятельность, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране		
102-39 Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации в каждой стране, где осуществляется существенная хозяйственная деятельность, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников		раскрыт полностью
<b>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</b>		
102-40 Список групп заинтересованных сторон	154	раскрыт полностью
102-41 Коллективные договоры	-	раскрыт полностью 41% (на 31.12.2018)
102-42 Определение и выбор заинтересованных сторон	154	раскрыт полностью
102-43 Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	174	раскрыт полностью
102-44 Ключевые темы и проблемы	155, 176	раскрыт полностью
<b>Общие сведения об Отчете</b>		
102-45 Перечень юридических лиц, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность	171	раскрыт полностью
102-46 Определение содержания и границ Отчета	172	раскрыт полностью
102-47 Список существенных тем	173	раскрыт полностью
102-48 Переформулировки показателей	-	раскрыт полностью Изменений в методике расчета показателей в отчетном году не было. По ряду тем применяются стандарты GRI 2018



Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
102-49 Изменения в списке существенных тем и границах раскрытия тем	171	раскрыт полностью
102-50 Отчетный период	170	раскрыт полностью
102-51 Дата публикации последнего отчета	171	раскрыт полностью
102-52 Цикл отчетности	170	раскрыт полностью
102-53 Контактная информация	Задняя обложка отчета	раскрыт полностью
102-54 Вариант подготовки отчета «в соответствии» со стандартами GRI, выбранный организацией	170	раскрыт полностью
102-55 Таблица соответствия Отчета GRI Standards	Приложение 1	раскрыт полностью
102-56 Внешнее заверение	173	раскрыт полностью  Выбор независимого нефинансового аудитора осуществляется в рамках открытой закупочной процедуры на основании приказа президента Компании о подготовке годового отчета
<b>GRI 103: Management Approach (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	Указаны отдельно для каждой существенной темы	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты		раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента		раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
<b>Существенные темы GRI</b>		
<b><i>GRI 204 Закупочная деятельность (2016)</i></b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	110, 111	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	110, 111	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	110, 111	раскрыт полностью
204-1 Процент закупок у местных поставщиков	113	раскрыт полностью
<b>GRI 301 Материалы (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	131, 138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	131, 138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	131, 138-140	раскрыт полностью
301-1 Вес или объем используемых материалов	147, Приложение 11	раскрыт частично,  Учет использования строительных материалов Инжиниринговым дивизионом не осуществляется и не планируется ввиду значительного числа подрядчиков и субподрядчиков.
301-2 Используемые вторично переработанные материалы	-	Показатель не раскрывается в связи с отсутствием системы учета
301-3 Продукты и упаковочные материалы, по которым получены рекламации	-	Не применимо к деятельности Дивизиона
<b><i>GRI 303 Вода (2018)</i></b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	131, 138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его	131, 138-140	раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
компоненты		
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	131, 138-140	раскрыт полностью
303-1 Взаимодействие с водой как общим ресурсом	135,145	раскрыт полностью
303-2 Управление воздействиями, связанными со сбросом воды	135, 146, Приложение 11	раскрыт полностью
303-3 Объем забираемой воды	27, 136, 145 Приложение 11	раскрыт полностью
303-4 Сброс воды	146	раскрыт полностью
303-5 Потребление воды	145, Приложение 11	раскрыт полностью
<b>GRI 304 Биоразнообразие (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	131, 138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	131, 138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	131, 138-140	раскрыт полностью
304-1 Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающие к таким территориям	136, 144	раскрыт полностью
304-2 Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии	136, 144	раскрыт полностью
304-3 Сохраненные или восстановленные местообитания	136, 144	раскрыт полностью  Земельные участки, на которых осуществляется строительство АЭС, не располагаются на территориях с высокой ценностью биоразнообразия и, соответственно, мероприятия по восстановлению местообитания

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
		не проводятся
304-4 Общее число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида	136, 144	раскрыт полностью
<b><i>GRI 306 Сбросы и отходы (2016)</i></b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	131, 138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	131, 138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	131, 138-140	раскрыт полностью
306-1 Объем сточных вод с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	146	раскрыт полностью
306-2 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	27	раскрыт полностью
306-3 Общее количество и объем существенных разливов	-	раскрыт полностью Существенные разливы отсутствуют
306-4 Транспортированные опасные отходы	148	раскрыт полностью
306-5 Водные объекты, на которые оказывают влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории	146	раскрыт полностью
<b><i>GRI 307 Соответствие природоохранному законодательству (2016)</i></b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	131, 138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	131, 138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	131, 138-140	раскрыт полностью
307-1 Несоблюдение природоохранного законодательства и нормативных требований	150	раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
<b>GRI 403 Профессиональное здоровье и безопасность (2018)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	138-140	раскрыт полностью
403-1 Система управления охраной труда	126-128 Приложение 12	раскрыт полностью
403-2 Идентификация опасности, оценка риска и расследование инцидента	Приложение 12	раскрыт полностью
403-3 Службы гигиены труда	Приложение 12	раскрыт полностью
403-4 Участие работников, консультации и связь по гигиене труда и безопасности	Приложение 12	раскрыт полностью
403-5 Обучение работников по гигиене труда и безопасность	127	раскрыт полностью
403-6 Обеспечение здоровья работников	129, Приложение 12	раскрыт полностью
403-7 Профилактика и смягчение профессионального воздействия на здоровье и безопасность, напрямую связанного с рабочей деятельностью	127, 128 Приложение 12	раскрыт полностью
403-8 Количество сотрудников, охваченных профессиональной системой менеджмента здоровья и безопасности	126, 127, Приложение 12	раскрыт полностью
403-9 Производственные травмы	128	раскрыт частично  Показатели производственного травматизма по организациям вне контура управления АО ИК «АСЭ» не раскрываются в связи с отсутствием системы сбора такой информации
403-10 Заболеваемость на работе	128	раскрыт полностью
<b>GRI 404 Подготовка и образование (2016)</b>		

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	117-119	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	117-119	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	117-119	раскрыт полностью
404-1 Среднегодовое количество часов обучения одного сотрудника с разбивкой по полу и категориям сотрудников	27, 123, Приложение 13	раскрыт полностью
404-2 Программы развития навыков и образования	123, Приложение 13	раскрыт полностью
404-3 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	123, 124, Приложение 13	раскрыт полностью
<b>GRI 406 Отсутствие дискриминации (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	117-119	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	117-119	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	117-119	раскрыт полностью
406-1 Общее количество случаев дискриминации и предпринятые корректирующие действия	-	раскрыт полностью  В 2018 г. случаев дискриминации зафиксировано не было.
<b>GRI 413 Местные сообщества (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	117-119	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	117-119	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	117-119	раскрыт полностью
413-1 Доля подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, оценки воздействия деятельности на местные сообщества и	168	раскрыт частично  Расчет доли подразделений не ведется в связи с отсутствием

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
развития местных сообществ		системы учета
413-2 Доля подразделений с существенным фактическим или потенциальным отрицательным воздействием на местные сообщества	166	раскрыт частично Расчет доли подразделений не ведется в связи с отсутствием системы учета. Воздействие дивизиона на местные сообщества оценивается по всему дивизиону.
<b>GRI 416 Здоровье и безопасность потребителей</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	138-140	раскрыт полностью
416-1 Процент значимых категорий продукции и услуг, воздействие которых на здоровье и безопасность оценивается для выявления возможностей для улучшения	132, 134	раскрыт полностью
416-2 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий	25	раскрыт полностью
<b>Существенные темы, не соответствующие темам GRI</b>		
<b>Обеспечение исполнения обязательств Компании по контрактованным проектам</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	95-102	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	95-102	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	95-102	раскрыт полностью
<b>Снижение сроков и стоимости строительства АЭС</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	95-102	раскрыт полностью

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	95-102	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	95-102	раскрыт полностью
<b>Трансформация Инжинирингового дивизиона</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	13-16	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	13-16	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	13-16	раскрыт полностью
<b>Культура безопасности</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	138-140	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	138-140	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	138-140	раскрыт полностью
<b>Вклад Компании в выполнение программы «Цифровая экономика Российской Федерации»</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	71	раскрыт полностью
103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	71	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	71	раскрыт полностью

**Таблица 2 Отдельные показатели по темам GRI, не вошедшие в число существенных**

Наименование показателя	Номер страницы	Уровень раскрытия
<b>GRI 201 Экономическая результативность (2016)</b>		
103-1 Объяснение существенности аспекта и границ	68	раскрыт полностью



103-2 Подход в области менеджмента и его компоненты	68	раскрыт полностью
103-3 Оценка подхода в области менеджмента	68	раскрыт полностью
201-2 Финансовые последствия и прочие риски и возможности, связанные с изменением климата	136	раскрыт полностью
201-4 Финансовая помощь, полученная от государства	166	раскрыт полностью

**Таблица 3. Соответствие отчета Международному стандарту интегрированной отчетности Отражение в отчете фундаментальных концепций Стандарта <ИО>**

<b>Фундаментальные концепции</b>	<b>Используется/ не используется</b>
Капиталы	Используется
Бизнес-модель	Используется
Процесс создания стоимости	Используется

**Соответствие отчета ведущим принципам Стандарта <ИО>**

<b>Ведущие принципы</b>	<b>Соответствует/ не соответствует</b>
Стратегический фокус и ориентация на будущее	Соответствует
Связность информации	Соответствует
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Соответствует
Существенность	Соответствует
Краткость	Соответствует
Достоверность и полнота	Соответствует
Постоянство и сопоставимость	Соответствует

**Наличие в отчете элементов содержания Стандарта <ИО>**

<b>Элементы содержания</b>	<b>Раздел отчета</b>	<b>Номер страницы</b>
Обзор организации и внешняя среда	О компании, Рынки присутствия	6-21
Управление	Корпоративное	39-97

Элементы содержания	Раздел отчета	Номер страницы
	управление	
Бизнес-модель	Бизнес-модель	22-27
Риски и возможности	Риски и возможности	29-38
Стратегия и распределение ресурсов	Стратегия и КПЭ ее реализации. Выполнение стратегических задач Госкорпорации «Росатом»	19-27
Результаты деятельности	Бизнес-модель, Ключевые результаты деятельности	68-168
Перспективы на будущее	Стратегия и КПЭ ее реализации. Выполнение стратегических задач Госкорпорации «Росатом», Результаты деятельности 2018 года	68-168

## Приложение 2. Заключение службы внутреннего контроля и аудита

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

службы внутреннего контроля и аудита АО ИК «АСЭ» по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной годовой отчетности инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год

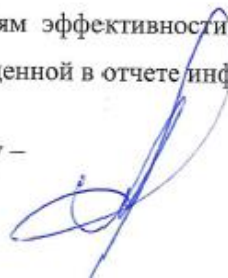
Внутренний аудит процесса формирования публичного годового отчета инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» (далее – ГК «Росатом») за 2018 год проведен службой внутреннего контроля и аудита АО ИК «АСЭ» на основании плана КМ СВКиА АО ИК «АСЭ» на первое полугодие 2019 года и детализированного плана-графика подготовки и продвижения годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год, утв. приказом АО ИК «АСЭ» от 14.03.2019 № 40/352-П «Об организации работ по подготовке интегрированного публичного годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год».

По мнению auditors, процесс формирования публичного годового отчета инжинирингового дивизиона ГК «Росатом» за 2018 год соответствует действующему законодательству РФ, Руководству по отчетности в области устойчивого развития GRI SRS, международным стандартам взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000, Политике ГК «Росатом» в области публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям АО ИК «АСЭ», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

Вместе с тем аудиторами определена возможность проведения мероприятий по совершенствованию процесса, выданы рекомендации по повышению качества процесса подготовки публичного годового отчета инжинирингового дивизиона ГК «Росатом». Часть из них выполнены, остальные приняты для работы в установленные сроки.

Проведенный аудит позволяет сделать вывод, что система внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности инжинирингового дивизиона в основном отвечает требованиям эффективности и надежности, обеспечивая полноту и достоверность приведенной в отчете информации.

Директор по внутреннему контролю и аудиту –  
начальник СВКиА



А.Н. Додонов

## Приложение 3. Заключение нефинансового аудитора



### ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО ПРАКТИКУЮЩЕГО СПЕЦИАЛИСТА ПО ЗАДАНИЮ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕМУ ОГРАНИЧЕННУЮ УВЕРЕННОСТЬ

*Руководству Акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ»*

Мы выполняли задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в отношении характера и степени соблюдения Акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ» (далее – АО ИК «АСЭ») принципов подотчетности AA1000<sup>1</sup> (2018) в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития, а также соответствия прилагаемого годового отчета АО ИК «АСЭ» за 2018 год (интегрированного Годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом за 2018 год) (далее – Отчет) требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности<sup>2</sup> (далее – Стандарты) к расширенному варианту подготовки отчета и требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности.

#### **Ответственность АО ИК «АСЭ»**

АО ИК «АСЭ» отвечает за соблюдение принципов подотчетности AA1000 (2018) в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития, а также за подготовку указанного Отчета в соответствии с требованиями Стандартов к расширенному варианту подготовки отчета и требованиями Международного стандарта интегрированной отчетности. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, применимой к подготовке Отчета, не содержащего существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### **Наша независимость и контроль качества**

Мы заявляем о том, что соблюдали требование независимости и другие этические требования в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, основанному на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Аудиторская организация применяет Международный стандарт контроля качества 1 «Контроль качества в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчетности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг» и следовательно применяет системный контроль качества, включающий документально оформленную политику и процедуры соблюдения этических требований, профессиональные стандарты и применимые законодательные и нормативные требования.

#### **Наша ответственность**

Наша ответственность заключается в том, чтобы предоставить вывод по заданию, обеспечивающему ограниченную уверенность, относительно характера и степени соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов подотчетности AA1000 (2018) в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития, а также соответствия Отчета требованиям Стандартов к расширенному варианту подготовки отчета и требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности на основании выполненных нами процедур и полученных доказательств. Мы выполняли наше задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (пересмотренным) 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов», а также в соответствии со стандартом AA1000 «Стандарт подтверждения»<sup>3</sup> 2008 (тип 2 согласно определению данного стандарта). Согласно этим стандартам данное задание планировалось и проводилось таким образом, чтобы получить ограниченную («умеренную») согласно определению стандарта AA1000 «Стандарт подтверждения» 2008 уверенность в том, что принципы подотчетности AA1000 (2018) в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития соблюдаются, а также в том, что Отчет не содержит существенных искажений.

<sup>1</sup> AA1000 AccountAbility Principles

<sup>2</sup> GRI Sustainability Reporting Standards

<sup>3</sup> AA1000 AccountAbility Assurance Standard

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, выполняемое в соответствии с данными стандартами, предусматривает оценку по следующим критериям (далее - Критерии):

- Характер и степень соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов подотчетности AA1000 (2018): вовлеченность, существенность, восприимчивость, воздействие – в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития;
- Соответствие Отчета требованиям Стандартов к расширенному варианту подготовки отчета;
- Соответствие Отчета требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, предусматривает значительно меньший объем работ, чем задание, обеспечивающее разумную уверенность, в отношении как процедур оценки рисков, включая изучение системы внутреннего контроля, так и процедур, выполняемых в ответ на оцененные риски.

Проведенные нами процедуры основывались на нашем профессиональном суждении и включали направление запросов, инспектирование документов, аналитические процедуры, оценку надлежащего характера методов количественной оценки и политики по составлению отчетности, а также согласование или сверку с соответствующими данными.

Учитывая обстоятельства задания, при выполнении перечисленных выше процедур мы выполнили следующие процедуры:

- Изучение и тестирование на выборочной основе систем и процессов, реализованных АО ИК «АСЭ» в целях обеспечения и анализа соответствия деятельности принципам подотчетности AA1000 (2018), сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию принципов;
- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента и сотрудников АО ИК «АСЭ»;
- Посещение и изучение протоколов диалогов с заинтересованными сторонами диалогов и общественных консультаций;
- Изучение имеющейся на сайтах организаций Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития;
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности организаций Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете;
- Анализ нефинансовой отчетности компаний аналогичного сегмента рынка в целях бенчмаркинга;
- Анализ используемых в АО ИК «АСЭ» процессов внутреннего аудита публичной годовой отчетности;
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в АО ИК «АСЭ» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития;
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет;
- Анализ информации в Отчете на соответствие требованиям Критериев.

Процедуры проводились исключительно в отношении данных за 2018 год.

Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соблюдения требований к расширенному варианту подготовки Отчета в соответствии со Стандартами и информации, ссылки на которую представлены в разделе Отчета «Таблица раскрытия индикаторов GRI SRS и таблица соответствия Стандарту <ИО>», а также в отношении соблюдения требований Международного стандарта интегрированной отчетности. В отношении показателей количественного характера проводилась оценка соответствия предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

Процедуры не проводились в отношении заявлений прогнозного характера; заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения АО ИК «АСЭ» как управляющей компании Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени; а также в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения.

Процедуры проводились в отношении версии отчета на русском языке, содержащей информацию, подлежащую публикации как в печатной форме, так и в электронном виде на сайте АО ИК «АСЭ».

Мы не имели возможности подтвердить размещение Отчета на сайте АО ИК «АСЭ», а также уведомление Глобальной инициативы по отчетности об использовании Стандартов при подготовке Отчета, так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемым датам завершения данных процедур.

Мы не имели возможности подтвердить получение АО ИК «АСЭ» заключений об общественном заверении Советом по нефинансовой отчетности РСПП, а также Российской региональной сетью по интегрированной отчетности, так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемыми датами завершения данных процедур.

Процедуры, выполняемые в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и меньше по объему, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, значительно ниже, чем тот, который был бы получен при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, мы не выражаем мнения, обеспечивающего разумную уверенность, по соблюдению принципов подотчетности AA1000 (2018) и Отчету во всех существенных аспектах в соответствии с Критериями.

**Вывод по результатам задания, обеспечивающего ограниченную уверенность**

**Характер и степень соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов подотчетности AA1000 (2018)**

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что взаимодействие АО ИК «АСЭ» с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития не соответствует во всех существенных аспектах критериям принципов подотчетности AA1000 (2018) в части соблюдения принципов вовлеченности, существенности, восприимчивости и воздействия.

**Соответствие Отчета требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности к расширенному варианту подготовки отчета**

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не подготовлен во всех существенных аспектах в соответствии с требованиями Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности к расширенному варианту подготовки отчета.

**Соответствие Отчета требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности**

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не подготовлен во всех существенных аспектах в соответствии с основополагающими принципами Международного стандарта интегрированной отчетности и требованиями к составу элементов содержания, обязательных для интегрированного отчета.

**Рекомендации**

По итогам выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, мы рекомендуем:

- Более подробно отражать в Отчете методику определения границ раскрытия информации по существенным темам.
- Раскрытие показателей GRI целесообразно осуществлять в привязке к целевым значениям и планам на будущее.
- Рассмотреть возможность повышения степени раскрытия информации по существенным темам в отношении подрядных организаций.
- В случае значительного изменения перечня существенных тем приводить пояснения о причинах изменений в оценке существенности темы.
- В случае невозможности полного раскрытия показателей из-за отсутствия систем учета приводить информацию о планах по получению данных.
- Расширить практику раскрытия информации об оценке эффективности подходов к управлению на все существенные темы.

Приведенные рекомендации не нацелены на изменение вывода. Наши выводы не являются модифицированными в отношении обстоятельств, указанных в данных рекомендациях.



Общество с ограниченной ответственностью  
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»  
Практикующий специалист  
Партнер



В.Ю. Скобарев

на основании доверенности № 76/18 от 17 декабря 2018 года  
Российская Федерация, г. Москва, 04 июня 2019 года

**Приложение 4. Заключение об общественном заверении Совета по нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей**



Российский союз промышленников и предпринимателей

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об общественном заверении  
корпоративного нефинансового отчета

## Годовой отчет Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год

прошел общественное заверение в Совете РСПП  
по нефинансовой отчетности

Развернутое заключение Совета РСПП об общественном заверении Годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год направлено в Компанию, которая может публиковать его без каких-либо изменений и использовать как для внутрикорпоративных целей, так и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами.

Регистрационный номер 143.04.088.02.18

Президент РСПП



*А. Шохин*  
А.Шохин

Москва, 2019

**Приложение 5. Заключение об общественном заверении  
Российской Региональной Сети по интегрированной отчетности**





## **Заключение Комиссии Российской Региональной Сети по интегрированной отчетности о результатах рассмотрения Годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2018 год с целью его заверения на соответствие Международному стандарту интегрированной отчетности**

10.07.2019

Настоящее Заключение подготовлено Комиссией Российской Региональной Сети по интегрированной отчетности (далее – Комиссия РРС) о соответствии Годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» (далее – АО ИК «АСЭ», Компания) за 2018 год концепциям, принципам и элементам содержания Международного стандарта интегрированной отчетности (далее – Стандарт <ИО>).

По инициативе Компании в период с 20 июня по 02 июля 2019 года Комиссией было проведен анализ Годового отчета, по итогам которого составлено настоящее Заключение в соответствии с Регламентом заверения интегрированных отчетов.

Члены Комиссии являются экспертами в области корпоративной отчетности и устойчивого развития и соблюдают этические требования независимости и объективности экспертных оценок.

Отчет оценивался по следующим критериям:

- Использование фундаментальных концепций Стандарта <ИО>: создание стоимости для организации и заинтересованных сторон, капиталы, процесс создания стоимости.
- Соответствие ведущим принципам Стандарта <ИО>, которые лежат в основе представления содержания отчета и способа представления информации: стратегический фокус и ориентация на будущее; связность информации; взаимодействие с заинтересованными сторонами; существенность; краткость; достоверность и полнота; постоянство и сопоставимость.
- Наличие основных элементов содержания Стандарта <ИО>: обзор организации и внешняя среда; управление; бизнес-модель; риски и возможности; стратегия и распределение ресурсов; результаты деятельности; перспективы на будущее.

Подробное описание концепций, принципов и элементов содержания представлено в Международном стандарте интегрированной отчетности (<http://integratedreporting.org/resource/international-ir-framework/>).

Задачей данного заверения является подтверждение соответствия отчета Международному стандарту интегрированной отчетности. В задачу заверения не входит проверка достоверности фактических данных, содержащихся в отчете.

Компания имеет право использовать данное Заключение, как для внутрикорпоративных целей, так и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами, публикуя его без каких-либо изменений.

### **Заключение Комиссии**

Представленный отчет является четвертым интегрированным годовым отчетом Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» и одиннадцатым АО ИК «АСЭ». Отчет комплексно отражает деятельность Компании, включая финансовые и нефинансовые аспекты и результаты деятельности за отчетный период.

На основе проведенного анализа членами Комиссии подтверждается факт соответствия отчета основным положениям Международного стандарта интегрированной отчетности.

### **Выводы**

В отчете представлено обращение первых лиц. В отчете присутствует подробное описание процесса определения существенности и матрицы существенности. Отчет информирует о принципах, форматах и инструментах взаимодействия с заинтересованными сторонами, актуализированная карта которых представлена в отчете. Также указано, каким образом учитывались запросы заинтересованных сторон.

В отчете надлежащим образом соблюдена логическая структура, содержатся гиперссылки на более подробную информацию на сайте Компании и в отчетах дочерних обществ, также имеются внутренние перекрестные ссылки.

Информация в отчете заверена службой внутреннего контроля и аудита. Отчет был заверен внешними независимыми аудиторами: ООО «Нексия Пачолли» (аудиторы бухгалтерской (финансовой) информации) и ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (аудитор нефинансовой информации). Также отчет прошел внешнее стейкхолдерское заверение заинтересованными сторонами и внешнее экспертное заверение Совета РСПП по нефинансовой отчетности.

В отчете приведен обзор деятельности Компании и внешней среды через описание основных видов деятельности, рынков и положение в отрасли. Кроме того, представлена бизнес-модель и схема трансформации капиталов, которые включают широкий перечень показателей изменения капиталов Компании по итогам деятельности в 2018 году.

В отчете приводится описание рисков с помощью карты рисков с оценкой вероятности реализации риска и потенциального ущерба для Компании. Данный раздел является сильной стороной отчета. Риски Компании разделены по категориям: политические и страновые, экономические и финансовые, проектные, репутационные, технологические и др. В табличной форме описаны ключевые работы по управлению рисками и реагированию на реализовавшиеся риски в 2018 году, а также результаты управления рисками в отчетном году.

### **Заключительные положения**

Компания трансформирует свою деятельность и систему управления, соответственно, Система публичной отчетности тоже реорганизуется в ответ на эти изменения. Рассмотренный годовой отчет за 2018 год формирует полное представление о деятельности Компании и направлениях ее развития. Описываются подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, в том числе в процессе подготовки отчета, для освещения значимых для заинтересованных сторон тем по широкому кругу вопросов. Информация раскрывается кратко и при этом достаточно полно в соответствии с фундаментальными концепциями и ведущими принципами Стандарта <ИО>.

Отчет подготовлен с использованием руководств и стандартов, применяемых в российской и международной практике отчетности, включая стандарты Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative SRS), Международный стандарт

интегрированной отчетности (Integrated Reporting International Framework), стандарты серии AA1000 (Institute of Social and Ethical Accountability) и др.

Использование различных форм независимой оценки отчета (профессиональный аудит финансовой и нефинансовой отчетной информации, общественное/стейкхолдерское заверение и общественное/экспертное заверение) свидетельствует об ответственном отношении Компании к обязательствам по достоверному информированию заинтересованных сторон и качеству раскрываемой информации.

## **Рекомендации**

Комиссия отмечает высокое качество подготовленного отчета и его соответствие Международному стандарту интегрированной отчетности. Для большего раскрытия значимых для заинтересованных сторон тем и более полного соответствия Стандарту <ИО> Комиссией составлен ряд рекомендаций, которые Компания может учесть в последующих циклах отчетности.

***Более тщательно проработать стратегический фокус и ориентацию на будущее.*** В отчете недостаточно объясняется, как стратегия организации соотносится со способностью организации создавать стоимость в кратко-, средне- и долгосрочном периодах. Также необходимо добавить мнения лиц о связи между результатами деятельности организации в прошлом и будущем, а также факторах, которые могут изменить эту взаимосвязь, и о том, как организация достигает сочетания краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных стратегических целей. Представить плановую информацию по ключевым показателям и по основным программам, реализуемым в Компанию. Рекомендуется дополнить отчет небольшим разделом, посвященным стратегии развития Дивизиона, в котором целостно описать миссию, видение (перспективное состояние, к чему собираются стремиться в перспективе стратегии), стратегические цели, задачи и мероприятия по их достижению.

***Доработать представление связи бизнес-модели с другими элементами Отчета.*** Привязка информации о бизнес-модели к другим элементам содержания Отчета может быть показана графически. Например, бизнес-модель, представленная в Отчете, привязана к капиталам и результатам деятельности, но не соотносится со стратегией, рисками и возможностями. Кроме того, по возможности по всем видам капиталов в бизнес-модели дать оценку того, какой вклад они вносят в выручку Компании.

***Дополнить описание системы управления рисками и внутреннего контроля*** описанием распределения компетенции между участниками системы корпоративного управления Компанией (совет директоров, исполнительные органы, менеджмент). Это можно сделать в разделе, посвященном рискам или в разделе о корпоративном управлении. Внешним пользователям важна информация о том, как организация управляется, в т.ч. в такой важной части, как СУРиВК. Кроме того, рекомендуется расширить описание внешней среды, чтобы в отчете было представлено описание вызовов внешней среды и как Компания на них реагирует/будет реагировать. Отдельные элементы ответа на этот вопрос можно найти в интервью различных представителей топ-менеджмента, но в качестве выделенного раздела такая информация отсутствует, что усложняет анализ.

***Дать более подробную информацию о стратегии и распределении ресурсов.*** В отчете не дано описания ресурсов, необходимых для реализации стратегии, а также не прописаны среднесрочные и стратегические цели организации.

*Дополнить отчет информацией о составе и установленных значениях КПЭ* – это позволит оценивать перспективу развития и достижение результатов в прошлом. Желательно, чтобы КПЭ охватывали все основные аспекты деятельности (не только финансовый и производственный капитал), но и все виды капиталов.

*Доработать раздел «Заявление первых лиц».* В данном разделе рекомендуется разместить информации о том, какова была роль лиц, наделенных управленческими функциями, в подготовке и презентации отчета, описать, какие действия были предприняты для включения заявления первых лиц в будущие отчеты и указать временные рамки такого включения. В отчет включено только обращение Президента (исполнительного органа) Компании, рекомендуется в дальнейшем включать также и сводное обращение председателей Советов директоров основных организаций Инжинирингового дивизиона. Отсутствие такого обращения может создать впечатление, что все описанное в отчет относится только к уровню менеджмента, включает только операционные вопросы и не затрагивает сферу компетенции Советов директоров.

### **Дополнительные рекомендации**

Также рекомендуется раскрывать консолидированную финансовую отчетность (при наличии) с заключением аудитора; при ее отсутствии пояснять, каким образом, на основании каких данных определяются финансовые КПЭ, включаемые в отчет.

**Комиссия РРС положительно оценивает содержание отчета, отмечая приверженность АО ИК «АСЭ» принципам открытости и прозрачности, и подтверждает, что интегрированный отчет компании АО ИК «АСЭ» за 2018 год прошел заверение на соответствие Международному стандарту интегрированной отчетности.**

Член Комиссии РРС Полтавцев А. Б., директор по внутреннему контролю и управлению рисками Центра корпоративного развития



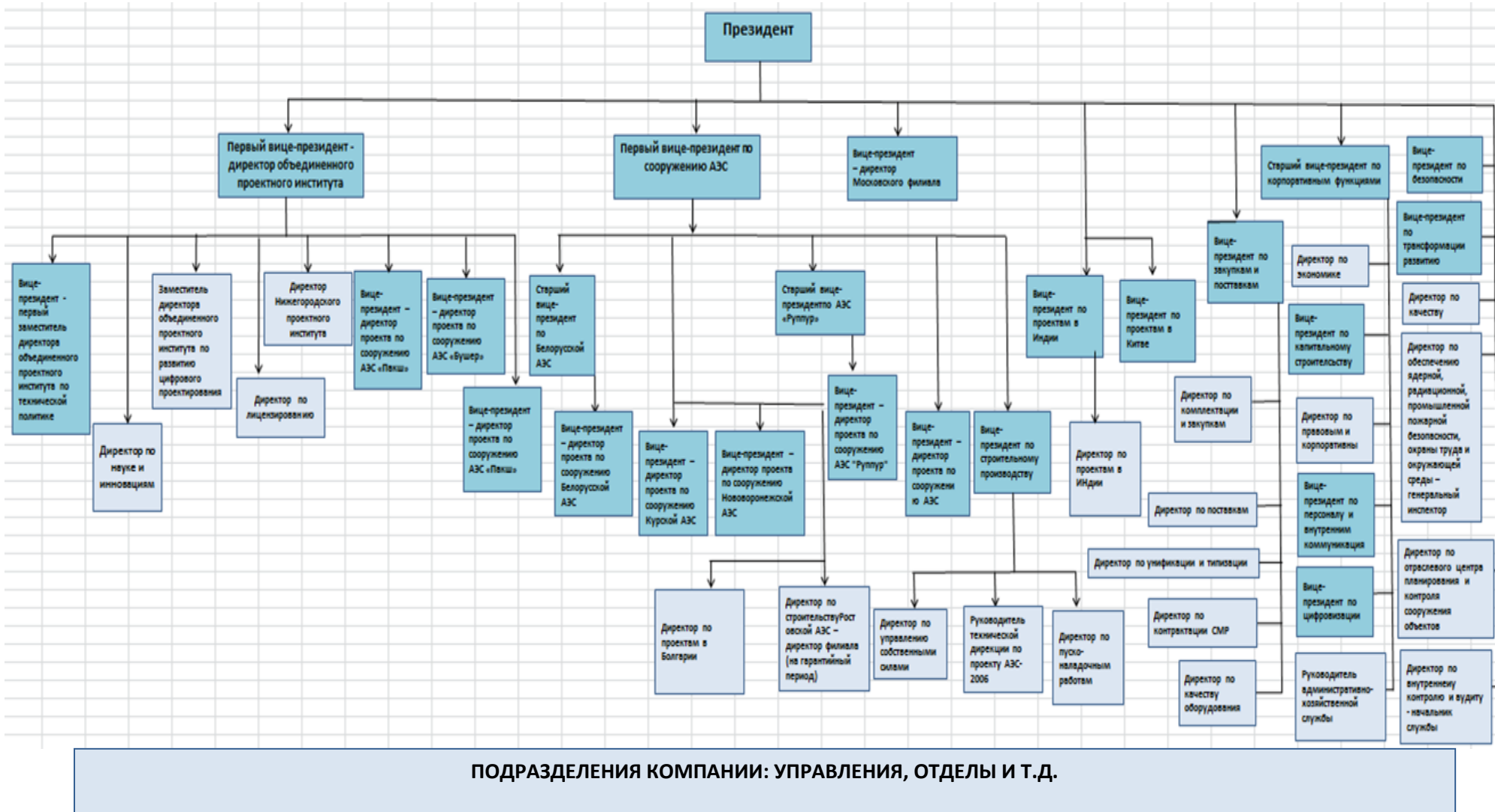
Член Комиссии РРС Агеев А.И., генеральный директор Института экономических стратегий РАН



Руководитель РРС Галушкина М. В.



Приложение 6. Организационная структура управляющей компании Инжинирингового дивизиона АО ИК «АСЭ» (GRI 102-10)



**Приложение 7. Операционные активы организаций Инжинирингового дивизиона (GRI 102-7)**

<b>№</b>	<b>Операционные активы (организации в контуре управления Инжинирингового дивизиона):</b>	
1	Российская Федерация АО ИК "АСЭ", АО АСЭ, АО "Атомэнергопроект", АО "АТОМПРОЕКТ", ООО "СМУ №1", ООО "ВДМУ", ООО "Трест РосСЭМ", АО "НИКИМТ-Атомстрой", ПАО "Энергоспецмонтаж", АО «СЕЗАМ», АО "СПб НИИИ "ЭИЗ".	
2	Германия NUKEM Technologies GmbH, NUKEM Technologies Engineering Services GmbH	
<b>№</b>	<b>Филиалы:</b>	
1	Арабская Республика Египет;	АО АСЭ
2	Республика Болгария;	
3	Турецкая Республика;	
4	Народная Республика Бангладеш;	
5	Российская Федерация, г. Москва.	
6	Венгрия, г. Пакш	АО "АТОМПРОЕКТ"
7	Финляндия, г. Хельсинки	
8	Россия, Калужская область, г. Малоярославец	АО "Атомэнергопроект"
9	Россия, Саратовская область, г. Балаково	
10	Россия, Смоленская область, г. Десногорск	
11	Россия, Воронежская область, г. Нововоронеж, Нововоронежский филиал - Дирекция по сооружению НВАЭС-2	
12	Россия, Курская область, г. Курчатов	
13	Россия, г. Москва	
14	Нововоронежский филиал гостиница "Дон", г. Нововоронеж	
15	Нововоронежский проектно-изыскательский филиал	
16	Турецкая республика, г. Анкара	
17	Россия, г. Санкт-Петербург (ВНИПИЭТ)	
18	Народная Республика Бангладеш	
19	Россия, Тверская область, г. Удомля	АО ИК "АСЭ"
20	Россия, г. Москва (МФ АО ИК "АСЭ")	
21	Россия, Нижегородская область, г. Навашино	
22	Россия, Курская область, г. Курчатов	
23	Венгрия, г. Пакш	
24	Россия, Ростовская область, г. Волгодонск	
25	Россия, Калининградская обл., пос. Маломожайское (Балтийский филиал)	
<b>№</b>	<b>Представительства:</b>	
1	Венгрия (г. Будапешт);	АО АСЭ
2	Республика Индия (г. Мумбаи);	

3	Китайская Народная Республика (г. Пекин и г. Ляньюньган);	АО ИК «АСЭ»
4	Словацкая Республика (г. Братислава);	
5	Республика Беларусь (г. Островец);	
6	Народная Республика Бангладеш (г. Дакка)	
7	Россия, г. Москва (Московское представительство)	
8	Россия, г. Волгодонск (Волгодонское представительство)	
9	Украина, г. Харьков (Харьковское представительство)	
10	Республика Белоруссия	
11	Россия, г. Санкт-Петербург	

## **Приложение 8. Корпоративное управление в ПАО «Энергоспецмонтаж», АО «НИКИМТ-Атомстрой» и ООО «Трест РосСЭМ»**

В данном приложении указана информация по дочерним компаниям дивизиона, находящимся в контуре консолидации. По сравнению с предыдущим отчетным периодом контур консолидации не изменился. Согласно п.3 протокола заседания Комитета по публичной отчетности Дивизиона от 01.11.2017 г., базовый контур консолидации информации в годовом отчете Инжинирингового дивизиона определен как АО ИК «АСЭ», АО АСЭ, АО «Атомэнергопроект», АО «АТОМПРОЕКТ», их дочерние организации и иные организации в контуре управления АО ИК «АСЭ» с плановой выручкой более 2 млрд руб. или численностью более 2 тыс. человек.

### **ПАО «Энергоспецмонтаж»**

Публичное акционерное общество «Энергоспецмонтаж» зарегистрировано:

- Московская Регистрационная Палата Свидетельство № 013.848 от 25.08.1993 года Серия ЛД № 004174,

- Свидетельство серия 77 № 008016560 выдано ИФМС № 39 г. Москвы о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739052912 от 08.08.2002.

Организационно-правовая форма ПАО «Энергоспецмонтаж» - публичное акционерное общество, форма собственности ПАО «Энергоспецмонтаж» - смешанная российская собственность с долей федеральной собственности.

Место нахождения (юридический адрес) ПАО «Энергоспецмонтаж» - 107150, г. Москва, улица Бойцовая, дом 27.

По состоянию на 31.12.2018 года у ПАО «Энергоспецмонтаж» 8 филиалов, в том числе 7 на территории РФ, 1 в Народной Республике Бангладеш; 1 представительство в Республике Белоруссии.

На конец 2018 года ПАО «Энергоспецмонтаж» не имеет долей в ассоциированных компаниях.

### **АО «НИКИМТ- Атомстрой»**

Акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии - Атомстрой», создано в результате реорганизации в форме преобразования Федерального государственного унитарного предприятия «Инвестиционно-строительный концерн «Росатомстрой», на основании Распоряжения Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 29.09.2008 №1574-р.

Зарегистрировано Межрайонной инспекций Федеральной налоговой службы России №46 по г. Москве 13.10.2008 за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 5087746235836. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 77 №011106035.

До 23.06.2009 полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество «Инвестиционно-строительный концерн «Атомстрой». Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ИСК «Росатомстрой».

Запись в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) об изменении фирменного наименования общества внесена Межрайонной ИФНС России №46 по г. Москве 23.06.2009, государственный регистрационный номер (ГРН) записи: 6097747372981.

В период с 23.06.2009 до 23.10.2014 общество имело полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии - Атомстрой».



С 23.10.2014 по настоящее время полное фирменное наименование общества: Акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии - Атомстрой»; сокращенное фирменное наименование: АО «НИКИМТ-Атомстрой».

Запись об изменении фирменного наименования общества внесена в ЕГРЮЛ 23.10.2014 Межрайонной ИФНС России №46 по г. Москве, ГРН 9147747896155.

Правопродшественником АО «НИКИМТ-Атомстрой» является Федеральное государственное унитарное предприятие «Инвестиционно-строительный концерн «Росатомстрой» (ФГУП «ИСК «Росатомстрой»).

Место нахождения (юридический адрес) АО «НИКИМТ-Атомстрой» - 127410, г. Москва, Алтуфьевское ш., дом № 43, строение 2.

По состоянию на 31.12.2018 АО «НИКИМТ-Атомстрой» имело 9 филиалов и 1 представительство

АО «НИКИМТ-Атомстрой» имеет два дочерних общества:

- Акционерное общество «Железнодорожная ТЭЦ» (АО «Железнодорожная ТЭЦ», ОГРН 1147746715247, дата регистрации: 25.06.2014).

Доля участия АО «НИКИМТ-Атомстрой» в уставном капитале АО «Железнодорожная ТЭЦ» - 100%.

- Акционерное общество «Северские теплосистемы» (АО «СЕТЕС», ОГРН 1137746452194, дата регистрации: 28.05.2013).

Доля участия АО «НИКИМТ-Атомстрой» в уставном капитале АО «СЕТЕС» - 100%.

Ассоциированных предприятий<sup>1</sup> у АО «НИКИМТ-Атомстрой» нет.

### **ООО «Трест РосСЭМ»**

ООО «Трест РосСЭМ» является дочерним обществом по отношению к АО ИК «АСЭ».

По состоянию на 31.12.2018 участниками Общества являются АО ИК «АСЭ» (владеет долей 99,9% уставного капитала) и ООО «СМУ №1» (владеет долей 0,1% уставного капитала). В течение 2018 года состав собственников и размеры долей владения не изменялись.

ООО «Трест Росспецэнергомонтаж» (ООО «Трест РосСЭМ») – строительная компания, реализующая услуги в области атомного и промышленного строительства.

В 2018 году ООО «Трест РосСЭМ», как и в предыдущие годы, выполняло комплексные услуги по возведению монолитных конструкций, а также различных объектов промышленного и гражданского назначения, включая изготовление и монтаж стальных и железобетонных конструкций атомных электростанций. Многие значимые объекты АО «Концерн «Росэнергоатом» строятся при непосредственном участии ООО «Трест РосСЭМ».

В 2018 году ООО «Трест РосСЭМ» выполняло строительные-монтажные работы и работы по монтажу технологических конструкций на следующих объектах:

- Белорусская АЭС
- Курская АЭС
- АЭС Руппур (Народная Республика Бангладеш)
- АЭС Аккую (Турецкая Республика).

Филиалы и представительства ООО «Трест РосСЭМ» составляют единый строительный-инвестиционный комплекс, являющийся одной из крупных строительных организаций, работающих в энергетической отрасли.

---

<sup>1</sup> Ассоциированное предприятие – не являющееся дочерним обществом предприятие, на деятельность которого инвестор (АО «НИКИМТ-Атомстрой») оказывает значительное влияние.

ООО «Трест РосСЭМ» располагает необходимыми материальными и трудовыми ресурсами для выполнения работ на рынке строительных услуг.

Общество является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство – Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов атомной отрасли» «СОЮЗАТОМСТРОЙ».

ООО «Трест РосСЭМ» имеет все лицензии, необходимые для производства строительно-монтажных работ (в том числе наиболее сложных) и строительного проектирования.

ООО «Трест РосСЭМ» располагает проектно-конструкторскими отделами, производственными площадями для изготовления строительных металлоконструкций, значительной технической базой основных строительных машин, механизмов, оборудования и инструментов.

На балансе ООО «Трест РосСЭМ» имеются строительные машины и механизмы, грузоподъемные краны и грузовые автотранспортные средства.

ООО «Трест РосСЭМ» имеет службу технического контроля с аттестованными работниками для контроля качества сварных швов ультразвуковым, рентгенографическим и вакуумными методами контроля при изготовлении и монтаже металлоконструкций.

Опыт и потенциальные возможности ООО «Трест РосСЭМ», выступающего часто в роли одного из основных участников строительства, позволил наработать тесные связи с другими строительно-монтажными специализированными организациями для эффективного решения всего комплекса строительно-монтажных работ одновременно на ряде крупных строительных объектов.

Приоритетными направлениями деятельности ООО «Трест РосСЭМ» являются возведение главных корпусов АЭС, в том числе:

- устройство монолитных бетонных и железобетонных конструкций;
- монтаж сборных и железобетонных конструкций;
- монтаж металлических конструкций;
- устройство наружных сетей водоводов;

ООО «Трест РосСЭМ» своими силами осуществляет изготовление металлоконструкций для строительства объектов любых типов сложности. Качественный монтаж и изготовление металлоконструкций, является одной из основных характеристик долговечности и прочности строительных конструкций. Все сварные соединения металлоконструкций осуществляются по спецификации и в строгом соответствии с чертежами. Металлоконструкции изготавливаются по технической документации заказчика ООО «Трест РосСЭМ».

ООО «Трест РосСЭМ» имеет возможность изготавливать строительные металлоконструкции:

- балки и фермы;
- колонны;
- рамы, каркасы, настилы;
- стеновые перегородки, экраны, потолочные секции из металла;
- другие металлоконструкции.

ООО «Трест РосСЭМ» выполняет строительно-монтажные работы (СМР) “под ключ”, начиная производственный цикл от изготовления и укрупнения металлических конструкций, заканчивая сдачу помещений после бетонирования под установку оборудования.

Индустриальный метод строительства (укрупнение металлоконструкций) является одной из основных отличительных особенностей технологии выполнения СМР силами ООО «Трест РосСЭМ». Применение укрупненной сборки металлоконструкций позволяет существенно сократить трудозатраты на монтаже в условиях стесненности, нехватки кранового времени и работы смежных организаций. ООО «Трест РосСЭМ» освоил и

совершенствует выполнение работ по бетонированию металлоконструкций атомных станций. Развивается технология бетонирования с применением самоуплотняющегося бетона (СУБ) и радиальной опалубки с высотой захватки до 4,5 метра. Применение СУБ позволяет существенно сократить трудозатраты, связанные с виброуплотнением уложенной бетонной смеси. Для контроля технологии, температурных режимов бетона на площадках строительства АЭС действуют строительные лаборатории.

ООО «Трест РосСЭМ» осуществляет разработку конструкторско-технологической документации. Выполняет разработку детализированных чертежей (КМД) конструкций зданий атомного реактора: гермозоны, внутренних и наружных защитных оболочек здания реактора, площадок обслуживания оборудования и поддерживающих конструкций трубопроводов, чертежей оснастки, применяемой при индустриальном методе строительства.

Конструкторско-технологические службы предприятия выполняют:

- авторский надзор за изготавливаемыми и монтируемыми металлоконструкциями возводимых объектов с соблюдением норм и правил охраны труда,
- рабочее проектирование строительных металлоконструкций зданий и сооружений, включая разработку фундаментов и архитектурно - строительных чертежей;
- разработку проектов производства работ, в том числе особо сложных ППР;
- разработку детализированных чертежей металлоконструкций (стадия КМД) при условии их изготовления на производственных мощностях фирмы;
- разработку сметной документации на строительство.

## **Приложение 9. Отчеты Советов директоров о результатах деятельности (GRI 102-31, 102-33,102-34)**

### **АО ИК «АСЭ»**

В 2018 году было проведено 41 заседание Совета директоров, на которых приняты решения по 55 вопросам повестки дня. В том числе приняты решения по приоритетным направлениям деятельности:

- о согласии на заключение АО ИК «АСЭ» договора о передаче Обществу полномочий единоличного исполнительного органа (выполнение функций управляющей организации) АО «СЕЗАМ»;
- об участии АО ИК «АСЭ» в некоммерческой организации «Ассоциация организаций строительного комплекса атомной отрасли»;
- о включении кандидатов, выдвинутых акционерами АО ИК «АСЭ», в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров на годовом и внеочередном общем собрании акционеров АО ИК «АСЭ»;
- об утверждении годового отчета АО ИК «АСЭ» за 2017 год;
- об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО ИК «АСЭ» по результатам 2017 года;
- о рекомендациях годовому общему собранию акционеров АО ИК «АСЭ» по распределению прибыли АО ИК «АСЭ», в том числе по размеру дивиденда по акциям АО ИК «АСЭ» и порядку его выплаты, и убытков АО ИК «АСЭ» по результатам 2017 года;
- об утверждении аудитора АО ИК «АСЭ», об определении размера оплаты его услуг;
- об утверждении отчета президента АО ИК «АСЭ» об исполнении бюджета АО ИК «АСЭ» за 2017 год;
- об утверждении Перечня инициатив благотворительного характера АО ИК «АСЭ» на 2018 год, а также изменений и дополнений к нему;
- о принятии изменений в Положение о закупке;
- об утверждении бюджета и плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности АО ИК «АСЭ» на 2018 год;
- о согласии на совершение Обществом сделок в случаях, предусмотренных Уставом Общества.

### **АО АСЭ**

Согласно пункту 13.1 Устава Общества Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

В отчетном периоде было проведено 31 заседание Совета директоров, на которых, в том числе, приняты следующие важные решения:

- об утверждении бюджета АО АСЭ на 2018 год;
- об утверждении годового отчета АО АСЭ за 2017 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО АСЭ по результатам 2017 года;
- о рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям АО АСЭ и порядку его выплаты, по результатам 2017 года;
- об избрании Председателя Совета директоров АО АСЭ и председательствующего на заседаниях Совета директоров АО АСЭ;
- об утверждении аудитора АО АСЭ на 2018 год и об определении размера оплаты его услуг;
- об открытии представительства АО АСЭ в Народной Республике Бангладеш (г. Дакка);
- об участии АО АСЭ в уставном капитале АО «СЕЗАМ»;

- об утверждении Перечня инициатив благотворительного характера АО АСЭ на 2018 год;
- о принятии изменений в Положение о закупке;
- об определении цены крупных сделок, об утверждении заключений о крупных сделках, о предложении единственному акционеру принять решения о согласии на совершение крупных сделок;
- о согласии на совершение Обществом сделок в случаях, предусмотренных Уставом Общества.

#### **АО «Атомэнергопроект»**

В отчетном периоде было проведено 23 заседания Совета директоров. В качестве важных необходимо отметить следующие решения Совета директоров:

- об утверждении бюджета АО «Атомэнергопроект» на 2018 год;
- об утверждении годового отчета АО «Атомэнергопроект» за 2017 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомэнергопроект» по результатам 2017 года;
- об избрании Председателя Совета директоров АО «Атомэнергопроект» и председательствующего на заседаниях Совета директоров АО «Атомэнергопроект»;
- об утверждении аудитора АО «Атомэнергопроект» на 2018 год и об определении размера оплаты его услуг;
- об открытии филиала АО «Атомэнергопроект» в Народной Республике Бангладеш.

#### **АО «АТОМПРОЕКТ»**

Сегодня перед АО «АТОМПРОЕКТ» стоят новые задачи на международном рынке, их успешное решение во многом зависит от возможностей Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» качественно и точно в срок выполнять свои обязательства перед партнерами, при этом, не выходя за рамки заданных бюджетов. Компания является одним из инновационных лидеров отечественной атомной отрасли, успешно внедряя в реализуемые проекты передовые технологии управления сложными инженерными объектами. Инновационность, абсолютная надежность как партнера и высочайшее качество работы – вот главные составляющие для достижения АО «АТОМПРОЕКТ» успеха в 2019 году.

Совет директоров АО «АТОМПРОЕКТ» уверен, что коллектив компании в 2019 году не только сохранит лидирующие позиции на растущем мировом рынке сооружения АЭС, но и сумеет добиться новых, впечатляющих успехов по увеличению портфеля заказов, как по традиционным направлениям деятельности, так и в новых сферах.

В отчетном периоде было проведено 20 заседаний Совета директоров АО АТОМПРОЕКТ.

В качестве важных необходимо отметить решения Совета директоров по следующим вопросам:

- 1) О согласии на совершение крупной сделки – заключении договора займа с АО АСЭ;
- 2) Об утверждении бюджета АО «АТОМПРОЕКТ» на 2018 год;
- 3) Об утверждении годового отчета АО «АТОМПРОЕКТ» за 2017 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «АТОМПРОЕКТ» по результатам 2017 года;
- 4) О рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям АО «АТОМПРОЕКТ» и порядку его выплаты, по результатам 2017 года;
- 5) Об избрании Председателя Совета директоров АО «АТОМПРОЕКТ» и председательствующего на заседаниях Совета директоров АО «АТОМПРОЕКТ»;
- 6) Об утверждении аудитора АО «АТОМПРОЕКТ» на 2018 год и об определении размера оплаты его услуг.

**Приложение 10. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

**АО ИК «АСЭ»**

Таблица 10.1 - Перечень крупных сделок, совершенных Обществом в 2018 году и одобренных органами управления АО ИК «АСЭ» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и существенные условия сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение сделки
1	<p>Поручитель: АО ИК «АСЭ»; Должник: АО «Атомэнергопроект»; Кредитор: АО «Атомэнергопром».</p>	<p>Договор поручительства между АО ИК «АСЭ» (Поручитель), АО «Атомэнергопроект» (Должник) и АО «Атомэнергопром» (Кредитор) заключается сторонами на следующих условиях: Предмет договора: В пределах, установленных п.1.2 Поручительства, Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за ненадлежащее исполнение Должником его обязательств по Основному договору. Основной договор – Договор займа от 07.11.2017 № 5/9663-Д, заключенный между Должником и Кредитором на предоставление денежных средств на условиях займа. п.1.2. Поручительства: Основанием ответственности Поручителя является неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в части возврата полученных денежных сумм и уплаты на нее процентов в сроки и порядке, указанные в Основном договоре. Поручителю хорошо известны все условия Договора займа, с текстом которого Поручитель ознакомился до подписания настоящего Договора, в том числе следующие: - Общая сумма задолженности по выданным займам в каждый момент действия Договора займа (без начисленных процентов и неустоек) не может превышать 11 000 000 000 (Одиннадцать миллиардов) рублей;</p>	<p>Совет директоров АО ИК «АСЭ» Протокол № 7 от 05.03.2018г.</p>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Процентная ставка или порядок ее определения: не менее 4,5 (Четыре целых пять десятых) процента годовых и не более 9,7 (Девять целых семь десятых) процента годовых от суммы предоставленных денежных средств;</li> <li>- Дата предоставления займа: в соответствии с заявками Заемщика к Договору займа;</li> <li>- Дата возврата займа: указанная в заявках Заемщика;</li> <li>- Количество займов (траншей) в рамках Договора займа – не ограничено;</li> <li>- Срок действия Договора займа – по «31» июля 2020 года.</li> </ul> <p>Поручительство действует с момента подписания до «29» сентября 2020 года.</p>	
2	<p>Займодавец: АО АСЭ;  Заемщик:  АО ИК «АСЭ».</p>	<p>Договор займа заключается сторонами на следующих условиях: Займодавец предоставляет денежные средства, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- максимальный размер единовременной задолженности в каждый момент времени действия договора займа не может превышать 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей;</li> <li>- сумма оборотов займов выданных в календарном году не лимитируется;</li> <li>- займы предоставляются на основании заключаемых сторонами заявок по форме согласно Приложению № 2 к договору займа и являющихся неотъемлемой частью договора займа;</li> <li>- срок предоставления займа определяется сторонами в заявках по форме согласно Приложению № 2 к договору займа;</li> <li>- за пользование каждым займом Заемщик уплачивает Займодавцу проценты по ставке, установленной соответствующей заявкой, но не менее 4% (Четырех процентов) годовых и не более 7,95 % (семи целых девяносто пяти сотых) процентов годовых, в порядке, установленном договором займа;</li> <li>- срок действия договора займа: 1 (один) год с момента его заключения.</li> </ul>	<p>Совет директоров  АО ИК «АСЭ»  Протокол № 18  от 29.05.2018г.</p>

		Данная сделка является для АО ИК «АСЭ» взаимосвязанной крупной сделкой.	
--	--	---	--

В отчетном периоде АО ИК «АСЭ» не совершало сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Устав АО ИК «АСЭ» содержит положение о неприменении к Обществу главы XI Федерального закона от 19.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» (пункт 3.10. статьи 3 Устава).



## **АО АСЭ**

В отчетном периоде были заключены 4 крупные сделки (3 сделки заключены 21.09.2018, одна сделка заключена 07.12.2018), на заключение данных сделок были получены согласия единственного акционера АО АСЭ (решения единственного акционера АО АСЭ от 17.01.2018 № 1, от 02.04.2018 № 2, от 21.09.2018 № 5, от 04.12.2018 № 7). Сведения о данных сделках не могут быть раскрыты в составе отчета, поскольку содержат конфиденциальную информацию.

Согласно пункту 3.11 раздела 3 Устава АО АСЭ положения главы XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» к Обществу не применяются (пункт 8 статьи 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

## **АО «Атомэнергопроект»**

В отчетном периоде были заключены 5 крупных сделок:

**1.** Договор о внесении безвозмездного вклада в имущество акционерного общества между Акционерным обществом «Атомэнергопроект» и акционерным обществом «Атомстройэкспорт» (ОГРН 1027739496014):

### **Стороны сделки:**

Акционер - акционерное общество «Атомстройэкспорт»;

Общество - Акционерное общество «Атомэнергопроект».

**Предмет сделки:** акционерное общество «Атомстройэкспорт» как акционер акционерного общества «Атомэнергопроект» в соответствии со статьей 32.2 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», подпунктом 11 пункта 1 статьи 251 Налогового кодекса Российской Федерации в целях финансирования и поддержания деятельности Акционерного общества «Атомэнергопроект» безвозмездно передает в имущество Акционерного общества «Атомэнергопроект» вклад, предусмотренный данным договором, а Акционерное общество «Атомэнергопроект» принимает вклад. В качестве вклада акционерное общество «Атомстройэкспорт» передает денежные средства в размере 8 940 000 000 (Восемь миллиардов девятьсот сорок миллионов) рублей 00 копеек. Данный вклад не изменяет размер доли акционерного общества «Атомстройэкспорт», не увеличивает уставный капитал Акционерного общества «Атомэнергопроект» и не изменяет номинальную стоимость доли акционерного общества «Атомстройэкспорт» в уставном капитале Акционерного общества «Атомэнергопроект».

**Цена сделки:** 8 940 000 000 (Восемь миллиардов девятьсот сорок миллионов) рублей 00 копеек.

**Срок передачи вклада:** акционерное общество «Атомстройэкспорт» передает вклад Акционерному обществу «Атомэнергопроект» в срок до 31.12.2018 включительно.

На совершение сделки получено согласие Совета директоров (Протокол № 311 от 02.07.2018г.).

**2.** Договора займа между акционерным обществом «Атомстройэкспорт» и Акционерным обществом «Атомэнергопроект»:

### **Стороны сделки:**

займодавец - акционерное общество «Атомстройэкспорт»;

заемщик - Акционерное общество «Атомэнергопроект».

**Предмет сделки:** По Договору Займодавец предоставляет денежные средства на условиях займа (далее - Заем) полностью или частями, общая сумма задолженности по которым (без учета начисленных процентов за пользование займом, неустоек) в каждый момент времени действия Договора не может превышать 22 000 000 000, 00 (Двадцать два миллиарда) рублей, без НДС, и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик

обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и в порядке, указанные в Договоре.

Заем по Договору предоставляется по процентной ставке, которая составляет не более 9,2 (Девяти целых двух десятых) процентов годовых от суммы предоставленных денежных средств.

**Цена сделки:** цена сделки составляет 26 042 576 001,20 (Двадцать шесть миллиардов сорок два миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч один) рубль 20 копеек, с учетом максимальных начисленных процентов в сумме 4 042 576 001, 20 (Четыре миллиарда сорок два миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч один) рубль 20 копеек.

**Срок действия сделки:** Договор считается заключенным с даты зачисления на счет Заемщика суммы Займа/части Займа по первой заявке Заемщика. Заем предоставляется Заемщику на срок до «23» декабря 2020 года.

На совершение сделки получено согласие Общего собрания акционеров (Протокол № 10 от 03.12.2018г.).

**3.** Дополнительное соглашение №1 к Договору займа от 27 января 2017 года № 02/17912-Д между акционерным обществом «Атомстройэкспорт» и Акционерным обществом «Атомэнергопроект»:

**Стороны сделки:**

займодавец - акционерное общество «Атомстройэкспорт»;

заемщик - Акционерное общество «Атомэнергопроект».

**Предмет сделки:** Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции:

«По Договору Займодавец предоставляет денежные средства на условиях займа (далее – Заем) полностью или частями, общая сумма задолженности по которым (без начисленных процентов за пользование займом, неустоек) в каждый момент времени действия Договора не может превышать 18 400 000 000 (Восемнадцать миллиардов четыреста миллионов) рублей (НДС не облагается), и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Договоре».

**Цена сделки:** цена сделки в редакции дополнительного соглашения № 1 составляет 21 668 701 369, 80 (Двадцать один миллиард шестьсот шестьдесят восемь миллионов семьсот одна тысяча триста шестьдесят девять) рублей 80 копеек, с учетом максимальных начисленных процентов в сумме 3 268 701 670 (Три миллиарда двести шестьдесят восемь миллионов семьсот одна тысяча шестьсот семьдесят) рублей.

На совершение сделки получено согласие Общего собрания акционеров (Протокол № 7 от 13.04.2018г.).

**4.** Дополнительное соглашение № 28 к Договору подряда № 259//08108/378 ДС11 от 26.04.2011 (далее – Договор), между акционерным обществом «Атомэнергопроект» и публичным акционерным обществом «Энергоспецмонтаж».

**Стороны сделки:**

Генподрядчик: Акционерное общество «Атомэнергопроект»;

Подрядчик: Публичное акционерное общество «Энергоспецмонтаж».

**Предмет сделки:** В целях обеспечения выполнения строительно-монтажных работ по Объектам в сроки, установленные Приложением № 1 «График 1-го уровня сооружения энергоблока № 2 «Нововоронежской АЭС-2» к ДС № 17-93 от 16.08.2017, заключенного к договору от 15.08.2008 № 08108/378, в редакции Соглашения № 9-1 (Заказчик – АО «Концерн Росэнергоатом») Стороны договорились произвести уточнение сроков выполнения работ и объемов Работ по Договору в связи с корректировкой сметной документации, являющейся предметом Договора в объеме ОСР, а также определили объем Работ, выполняемых Подрядчиком в 2018 году, на основании чего, Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения:

1.1. Пункт 3.1 Договора изложить в редакции:

«Стоимость работ по Договору (Цена Работ), определена на основании расчета цены Работ и услуг и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 1 087 013 568 (один миллиард восемьдесят семь миллионов тринадцать тысяч пятьсот шестьдесят восемь) рублей, в текущем уровне цен с учетом договорного коэффициента 0,9848 – 11 562 316 282 (одиннадцать миллиардов пятьсот шестьдесят два миллиона триста шестнадцать тысяч двести восемьдесят два) рубля 78 копеек, в том числе НДС 18% в размере – 1 763 743 161 (один миллиард семьсот шестьдесят три миллиона семьсот сорок три тысячи сто шестьдесят один) рубль 78 копеек.

Цена Работ по Договору в текущем уровне цен является приблизительной. Цена работ по Договору в текущем уровне цен уточняется в соответствии с Порядком определения Цены работ и услуг путем подписания Дополнительных соглашений»;

1.2. Пункт 6.1 Договора изложить в редакции:

«Начало выполнения работ – 26.04.2011;

Окончание выполнения работ – 31.12.2018.

Сроки выполнения работ, в том числе и промежуточные, указаны в Графике производства работ 3 уровня».

2. Стоимость работ выполненных на 01.01.2018 составила в базисном уровне цен 2000 г. – 968 720 308 (девятьсот шестьдесят восемь миллионов семьсот двадцать тысяч триста восемь) рублей, в текущем уровне цен – 10 256 527 544 (десять миллиардов двести пятьдесят шесть миллионов пятьсот двадцать семь тысяч пятьсот сорок четыре) рубля 10 копеек, в том числе НДС 18% – 1 564 555 049 (один миллиард пятьсот шестьдесят четыре миллиона пятьсот пятьдесят пять тысяч сорок девять) рублей 10 копеек.

Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2018 году составит: в базисном уровне цен 2000 г. – 118 293 260 (сто восемнадцать миллионов двести девяносто три тысячи двести шестьдесят) рублей, в текущем уровне цен – 1 305 788 738 (один миллиард триста пять миллионов семьсот восемьдесят восемь тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 68 копеек, в том числе НДС 18% – 199 188 112 (сто девяносто девять миллионов сто восемьдесят восемь тысяч сто двенадцать) рублей 68 копеек.

3. Заключение Соглашения не освобождает Подрядчика от ответственности, предусмотренной Договором, за невыполнение своих обязательств в ранее установленные Договором сроки. Генподрядчик оставляет за собой право на предъявление требований о взыскании штрафных санкций и убытков, при этом начисление штрафных санкций осуществляется с момента нарушения сроков, ранее установленных Договором, до момента выполнения работ.

4. Считать утратившим силу следующий документ:

4.1. Приложение № 1 «График сооружения АЭС 3 уровня» Дополнительного соглашения № 25 от 28.11.2017 к Договору;

4.2. Приложение № 1 «Расчет цены Работ и услуг» Дополнительного соглашения № 26 от 13.04.2018 к Договору;

4.3. Приложение № 2 «Тематический план на выполнение работ в 2018 году» Дополнительного соглашения № 26 от 13.04.2018 к Договору.

5. Ввести в действие следующий документ:

5.1. «График сооружения АЭС 3 уровня» согласно Приложению № 1 к Соглашению;

5.2. «Расчет цены Работ и услуг» согласно Приложению № 2 к Соглашению;

5.2. «Тематический план на выполнение работ в 2018 году» согласно Приложению № 3 к Соглашению.

6. Соглашение вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон.

7. Соглашение составлено и подписано в 2 (двух) экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. Во всем остальном, что не урегулировано Соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора.

9. Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

10. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному - для каждой Стороны.

11. Неотъемлемой частью Соглашения являются приложения:

11.1. Приложение № 1 «График сооружения АЭС 3 уровня»;

11.2. Приложение № 2 «Расчет цены Работ и услуг»;

11.3. Приложение № 3 «Тематический план на выполнение работ в 2018 году».

На совершение сделки получено согласие Совета директоров (Протокол № 306 от 14.05.2018г.).

Дополнительное соглашение к Договору на сооружение Нововоронежской АЭС-2 с энергоблоками № 1 и № 2 от 15.08.2008 рег. № 2008/23.1/29946 (№ 08108/378) в редакции Соглашения № 9-1 от 22.02.2011 рег. № 2008/23.1/29946-11 между Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОГРН 5087746119951) и Акционерным обществом «Атомэнергопроект» (далее – договор):

**Стороны сделки:**

Заказчик - Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»;

Генподрядчик - Акционерное общество «Атомэнергопроект».

**Предмет сделки:**

1.1. В соответствии с п. 34.1 Договора и на основании Протокола заочного заседания Операционного комитета Госкорпорации «Росатом» от 09.02.2018 № 1-ОК/9-Пр на тему «Установление показателей оплаты труда рабочих строительных и монтажных специальностей, занятых при строительстве АЭС» Стороны пришли к соглашению о внесении в Договор следующих изменений:

1.1.1. Приложение № 8 «Порядок определения Цены работ и услуг, расчетов за выполненные Работы» к Договору (в редакции Приложения № 1 к дополнительному соглашению №17-88 от 12.04.2017 рег.№2008/23.1/29946-88 к Договору с учетом изменений, вносимых дополнительным соглашением № 17-98 от 29.12.2017 рег.№2008/23.1/29946-98) изложить в редакции Приложения №1 к Дополнительному соглашению (Приложение №3 к Протоколу).

**АО «АТОМПРОЕКТ»**

В соответствии с п. 3.11 устава АО «АТОМПРОЕКТ» положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах», определяющие условия сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, а также порядок одобрения, предусмотренный для сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются к Обществу.

В отчетном периоде АО «АТОМПРОЕКТ» была совершена одна крупная сделка. Заключение договора займа с АО АСЭ:

**Стороны Договора:**

Займодавец - АО АСЭ,

Заемщик - АО «АТОМПРОЕКТ».

**Предмет Договора:**

Займодавец предоставляет денежные средства на условиях займа (далее – Заем) полностью или частями, общая сумма задолженности (без начисленных процентов и неустоек) по которым в каждый момент времени действия Договора не может превышать 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей (НДС не облагается в соответствии с п.3 пп.15 ст.149 НК РФ), и на условиях, предусмотренных Договором, а Заемщик обязуется

возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в Договоре.

Заем по Договору предоставляется по процентной ставке, которая составляет не менее 4,5 (четыре целых пять десятых) процентов годовых и не более 8,6 (восемь целых шесть десятых) процентов годовых от суммы предоставленных денежных средств. НДС не облагается в соответствии с п.3 пп.15 ст.149 НК РФ.

Займодавец предоставляет заем в безналичном порядке путем перечисления Займа полностью или частями (далее – часть Займа) в соответствии с письменными Заявками Заемщика (Приложение № 2 к Договору) на его расчетный счет, указанный в Заявке Заемщика. Заявки на получения Займа/части Займа оформляются в соответствии с п.3 Договора.

Заем/часть Займа считается предоставленным с даты зачисления денежных средств по Заявке на расчетный счет Заемщика (далее – Дата предоставления Займа/части Займа).

**Цена Договора:**

Состоит из суммы займа в размере, не превышающем 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей (НДС не облагается в соответствии с п.3 пп.15 ст.149 НК РФ), и процентов по ставке, которая составляет не менее 4,5 (четыре целых пять десятых) процентов годовых и не более 8,6 (восемь целых шесть десятых) процентов годовых от суммы предоставленных денежных средств.

**Срок действия Договора:**

Договор считается заключенным с даты зачисления на счет Заемщика суммы Займа/части Займа по первой заявке Заемщика.

Договор действует до «01» февраля 2021 года.

## Приложение 11. Дополнительная информация к разделу «Природный капитал»

Таблица 11.1 - Перечень сертификатов и аудиторских заключений о соответствии предприятий Инжинирингового дивизиона стандартам качества и экологической безопасности.

Наименование организации	Стандарт	Орган по сертификации	Реквизиты сертификата	Срок действия сертификата
АО ИК «АСЭ» (с учетом филиалов)	ISO 9001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229233Q-U/1 версия 1 от 22.05.2018	22.05.2018 – 21.05.2021
АО ИК «АСЭ» (с учетом филиалов)	ISO 14001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229233E -U/1 версия 1 от 22.05.2018	22.05.2018 – 21.05.2021
АО АСЭ	ISO 9001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229233E -U/2 версия 1 от 22.05.2018	22.05.2018 – 21.05.2021
АО АСЭ	ISO 14001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229233E -U/2 версия 1 от 22.05.2018	22.05.2018 – 21.05.2021
АО «Атомэнергопроект»	ISO 9001:2015	TUV SUD Management Service GmbH	1210013667 TMS от 15.05.2018	15.05.2018 – 21.03.2019
АО «Атомэнергопроект»	ISO 9001:2015	Академия-серт	РОСС RU.ФК94.И00019 от 09.04.2018	09.04.2018 – 09.04.2021
АО «АТОМПРОЕКТ»	ISO 9001:2015	AFNOR Certification	2011/40708.3 от 25.12.2018	25.12.2018 - 24.12.2021
АО «АТОМПРОЕКТ»	ISO 14001:2015	AFNOR Certification	2011/40709.2 от 12.02.2018	12.02.2018 - 11.02.2021
ООО «Трест РосСЭМ»	ISO 9001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229245Q-U версия 1 от 29.06.2018	29.06.2018 – 28.06.2021
ООО «Трест РосСЭМ»	ISO 14001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU229245E-U версия 1 от 29.06.2018	29.06.2018 – 28.06.2021
АО «НИКИМТ- Атомстрой» (с учетом филиалов)	ISO 14001:2015	Русский регистр	18.2227.026 от 07.12.2018	07.12.2018 – 07.12.2021
АО «НИКИМТ- Атомстрой» (с учетом филиалов)	ISO 9001:2015	Русский регистр	17.0645.026 от 24.04.2017	24.04.2017 – 18.02.2020

<b>Наименование организации</b>	<b>Стандарт</b>	<b>Орган по сертификации</b>	<b>Реквизиты сертификата</b>	<b>Срок действия сертификата</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (с учетом филиалов)	ISO 9001:2015	IQNet	RU-17.0645.026 от 24.04.2017	24.04.2017 – 18.02.2020
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (с учетом филиалов)	ISO 14001:2015	IQNet	RU-18.2227.026 от 07.12.2018	07.12.2018 – 07.12.2021
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (с учетом филиалов)	ISO 9001:2015	Русский регистр	РОСС RU.ГА45.К00260 от 16.05.2017	16.05.2017 - 16.05.2020
ПАО «Энергоспецмонтаж»	ISO 14001:2015	ООО «РусПромГрупп»	СДС.ТП.СМ.10329-17 от 14.07.2017	14.07.2017 - 14.07.2020
ПАО «Энергоспецмонтаж»	ISO 9001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU002350 версия 1 от 11.01.2019	11.01.2019 – 10.01.2022
ПАО «Энергоспецмонтаж»	ISO 14001:2015	BUREAU VERITAS Certification Holding SAS – UK Branch	RU002351 версия 1 от 11.01.2019	11.01.2019 – 10.01.2022

Таблица 11.2 - Энергетические ресурсы, используемые Инжиниринговым дивизионом Госкорпорации «Росатом»

Вид ресурсов	Расход ресурсов/затраты на приобретение ресурсов						(2018-2017)/2017, % применительно к ГДж или кВтч
	2016		2017		2018		
	ГДж или кВтч	млн руб.	ГДж или кВтч	млн руб.	ГДж или кВтч	млн руб.	
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано, кВтч:</b>	<b>4 174 947</b>	<b>19,07</b>	<b>4 104 076</b>	<b>24,5</b>	<b>4 169 213</b>	<b>26,9</b>	<b>+1,6</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	4 174 947	19,07	4 104 076	24,5	4 169 213	26,9	+1,6
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	-	-	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано, ГДж:</b>	<b>18 600</b>	<b>15,06</b>	<b>16 629</b>	<b>13,3</b>	<b>17 354</b>	<b>16,1</b>	<b>+4,4</b>
- на отопление	9 228	10,80	-	-	-	-	-
- на производственно-технологические нужды	7 593	2,95	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	1 779	1,31	-	-	-	-	-
Иное (на отопление, горячее водоснабжение и технологические нужды )	-	-	16 629	13,3	17 354	16,1	+4,4
<b>Волгодонский филиал АО ИК АСЭ</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано, кВтч:</b>	<b>7 900 000</b>	<b>39,54</b>	<b>5 300 000</b>	<b>15</b>	<b>1 700 000</b>	<b>9,5</b>	<b>-68</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	2 680 000	13,44	3 400 000	9,6	1 300 000	7,26	-62
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	5 220 000	26,1	1 900 000	5,4	400 000	2,24	-79
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано, ГДж:</b>	<b>36 609,62</b>	<b>10,74</b>	<b>7 777,5</b>	<b>2,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
- на отопление	36 609,62	10,74	7 777,5	2,4	0	0	0
- на производственно-технологические	-	-	-	-	-	-	-



нужды								
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано, кВтч:</b>	<b>244 235</b>	<b>0,87</b>	<b>552 888</b>	<b>2,33</b>	<b>1 191 989</b>	<b>5,34</b>	<b>+115,6</b>	
- на хозяйственно-бытовые нужды	244 235	0,87	346 082	1,43	516 695	2,30	+49,3	
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	206 806	0,90	601 357	2,69	+190,8	
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	73 937	0,34	не применимо	
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано, ГДж:</b>	<b>48,00</b>	<b>0,12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
- на отопление	48,00	0,12	-	-	-	-	-	
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-	
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	
Иное	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>2 993 000</b>	<b>18,23</b>	<b>2 661 530</b>	<b>10,34</b>	<b>2 601 463</b>	<b>8,89</b>	<b>-2,3</b>	
- на хозяйственно-бытовые нужды	2 795 450	17,02	2 395 377	9,31	2 341 316,1	8,00	-2,3	
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	131 700	0,80	159 692	0,62	156 087,78	0,53	-2,3	
- на работу электродвигателей	65 850	0,41	106 461	0,41	104 058,52	0,36	-2,3	
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
- на отопление	-	-	-	-	-	-	-	
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-	
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	
Иное	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь*</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>15 632 201</b>	<b>141,8</b>	<b>18 404 455</b>	<b>157,53</b>	<b>26 075 558</b>	<b>244,15</b>	<b>+41,7</b>	
- на хозяйственно-бытовые нужды	15 632 201	141,8	18 404 455	157,53	26 075 558	244,15	+41,7	

- на работу электроаппаратов для технологических процессов	0	0	0	0	0	0	0
- на работу электродвигателей	0	0	0	0	0	0	0
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>2310,76</b>	<b>33,91</b>	<b>3050,1</b>	<b>40,84</b>	<b>3 458,98</b>	<b>48,19</b>	<b>+13,4</b>
- на отопление	2310,76	33,91	3050,1	40,84	3 458,98	48,19	+13,4
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО АСЭ</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>4 178 760</b>	<b>19</b>	<b>3 874 169</b>	<b>19,89</b>	<b>4 261 758</b>	<b>22,84</b>	<b>+9,1</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	4178760,0	19	3 874 169	19,89	4 261 758	22,84	+9,1
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	-	-	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>35 001,65</b>	<b>13,18</b>	<b>32 142,06</b>	<b>12,74</b>	<b>31 911,79</b>	<b>13,48</b>	<b>-0,7</b>
- на отопление	-	-	-	-	-	-	-
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Иное (на отопление и горячее водоснабжение)	35 001,65	13,18	32 142,06	12,74	31 911,79	13,48	-0,7
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>3 721 502</b>	<b>12,69</b>	<b>3 564 089</b>	<b>17,12</b>	<b>3 784 765</b>	<b>22,40</b>	<b>+6,2</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	3 721 502	12,69	3 564 089	17,12	3 784 765	22,40	+6,2
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	-	-	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>21 535,05</b>	<b>8,39</b>	<b>18 404</b>	<b>7,75</b>	<b>18 131</b>	<b>11,70</b>	<b>-1,5</b>
- на отопление	-	-	-	-	-	-	-

- на производственно- технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Иное (на отопление и горячее водоснабжение)	21 535,05	8,39	18 404	7,75	18 131	11,65	-1,5
<b>АО «Атомэнергопроект» (административно-хозяйственная деятельность)</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>2 915 691</b>	<b>6,96</b>	<b>2 063 967</b>	<b>7,98</b>	<b>2 825 066</b>	<b>11,24</b>	<b>+36,9</b>
- на хозяйственно- бытовые нужды	2 798 374, 4	6,50	1 950 515	7,58	2 686 550	9,90	+37,7
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	-	-	-
- на работу электродвигателей (работа вентиляционных установок)	117 316,6	0,41	113 452	0,41	138 516	24,20	+22,1
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>17 417,80</b>	<b>1,56</b>	<b>110,68</b>	<b>0,57</b>	<b>265</b>	<b>5,74</b>	<b>+139,43</b>
- на отопление	15 234,20	1,11	53,67	0,23	105	1,11	+95,6
- на производственно- технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	2 183,6	0,45	57,01	0,34	148	4,63	+159,6
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО «Атомэнергопроект» (Дирекция по сооружению Нововоронежской АЭС 2)</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>333 002</b>	<b>1,8</b>	<b>329 552</b>	<b>1,9</b>	<b>299 665</b>	<b>1,5</b>	<b>-9</b>
- на хозяйственно- бытовые нужды	333 002	1,8	329 552	1,9	299 665	1,5	-9
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	-	-	-
- на работу электродвигателей (работа вентиляционных установок)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>4 856</b>	<b>3</b>	<b>602</b>	<b>3,7</b>	<b>586</b>	<b>3,29</b>	<b>-2,7</b>
- на отопление	4 856	3	602	3,7	586	3,29	-2,7
- на производственно- технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее	-	-	-	-	-	-	-

водоснабжение								
Иное	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (Волгодонский филиал)</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>643 413</b>	<b>3,756</b>	<b>229 090</b>	<b>1,51</b>	-	-	-	не применимо
- на хозяйственно-бытовые нужды	75 300	0,45	27 490	0,18	-	-	-	-
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	568 113	3,311	201 600	1,33	-	-	-	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>7074,0</b>	<b>1,301</b>	<b>3 580</b>	<b>0,72</b>	-	-	-	не применимо
- на отопление	4 374	0,80	2 183	0,44	-	-	-	-
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	2 700	0,50	1 397	0,279	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (Курский филиал)</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	<b>2 577 209</b>	<b>14,38</b>	-	не применимо
- на хозяйственно-бытовые нужды	-	-	-	-	878 232	4,90	-	-
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	1 698 977	9,48	-	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	<b>1 216,48</b>	<b>0,95</b>	-	не применимо
- на отопление	-	-	-	-	942,48	0,72	-	-
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	304	0,24	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (Представительство в Республике Беларусь)</b>								
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	<b>3 036 034</b>	<b>23,93</b>	-	не применимо
- на хозяйственно-бытовые нужды	-	-	-	-	955 662	7,55	-	-
- на работу электроаппаратов для технологических	-	-	-	-	2 080 372	16,38	-	-

процессов							
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	<b>2 148,63</b>	<b>0,33</b>	не применимо
- на отопление	-	-	-	-	1 850,63	0,29	-
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	298	0,05	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (Филиал в Народной Республике Бангладеш)</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	<b>2 411 206</b>	<b>22,4</b>	не применимо
- на хозяйственно-бытовые нужды	-	-	-	-	936 449	8,7	-
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	-	-	-	-	1 474 759	13,74	-
- на работу электродвигателей	-	-	-	-	-	-	-
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	-	-	-	-	-	-	-
- на отопление	-	-	-	-	-	-	-
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано, кВтч:</b>	<b>4 726 060,65</b>	<b>37,31</b>	<b>4 468 658,5</b>	<b>36,49</b>	<b>8 486 559,4</b>	<b>44,85</b>	<b>89,9</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	1 438 255,65	19,75	777 120,03	16,97	3 284 937,2	18,44	322,7
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	3 149 495	16,84	3 399 378,5	17,81	4 803 959	23,84	41,3
- на работу электродвигателей	138 310	0,72	292 160	1,712	397 663,18	2,56	36,1
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано, ГДж:</b>	<b>40 179,11</b>	<b>8,11</b>	<b>65 300,1</b>	<b>3,40</b>	<b>93780,16</b>	<b>4,05</b>	<b>43,6</b>
- на отопление	36 735,68	6,21	54 864,96	3,06	79 363,06	6,32	44,6
- на производственно-технологические	0	0	5000	0,03	11 000	0,06	120

нужды							
- на горячее водоснабжение	3 443,43	1,89	5 435,14	0,312	12 206,18	0,33	124,6
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>6 422 084,49</b>	<b>29,46</b>	<b>3 892 259</b>	<b>20,31</b>	<b>2 271 965</b>	<b>12,15</b>	<b>-41,6</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	153 112	0,70	202 463,8	1,40	129 883	0,6	-35,8
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	6 045 318,49	27,73	3 448 449,2	17,80	2 142 082	11,55	-37,88
- на работу электродвигателей	223 654	1,03	241 346	1,12	0	0	не применимо
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>2 841,6</b>	<b>1,28</b>	<b>3 539,91</b>	<b>1,99</b>	<b>1 613,63</b>	<b>1,32</b>	<b>-54</b>
- на отопление	2 841,6	1,28	3 539,91	1,99	1 613,63	1,32	-54
- на производственно-технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-
- на горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>							
<b>Электрическая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>53 884 896,14</b>	<b>330,49</b>	<b>49 444 733,5</b>	<b>314,90</b>	<b>63 281 244,4</b>	<b>448,07</b>	<b>+28</b>
- на хозяйственно-бытовые нужды	38 225 139,05	253,09	39 375 388,83	267,41	50 684 234,3	376,74	+28,7
- на работу электроаппаратов для технологических процессов	15 114 626,49	74,78	9 315 925,7	43,86	11 882 834,78	66,71	+27,6
- на работу электродвигателей	545 130,60	2,57	753 419	3,65	714 174,7	27,46	-5,2
<b>Тепловая энергия, в том числе израсходовано:</b>	<b>186 473,59</b>	<b>96,65</b>	<b>151 135,35</b>	<b>87,41</b>	<b>170 465,67</b>	<b>105,13</b>	<b>+12,8</b>
- на отопление	112 237,86	67,97	72 071,14	52,66	87 919,78	61,23	+22
- на производственно-технологические нужды	7 593,00	2,95	5 000	0,03	11 000	0,06	+120
- на горячее водоснабжение	10 106,03	4,15	6 889,15	0,93	12 956,18	5,25	+88,1
Иное (отопление и горячее водоснабжение)	56 536,70	21,57	67 175,06	33,79	67 396,79	41,25	+0,3

\*За 2016, 2017, 2018гг. был произведен пересчет данных, ранее представленных в Публичном годовом отчете за 2016, 2017 гг. в связи:

- с исключением сведений АО «Сибирский «Оргстройпроект» по причине отсутствия деятельности со 2-го полугодия 2017 г. и нахождения предприятия в стадии ликвидации;
- с исключением сведений ООО «ВдМУ», ООО «СМУ № 1», АО «СПб НИИ «ЭИЗ»;
- с закрытием/открытием филиалов ООО «Трест РосСЭМ»;

- с выделением в АО «Атомэнергопроект» отдельно информации по Дирекции по сооружению Нововоронежской АЭС 2 АО «Атомэнергопроект»;
- с предоставлением данных в целом по площадке строительства Белорусской АЭС (с учетом субподрядных организаций), а не только по Представительству АО ИК «АСЭ в Республике Беларусь».

Таблица 11.3 - Воздействие на атмосферу при сооружении АЭС

Наименование организации (объекта)/наименование загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух	Объем загрязняющих веществ, тонн			
	2016	2017	2018	(2018- 2017)/2017,%
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>				
Диоксид серы	0,004	0,65	0,54	-16,7
Оксид углерода	0,04	3,10	4,62	+49,2
Оксид азота	0,04	0,38	0,17	-54
Другие вещества	4,28	8,26	4,32	-48
<i>Всего:</i>	<i>4,36</i>	<i>12,39</i>	<i>9,66</i>	<i>-22</i>
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>				
Диоксид серы	0,00004	0,00004	0,00004	0
Оксид углерода	0,005	0,005	0,005	0
Оксид азота	0,0001	0,0001	0,0001	0
Другие вещества	0,31	0,31	0,31	0
<i>Всего:</i>	<i>0,31</i>	<i>0,31</i>	<i>0,31</i>	<i>0</i>
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>				
Диоксид серы	0,0	0,0	0,006	не применимо
Оксид углерода	0,03	0,03	0,20	более 200
Оксид азота	0,0	0,0	0,008	не применимо
Другие вещества	0,44	0,02	0,03	+68
<i>Всего</i>	<i>0,47</i>	<i>0,05</i>	<i>0,24</i>	<i>более 200</i>
<b>АО «Атомэнергопроект» (Нововоронежский филиала –Дирекция по сооружению Нововоронежской АЭС 2»)</b>				
Диоксид серы	0,1	0,29	0,26	- 10
Оксид углерода	2,39	2,38	2,12	- 11
Оксид азота	0,32	3,34	3,01	- 10
Другие вещества	0,81	1,04	0,92	- 11,5
<i>Всего</i>	<i>3,62</i>	<i>7</i>	<i>6,30</i>	<i>- 9,9</i>
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (Волгодонский филиала)</b>				
Диоксид серы	0,004	0,002	0	не применимо
Оксид углерода	2,93	1,47	0	
Оксид азота	0,57	0,29	0	
Другие вещества	11,13	5,56	0	
<i>Всего:</i>	<i>14,64</i>	<i>7,32</i>	<i>0</i>	
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>				
Диоксид серы	0,09	0,39	0,009	-97,7
Оксид углерода	3,06	4,70	1,48	-68,5
Оксид азота	1,57	0,44	0,05	-88,9
Другие вещества	6,02	33,18	3,80	-88,6
<i>Всего:</i>	<i>10,75</i>	<i>38,72</i>	<i>5,34</i>	<i>-86,2</i>
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>				
Диоксид серы	0,0002	0	0	не применимо
Оксид углерода	0,24	0,36	0,20	-44,1
Оксид азота	0,007	0,03	0,006	-79,78
Другие вещества	2,59	0,71	0,45	-36,37
<i>Всего:</i>	<i>2,84</i>	<i>1,10</i>	<i>0,66</i>	<i>-40</i>
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>				
Диоксид серы	0,20	1,34	0,82	-38,8
Оксид углерода	8,71	12,05	8,63	-28,3
Оксид азота	2,51	4,48	3,25	-27,5
Другие вещества	25,56	49,08	9,83	-80
<b>Всего:</b>	<b>36,98</b>	<b>66,88</b>	<b>22,52</b>	<b>-66,3</b>

\*За 2016, 2017гг. был произведен пересчет данных, ранее представленных в Публичном годовом отчете за 2016, 2017 гг. в связи с исключением данных по ООО «ВдМУ», ООО «СМУ №1», АО «СПб НИИИ «ЭИЗ» и исключением данных за 2016 г. по АО «Сибирский «Оргстройпроект».



(GRI 303-3, 303-5) Таблица 11.4 - Общий объем забора водных ресурсов в регионах присутствия с разбивкой по следующим источникам, в млн литров

Перечень источников водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Объем водопотребления (водозабора), тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	Скважина на базе отдыха «Лесной уют»	2,59	2,34	1,56	-34
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	«Нижегородский Водоканал», река Ока	18,54	20,80	20,90	0
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	Цимлянское водохранилище	30,50	27,60	10,00	-64
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	-	-	-	-	-
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	Скважины № 3/2010, № 5/2010	9,66	9,32	9,08	-3
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и	-	-	-	-	-

Перечень источников водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Объем водопотребления (водозабора), тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
другие системы водоснабжения.					
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	р. Виля (РУП «Белорусская АЭС»)	-	-	66,92	не применимо
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	РУП «Белорусская АЭС» - хоз - питьевая	9,50	10,10	51,36	более +200
<b>Филиал АО ИК «АСЭ» в Венгрии</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны					
Подземные воды					
Морская вода					
Вода, являющаяся побочным продуктом производства					
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией					
Сточные воды другой организации;					
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	Mezofold Paks, Zrt.	-	0,50	0,50	0
<b>АО АСЭ</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	Поверхностный водоисточник - Москворецко-Вазузская и	14,92	15,43	17,43	-34

Перечень источников водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Объем водопотребления (водозабора), тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
	Волжская водные системы Северная станция водоподготовки АО «Мосводоканал»				
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	ГУП «Водоканал СПб»	20,46	17,24	18,42	7
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	АО «Мосводоканал», МУП «Балаково-Водоканал»; Горводоканал Волгоград; МУП ККП Десногорск; МУП ГТС; УМП «Водоканал»; МУП «Аквасервис»	20,01	22,57	21,74	-4
<b>Нововоронежский филиал АО «Атомэнергопроект»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	водозабор не осуществляют				
Подземные воды					
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые					

Перечень источников водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Объем водопотребления (водозабора), тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
организацией	Сточные воды другой организации; Муниципальные и другие системы водоснабжения.				
Сточные воды другой организации;					
Муниципальные и другие системы водоснабжения.					
<b>ООО «Трест РосСЭМ» (все филиалы)</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны		водозабор не осуществляют			
Подземные воды					
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией					
Сточные воды другой организации;					
Муниципальные и другие системы водоснабжения.					
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Вода, являющаяся побочным продуктом производства	-	-	-	-	-
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	АО «Мосводоканал»	33,34	28,40	22,41	-21
	МП «Водоканал» г. Обнинск	3,78	4,00	3,82	-4
	ОАО «Северский водоканал»	2,29	2,31	2,39	+3
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны		водозабор не осуществляют			
Подземные воды					
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией					
Сточные воды другой организации;					
Муниципальные и другие системы водоснабжения.					
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки,	Цимлянское водохранилище, р.	30,50	27,60	76,92	+179

Перечень источников водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Объем водопотребления (водозабора), тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
озера и океаны	Вилия				
Подземные воды	Скважина на базе отдыха «Лесной уют», скважины № 3/2010, № 5/2010	12,25	11,66	10,64	-9
Дождевые воды, собираемые и сохраняемые организацией	-	-	-	-	-
Сточные воды другой организации;	-	-	-	-	-
Муниципальные и другие системы водоснабжения.	«Нижегородский Водоканал», река Ока, РУП «Белорусская АЭС», Mezofold Paks, Zrt., Москворецко-Вазузская и Волжская водные системы, Северная станция водоподготовки АО «Мосводоканал», АО «Мосводоканал», МУП «Балаково-Водоканал; Горводоканал Волгоград; МУП ККП Десногорск; МУП ГТС; УМП «Водоканал»; МУП «Аквасервис», ГУП «Водоканал СПб», МП «Водоканал» г. Обнинск, ОАО «Северский водоканал»	122,84	121,34	158,93	+31
Итого (без учета естественного водопритока)		165,58	160,60	246,49	+53,5
Естественный водоприток	Коллекторно-дренажные воды в котловане строящихся энергоблоков №1 и №2 Курской АЭС-2		7 420,40	10 430,20	+40,6
Итого (с учетом естественного водопритока)		165,58	7 581,00	10 676,69	+40,8

Увеличение потребления поверхностных вод на 179% в 2018 году по сравнению с 2017 годом организациями Инжинирингового дивизиона связано с осуществлением Представительством АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь водозабора из р. Вилия.

Водопотребление из подземных источников уменьшилось за счет выполнения организационно-технических мероприятий, направленных на сокращение водопотребления в АО ИК «АСЭ», а также сокращения численности работников Балтийского филиала АО ИК «АСЭ». Водозаборные сооружения подземных источников оборудованы водоизмерительной аппаратурой. Вода, забираемая из скважин,

используется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды (противопожарный водопровод).

Для водоснабжения площадки строительства Курской АЭС- 2 в Курском филиале АО ИК «АСЭ» используется привозная бутилированная вода. Водозаборные сооружения не введены в эксплуатацию.

ООО «Трест РосСЭМ» и ПАО «Энергоспецмонтаж» не осуществляют водозабор.

В большинстве организаций Инжинирингового дивизиона водоснабжение осуществляется из городских сетей водоснабжения по договорам.

На зарубежных объектах строительства водоснабжение осуществляется силами заказчиков.

Используемая для водопотребления вода относится к категории пресной.

**(GRI 303-4) Таблица 11.5 - Общий объем сброса воды с разбивкой по регионам присутствия, в по типам пунктов назначения**

Тип пункта назначения сброса воды	Наименование пункта назначения сброса воды	Объем сброса, тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	«Нижегородский Водоканал»	27,83	20,53	20,87	+1,6
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	Центральные очистные сооружения РоАЭС	27,10	25,40	6,80	-73
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	-	-	-	-	-
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	река Сейм (ЧЕР/ДНЕПР/892/360)	-	7 420,40	10 430,20	+41
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	-	-	-	-	-
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	Канал Ин-18-8	40,50	108,66	104,06	-4
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды,	-	-	-	-	-

Тип пункта назначения сброса воды	Наименование пункта назначения сброса воды	Объем сброса, тыс.м <sup>3</sup>			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
отправленный для использования в другие организации					
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	Островецкое РУП ЖКХ	9,20	7,00	50,36	более 200
<b>АО АСЭ</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	АО «Мосводоканал» ГУП «Мосводосток»	23,83	24,34	26,34	+8,2
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	ГУП «Водоканал СПБ»	49,05	40,68	34,58	-15
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	-	-	-	-	-
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	ГУП «Мосволосток»; МУП «Балаково-Водоканал»; Горводоканал Волгоград; МУП ККП Десногорск; МУП ГТС; УМП «Водоканал»; МУП «Аквасервис»	25,80	31,12	85,59	+175
<b>АО «НИКИМТ Атомстрой»</b>					
Поверхностные воды,	--	-	-	-	-

Тип пункта назначения сброса воды	Наименование пункта назначения сброса воды	Объем сброса, тыс.м3			
		2016 год	2017 год	2018 год	(2018-2017)/2017, %
включая болота, реки, озера и океаны					
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	АО «Мосводоканал» МП «Водоканал» г. Обнинск ОАО «Северский водоканал» ГУП «Мосводосток»	81,32	75,90	76,12	+0,3
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН</b>					
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	Центральные очистные сооружения РоАЭС, река Сейм (ЧЕР/ДНЕПР/892/360), Канал Ин-18-8	67,60	7 554,46	10 541,06	+40
Подземные воды	-	-	-	-	-
Морская вода	-	-	-	-	-
Другие пункты назначения, а также объем воды, отправленный для использования в другие организации	«Нижегородский Водоканал»; Островецкое РУП ЖКХ; АО «Мосводоканал»; ГУП «Мосводосток»; ГУП «Водоканал СПБ» МУП «Балаково-Водоканал»; Горводоканал Волгоград; МУП ККП Десногорск; МУП ГТС; УМП «Водоканал»; МУП «Аквасервис»; МП «Водоканал» г. Обнинск; ОАО «Северский водоканал»	217,02	199,57	293,86	+47,2
<b>ИТОГО</b>		<b>284,62</b>	<b>7 754,03</b>	<b>10 834,92</b>	<b>+40</b>



Таблица 11.6 - Виды топлива, используемые в Инжиниринговом дивизионе

Вид топлива	Расход топлива/ затраты на приобретение топлива						(2018-2017)/ 2017, % (применитель но к тоннам)
	2016		2017		2018		
	т	млн руб.	т	млн руб.	т	млн руб.	
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>							
Бензин автомобильный	266,80	12,18	193,33	8,76	165,97	8,00	-14
Топливо дизельное	104,50	3,88	84,76	3,46	103,72	4,65	22
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	104,30	0,52	124,00	0,61	119	0,73	-4
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>							
Бензин автомобильный	196,10	8,67	123	5	8,32	4,35	-93
Топливо дизельное	158,90	5,59	53	2	28,30	1,30	-47
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>							
Бензин автомобильный	25,00	1,00	33,00	1,10	55,00	2,70	67
Топливо дизельное	31,00	1,10	177,00	5,80	291,00	12,40	64
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>							
Бензин автомобильный	16,09	0,81	13,28	0,68	13,33	0,67	0
Топливо дизельное	4,14	0,19	4,95	0,22	4,08	0,18	-18
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-

Вид топлива	Расход топлива/ затраты на приобретение топлива						
	2016		2017		2018		(2018-2017)/ 2017, % (применитель но к тоннам)
	т	млн руб.	т	млн руб.	т	млн руб.	
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>							
Бензин автомобильный	98,16	4,42	92,09	4,12	114,09	6,18	24
Топливо дизельное	126,83	25,7	138,73	6,15	164,36	8,62	18
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Филиал АО ИК «АСЭ» в Венгрии</b>							
Бензин автомобильный	-	-	27,00	3,26	9,00	1,09	-67
Топливо дизельное	-	-	-	-	-	-	-
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО АСЭ</b>							
Бензин автомобильный	106,95	4,64	94,08	4,41	93,07	4,67	-1
Топливо дизельное	4,20	0,15	5,90	0,23	6,80	0,31	15
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>							
Бензин автомобильный	89,66	3,23	63,49	2,09	64,05	2,88	1
Топливо дизельное	76,75	1,38	41,82	1,28	39,16	1,57	-6
Мазут топочный	35,07	1,08	-	-	-	-	не применимо
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>							

Вид топлива	Расход топлива/ затраты на приобретение топлива						
	2016		2017		2018		(2018-2017)/ 2017, % (применитель но к тоннам)
	т	млн руб.	т	млн руб.	т	млн руб.	
Бензин автомобильный	-	-	105,06	3,15	101,40	3,70	-3
Топливо дизельное	7,00	0,21	12,00	0,45	19,00	7,25	58
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	27,00	0,23	-	-	не применимо
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Нововоронежский филиал АО «Атомэнергопроект»</b>							
Бензин автомобильный	-	-	-	-	-	-	-
Топливо дизельное	-	-	-	-	62,80	3,50	не применимо
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Волгодонский филиал ООО «Трест РосСЭМ»</b>							
Бензин автомобильный	13,90	0,57	10,30	0,41	-	-	не применимо
Топливо дизельное	184,55	6,46	65,54	2,94	-	-	не применимо
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Представительство ООО «Трест РосСЭМ» в Республике Беларусь</b>							
Бензин автомобильный	-	-	-	-	25,05	1,10	не применимо
Топливо дизельное	-	-	-	-	214,32	8,98	не применимо
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Курский филиал ООО «Трест РосСЭМ»</b>							
Бензин автомобильный	-	-	-	-	46,49	2,04	не применимо

Вид топлива	Расход топлива/ затраты на приобретение топлива						(2018-2017)/ 2017, % (применитель но к тоннам)
	2016		2017		2018		
	т	млн руб.	т	млн руб.	т	млн руб.	
Топливо дизельное	-	-	-	-	338,32	14,18	не применимо
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>Филиал ООО «Трест РосСЭМ» в НР Бангладеш</b>							
Бензин автомобильный	-	-	-	-	-	-	-
Топливо дизельное	-	-	-	-	30,56	2,53	не применимо
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>							
Бензин автомобильный	252,25	9,06	169,43	5,99	159,81	7,1	-6
Топливо дизельное	593,73	20,48	362,81	14,25	383,76	14,76	6
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	1525,01	9,70	1249,93	9,54	1085,61	8,47	-13
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>							
Бензин автомобильный	278,44	11,36	282,45	11,57	206,78	9,30	- 27
Топливо дизельное	421,08	15,65	336,15	12,84	299,94	13,98	-11
Мазут топочный	-	-	-	-	-	-	-
Газ (естественный) природный	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-
Иное	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>							
Бензин автомобильный	1 343,35	55,94	1 206,51	50,55	1 062,36	53,77	-12
Топливо дизельное	1 712,68	80,79	1 282,66	49,63	1 986,12	94,20	55
Мазут топочный	35,07	1,08	0	0	0	0	0

Вид топлива	Расход топлива/ затраты на приобретение топлива						(2018-2017)/ 2017, % (применитель но к тоннам)
	2016		2017		2018		
	т	млн руб.	т	млн руб.	т	млн руб.	
Газ (естественный) природный	1 525,01	9,70	1 276,93	9,77	1 085,61	8,47	-15
Уголь	104,30	0,52	124,00	0,61	119,00	0,73	-4
Иное	-	-	-	-	-	-	-

\* За 2016, 2017, 2018гг. был произведен пересчет данных, ранее представленных в Публичном годовом отчете за 2016, 2017 гг. в связи:

- с исключением сведений АО «Сибирский «Оргстройпроект» по причине отсутствия деятельности со 2-го полугодия 2017г. и нахождения предприятия в стадии ликвидации;
- с исключением сведений ООО «ВдМУ», ООО «СМУ №1», АО «СПб НИИИ ЭИЗ»;
- с закрытием/открытием филиалов ООО «Трест РосСЭМ»;
- с выделением в АО «Атомэнергопроект» отдельно информации по Дирекции по сооружению Нововоронежской АЭС-2 АО «Атомэнергопроект».

Таблица 11.7 - Образование отходов по классам опасности и способам переработки

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			(2018-2017)/ 2017, %
	2016	2017	2018	
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,14	0,41	0,41	1
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,14	0,41	0,41	1
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	335,10	342,91	345,63	1
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1,70	-	-	-
- передано для размещения на полигоне другой организации	333,30	342,91	345,63	1
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	49,00	58,31	52,96	-9
- передано для использования другим специализированным организациям	7,40	6,69	6,11	-9
- передано для размещения на полигоне другой организации	41,60	51,62	46,85	-9

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>384,21</b>	<b>401,63</b>	<b>399,00</b>	<b>-1</b>
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,19	0,72	0,19	-73
- хранение на площадке предприятия	-	-	0,19	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,19	0,72	-	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,21	0,73	0,49	-34
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,21	0,73	0,49	-34
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	0,01	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,01	не применимо
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	259,90	268,00	126,80	-53
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	1,0	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	259,90	268,00	125,80	-53
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	83,30	85,10	45,00	-47
- передано для размещения на полигоне другой организации	83,30	85,10	45,00	-47
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>343,60</b>	<b>354,56</b>	<b>172,50</b>	<b>-51</b>
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,01	0,08	0,01	- 82
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,01	0,08	0,01	- 82
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	23,67	36,05	48,60	35
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,83	1,90	129
- передано для размещения на полигоне другой организации	23,67	35,22	46,70	33
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	2,24	11,30	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	2,24	11,30	более +200
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>23,68</b>	<b>38,37</b>	<b>59,91</b>	<b>56</b>
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,02	0,01	0,04	171
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,02	0,01	0,04	171
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,08	-	-	-
- передано для использования другим специализированным организациям	0,08	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,16	-	-	-
- передано для использования другим специализированным организациям	0,16	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	86,80	34,70	14,80	-57
- передано для использования другим специализированным организациям	0,10	-	-	-
- передано для размещения на полигоне другой организации	86,70	34,70	14,80	-57
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	187,70	150,00	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	0,20	-	-	не применимо

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
- передано для размещения на полигоне другой организации	187,50	150,00	-	не применимо
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>274,76</b>	<b>184,71</b>	<b>14,84</b>	<b>-92</b>
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,05	0,06	26
- хранение на площадке предприятия	-	-	0,06	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,05	-	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	2,91	0,70	-76
- передано для использования другим специализированным организациям	-	2,91	0,70	-76
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	3,00	1,24	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	3,00	1,24	-	не применимо
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	38,31	41,41	46,93	13
- передано для использования другим специализированным организациям	38,31	0,02	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	41,39	46,93	13
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>41,31</b>	<b>45,61</b>	<b>47,69</b>	<b>5</b>
<b>АО АСЭ</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,55	0,50	0,21	-59
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,55	0,50	0,21	-59
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-



Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	224,60	303,10	244,50	-19
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	2,00	-	1,60	не применимо
- передано для утилизации другим специализированным организациям	-	1,60	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	222,60	301,50	242,90	-19
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	0,60	11,00	0,70	-94
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,60	11,00	0,70	-94
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>225,79</b>	<b>314,60</b>	<b>245,41</b>	<b>-22</b>
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,45	0,32	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,45	0,32	-	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	200,50	196,20	228,40	16
- передано для использования другим специализированным организациям	42,80	-	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	157,70	196,20	228,40	16
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	43,60	2,10	12,49	более +200
- передано для использования другим специализированным организациям	20,40	2,10	12,49	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	23,20	-	-	не применимо
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>244,44</b>	<b>198,62</b>	<b>240,89</b>	<b>21</b>

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,57	0,45	0,48	6
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,57	0,45	0,48	6
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,05	0,52	0,21	-60
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,05	0,52	0,21	- 60
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	2,45	1,80	2,00	12
- передано для использования другим специализированным организациям	0,75	-	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1,70	1,79	2,00	12
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	1 286,89	1 203,31	786,56	- 35
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1,86	2,07	1,04	- 50
- передано для размещения на полигоне другой организации	1 285,03	1 201,24	785,52	- 35
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	216,70	259,01	133,30	- 49
- передано для использования другим специализированным организациям	3,43	14,18	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	213,27	224,83	133,29	- 41
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>1 507,28</b>	<b>1 466,69</b>	<b>922,54</b>	<b>- 37</b>
<b>Нововоронежский филиал АО «Атомэнергопроект»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,02	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,02	-	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,62	1,59	0,24	- 85
- хранение на площадке предприятия	-	-	0,07	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,62	1,59	0,17	- 89
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	-	-	0,40	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,40	не применимо
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	-	-	-
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>0,62</b>	<b>1,61</b>	<b>0,64</b>	<b>- 60</b>
<b>Волгодонский филиал ООО «Трест РосСЭМ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,02	-	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,02	-	-	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,11	-	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	0,11	-	-	не применимо
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	-	2,10	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	2,10	-	не применимо
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	346,00	72,40	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	346,00	72,40	-	не применимо
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>346,33</b>	<b>74,50</b>	<b>-</b>	<b>не применимо</b>
<b>Представительство ООО «Трест РосСЭМ» в Республике Беларусь</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из	-	-	0,26	не применимо

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
них:				
- хранение на площадке предприятия	-	-	0,26	не применимо
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	1,96	не применимо
- хранение на площадке предприятия	-	-	1,96	не применимо
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	-	-	224,03	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	4,06	не применимо
- хранение на площадке предприятия	-	-	220,00	не применимо
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	-	817,00	не применимо
- хранение на площадке предприятия	-	-	349,44	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	-	467,54	не применимо
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	-	-	<b>1 043,22</b>	не применимо
<b>Курский филиал ООО «Трест РосСЭМ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	-	-	249,90	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	-	249,90	не применимо
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	-	303,60	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	-	303,60	не применимо
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	-	-	<b>553,50</b>	не применимо
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>				

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,26	0,37	0,61	66
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,26	0,37	0,61	66
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,90	-	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,90	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	3,27	0,08	3,56	более +200
- передано для использования другим специализированным организациям	2,25	-	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,50	0,08	3,40	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,53	-	0,161	не применимо
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	437,61	397,94	583,40	47
- передано для использования другим специализированным организациям	32,91	0,50	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	45,70	-	-	-
- передано для размещения на полигоне другой организации	359,03	397,44	583,40	47
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	714,77	746,43	764,15	2
- использовано в собственном производстве	46,85	-	-	-
- передано для использования другим специализированным организациям	38,84	58,80	11,08	-81
- передано для размещения на полигоне другой организации	629,09	681,07	753,07	11
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	6,56	-	-

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>1157,28</b>	<b>1144,82</b>	<b>1351,72</b>	<b>18</b>
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,08	0,04	0,30	более +200
- хранение на площадке предприятия	0,08	0,03	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,01	0,30	более +200
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	0,31	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,31	-	не применимо
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	1,58	1,45	-	не применимо
- хранение на площадке предприятия	1,58	-	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	-	1,20	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,25	-	не применимо
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	83,01	131,77	284,99	116
- хранение на площадке предприятия	0,40	-	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	-	2,76	0,93	-66
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	14,96	-	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	67,65	129,01	284,06	120
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	493,82	374,34	221,13	-41
- хранение на площадке предприятия	1,39	-	-	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	41,454	48,88	26,916	-45
- передано для размещения	450,98	325,46	194,22	-40

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
на полигоне другой организации				
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>578,48</b>	<b>507,89</b>	<b>506,42</b>	<b>0</b>
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>				
<b>Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:</b>	<b>2,30</b>	<b>2,96</b>	<b>2,57</b>	<b>-14</b>
- хранение на площадке предприятия	0,08	0,03	0,51	более +200
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	2,22	2,94	2,06	-30
<b>Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:</b>	<b>1,23</b>	<b>1,59</b>	<b>0,70</b>	<b>-55</b>
- передано для использования другим специализированным организациям	0,08	-	-	не применимо
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1,18	1,56	0,70	-55
<b>Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:</b>	<b>8,20</b>	<b>7,82</b>	<b>8,48</b>	<b>8</b>
- хранение на площадке предприятия	1,58	-	2,03	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	3,27	4,11	0,70	-83
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	2,82	3,71	5,59	51
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,53	-	0,16	не применимо
<b>Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:</b>	<b>2 941,074</b>	<b>2 917,32</b>	<b>3138,00</b>	<b>8</b>
- хранение на площадке предприятия	0,40	-	220,00	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	78,81	5,33	2,83	-47
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	66,19	4,17	8,10	94
- передано для утилизации другим специализированным	-	1,60	-	не применимо

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
организациям				
- передано для размещения на полигоне другой организации	2 795,57	2 906,22	2 907,11	0
<b>Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:</b>	<b>2 173,79</b>	<b>1 802,34</b>	<b>2 408,53</b>	<b>34</b>
- использовано в собственном производстве	46,85	-	-	не применимо
- хранение на площадке предприятия	1,40	-	349,44	не применимо
- передано для использования другим специализированным организациям	496,03	203,07	56,60	-72
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	6,56	-	не применимо
- передано для размещения на полигоне другой организации	1 629,53	1 572,71	2 002,49	27
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>5 126,60</b>	<b>4732,00</b>	<b>5 558,30</b>	<b>17</b>

\*За 2016, 2017, 2018гг. был произведен пересчет данных, ранее представленных в Публичном годовом отчете за 2016, 2017 гг. в связи:

- с исключением сведений АО «Сибирский «Оргстройпроект» по причине отсутствия деятельности со 2-го полугодия 2017г. и нахождения предприятия в стадии ликвидации;
- с исключением сведений ООО «ВдМУ», ООО «СМУ №1», АО «СПб НИИИ ЭИЗ»;
- с закрытием/открытием филиалов ООО «Трест РосСЭМ»;
- с выделением в АО «Атомэнергопроект» отдельно информации по Дирекции по сооружению Нововоронежской АЭС-2 АО «Атомэнергопроект».

(GRI 301-1) Таблица 11.8 - Информация о массе израсходованной бумажной продукции

Наименование организации (объекта)/наименование используемых материалов (в т.ч. бумажная продукция)	Объем используемых материалов, тонн			
	2016, т	2017, т	2018, т	(2018-2017)/2017,%
АО ИК «АСЭ»	нет данных	<b>170,48</b>	<b>91,17</b>	<b>-46,5</b>
АО «АСЭ»	нет данных	12,00	9,90	-17,5
АО «АТОМПРОЕКТ»	нет данных	49,9	46,70	-6,4
АО «Атомэнергопроект»	нет данных	48,10	83,92	+ 74,5
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	нет данных	27,28	30,10	+10,3
ПАО «Энергоспецмонтаж» (с учетом филиалов)	нет данных	12,87	1,63	-37,1
ООО «Трест РосСЭМ» (с учетом филиалов)	нет данных	нет данных	14,39	не применимо
<b>Инжиниринговый дивизион</b>	нет данных	<b>320,63*</b>	<b>277,81</b>	<b>-13,4</b>

\* данные актуализированы



Таблица 11.10 - Площадь используемой и рекультивированной земли

Наименование	Общая площадь использованной земли, м2				Общая площадь рекультивированной земли, м2			
	2016	2017	2018	2018/2017 %	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017,%
Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»	83 747	83 747	-	-	-	-	-	-
Курский филиал АО ИК «АСЭ»	997 000	-	-	-	27 667	-	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>997 000</b>	<b>83 747</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27 667</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Таблица 11.11 - Сумма затрат на выполнение мероприятий по охране окружающей среды, млн руб.

Наименование организации	2016	2017	2018 план	2018 факт	(2018-2017)/2017, %
АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)	2,59	2,73	-	5,44	99
Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»	0,31	0,67	0,43	0,43	-36
Курский филиал АО ИК «АСЭ»	0,25	2,04	-	1,05	-49
Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»	0,77	0,73	2,40	2,40	229
Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь	0,11	0,27	0,10	0,04	-85
Филиал АО ИК «АСЭ» в Венгрии	-	-	-	-	-
АО АСЭ	1,29	2,29	-	1,64	-28
АО «АТОМПРОЕКТ»	3,38	1,12	2,40	2,34	109
АО «Атомэнергопроект»	1,24	1,98	1,93	0,71	-64
Нововоронежский филиал АО «Атомэнергопроект»	0,73	0,68	0,86	0,84	24
Волгодонский филиал ООО «Трест РосСЭМ»	0,03	0,03	-	-	не применимо
Представительство ООО «Трест РосСЭМ» в Республике Беларусь	-	-	-	0,39	не применимо
Курский филиал ООО «Трест РосСЭМ»	-	-	-	0,95	не применимо
Филиал ООО «Трест РосСЭМ» в НР Бангладеш	-	-	-	0,38	не применимо
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	4,18	5,01	3,50	3,50	-30
ПАО «Энергоспецмонтаж»	0,04	0,10	0,02	0,02	-83
<b>ИТОГО по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»*</b>	<b>14,90</b>	<b>17,66</b>	<b>11,64</b>	<b>20,14</b>	<b>14</b>

## Приложение 12. Дополнительная информация к разделу «Производственный капитал»

Таблица 12.1 - Сокращение сроков проектирования и строительства в результате внедрения проектов Производственной Системы Росатом (ПСР)

Планы по сокращению сроков Проект	Цель	
	Дней	% от базового состояния
<b>Курская АЭС-2</b>		
"Окончание устройства наружных контурных стен с отм. -5,450 до отм. -2,150 в осях 3-5, здания реактора (10 UJA)"	48	23%
Оптимизация процессов для достижения ключевого события монтаж устройства локализации расплава на ЭБ №1 Курской АЭС-2	67	47%
"Сокращение время протекания процесса завершения СМР по цеху изготовления армометаллоблоков на строительной базе Курской АЭС-2"	13	3,2%
«Осуществление сдачи искусственного основания для установки датчиков АС КНДС под фундаментной плитой 20UJA Курской АЭС-2»	13	6,2%
«Начало бетонирования фундаментной плиты блочной насосной станции (10URS) на Курской АЭС-2»	4	2%
"Окончание устройства бетонной подготовки фундаментной плиты здания 20 UJA на КуАЭС-2"	21	32%
<b>Нововоронежская АЭС-2</b>		
Оптимизация процесса монтажа и расключения вторичных преобразователей 20CPW03, 20CPW04, 20CPW05 КТН под этап ПМО на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	2	200
Сокращение сроков монтажа оборудования и трубопроводов под заполнение БАССЕЙНА ВЫДЕРЖКИ на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	30	57
Оптимизация процесса монтажа КЭН 1-й ступени 20LCB11-13AP001 на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	32	64
Сокращение сроков монтажа башенного крана QTZ-315 на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	14	67
Повышение производительности монтажа физических барьеров на объекте 20UKC энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2	18	56
Сокращение сроков монтажа шлюзов для насоса возврата шариков 20PАН15AP001, 20PАН25AP001, 20PАН35AP001, 20PАН45AP001 на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	4	50
Сокращение сроков центровки проточной части ЦВД на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	9	64
Оптимизация процесса монтажа пожарной сигнализации в здании 20URS на НВАЭС-2	83	79
«Сокращение монтажа временных трубопроводов, предназначенных для ГИ обеспечивающих ХГО на НВАЭС-2».	15	43
"Сокращение сроков производства тепломонтажных работ по объекту 21UBN на НВАЭС-2"	40	83
«Оптимизация процесса монтажа систем PGB50-60 в здании 20 UKC на НВАЭС-2».	37	82
«Повышение производительности монтажа физических барьеров в здании 20 UMA на НВАЭС-2».	1	40
«Повышение производительности выполнения работ по монтажу и расключению шкафов МЩУ на НВАЭС-2»	4	133
«Повышение производительности выполнения работ необходимых для монтажа трубопровода слива сепарата (LCT47) в здании турбины на НВАЭС-2»	128	70
«Оптимизация сроков сборки реактора»	103	58
«Оптимизация сроков по монтажу технологических трубопроводов к этапу ХГО»	154	92

Планы по сокращению сроков	Цель	
	Дней	% от базового состояния
«Сокращение сроков производства тепломонтажных работ по объекту 21UBN (Здание резервной дизельной электростанции системы аварийного электроснабжения на энергоблоке №2 НВАЭС-2)».	33	73
«Оптимизация процесса монтажа шкафа КРУЗА П в здании 20 URS на энергоблоке №2 НВАЭС-2».	20	74
«Оптимизация процесса монтажа трубопровода системы 20LDF на энергоблоке №2 НВАЭС-2»	11	65
Оптимизация процесса обеспечения готовности и своевременного рабочей смены при монтаже системы трубопровода LSC на НВАЭС-2	30	40
Сокращение сроков монтажных работ по монтажу трубопровода Ду57 системы LCB на объекте 20UMA	21	58
Сокращение времени монтажа решёток оснащённых техническими средствами охраны	11	52
Сокращение сроков устройства кровли 20UMX	21	84
Оптимизация процесса обеспечения готовности и своевременного начала рабочей смены на НВАЭС-2 звена Юхемиц С.В. В составе 4 чел	30	59
Оптимизация процесса обеспечения готовности и своевременного начала рабочей смены на НВАЭС-2 звена Капустина Д.В. В составе 4 чел.	30	55
Сокращение сроков монтажных работ по монтажу трубопровода Ду57 системы LCB на объекте 20UMA	22	61
Сокращение времени монтажа решёток, оснащённых техническими средствами охраны	10	48
Сокращение сроков сдачи помещений под этап холодная фаза А-3.1 гидравлические испытания и циркуляционная промывка первого контура, Подэтап А-3 холодно-горячая обкатка	28	12
Оптимизация процесса выполнения работ по монтажу систем вентиляции 20UJA. Реакторное здание	117	89
Сокращение сроков производства общестроительных работ по объекту 20URS «Блочная насосная станция	45	73
Сокращение сроков монтажа системы водяного охлаждения обмотки статора и нажимных колец	60	82
Сокращение сроков монтажа трубопроводов по системе LCE10 на объекте 20UMA	30	67
Оптимизация работ по монтажу системы трубопроводов LCQ50	69	75
Оптимизация работ по монтажу системы трубопроводов LBG10-70 0002 проект	5	63
«Оптимизация работ по монтажу системы трубопроводов PGB60-70».	10	30
Сокращение сроков монтажа системы водяного охлаждения обмотки статора и нажимных колец МКФ01-50 в здании 20UMA	63	86
Оптимизация работ по монтажу системы трубопроводов KPN в здании 20UKC	70	81
Оптимизация сроков монтажа трубопроводов установки отвержения ЖРО методом цементирования KPN в здании 20UKC	70	81
Оптимизация процесса выполнения работ по отделке помещений 20UJA. Реакторное здание	98	75
Оптимизация работ по обеспечению подачи напряжения на шк. КРУЗА П в здании 20UMX бл. №2 НВ АЭС-2	5	56
Сокращение срока проведения ревизии подкранового рельса полярного крана в здании 20UJA	3	21
<b>ПСР-проекты НФ-ДС</b>		
Оптимизация процесса изготовления блоков оросителей	70	233
Оптимизация процесса достижения ключевого события начало Холодно-горячей обкатки РУ на энергоблоке №2	158	79

Планы по сокращению сроков Проект	Цель	
	Дней	% от базового состояния
<b>Нововоронежской АЭС-2</b>		
Оптимизация сроков монтажа высоковольтных электрогазовых токопроводов на НВАЭС-2	68	83
Оптимизация процесса прохождения согласовательных и разрешительных процедур для получения разрешения на право выполнения работ подрядными организациями на нваэс2	12	69
Оптимизация процесса монтажа блочной съёмной теплоизоляции оборудования и трубопроводов 1-го контура энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2	10	83
«Сокращение сроков сдачи помещений под этап холодная фаза А-3.1 гидравлические испытания и циркуляционная промывка первого контура, Подэтап А-3 холодно-горячая обкатка»	45	56
Сокращение времени процедур выхода на гидравлические испытания при сооружении э/б №2 НВАЭС-2	2	50
<b>Зарубежные площадки</b>		
<b>Белорусская АЭС</b>		
Оптимизация процесса сварки ГЦТ э/б №2 Белорусской АЭС	80	41
Сокращение времени расключения электропроводной арматуры в гермозоне 10UJA Белорусской АЭС	14	50
Оптимизация процесса монтажа СПЗО и укладки кабеля к этапу ГИиЦП	120	46
Оптимизация процесса монтажа гидроемкоостей САОЗ на энергоблоке №2 БелАЭС.	9	25
Монтаж маслопроводов системы регулирования	91	22
Оптимизация процесса монтажа автономной сиситемы пожаротушения в здании 10UUC	32	26
Оптимизация процесса устройства обстройки купола наружной защитной оболочки (НЗО) здания реактора до отм. +59,850 первого блока БелАЭС.	470	41
Оптимизация процесса прокладки кабельно-проводниковой продукции для выполнения этапа «Физический пуск» Блока №1 Белорусской АЭС	2	65
<b>АЭС «Руппур»</b>		
Оптимизация процесса выхода на начало бетонирования фундаментной плиты здания реактора блока №2 АЭС «Руппур»	214	45
Оптимизация процесса таможенной очистки, поставки и входного контроля материалов и оборудования	45	36
	10	50
	5	17
	0	100
Оптимизация процесса пассажироперевозок между площадкой АЭС «Руппур» и Международным аэропортом г. Дакка	0	75
Оптимизация процесса входного контроля корпуса УЛР	3	93
Оптимизация процесса выхода на монтаж корпуса устройства локализации расплава	318	5
Оптимизация длительности процесса входного контроля оборудования для механизации строительной площадки	7	80
Внедрение системы управления охраной труда на площадке строительства АЭС «Руппур»	0	100
<b>АЭС «Эль-Дабба»</b>		

Планы по сокращению сроков Проект	Цель	
	Дней	% от базового состояния
Оптимизация процесса разработки и передачи документации для получения лицензии на строительство энергоблоков №1 и «2 АЭС «Эль-Дабаа» Заказчику»	0	Выполнено в сроки базового состояния
<b>АЭС «Аккую»</b>		
Оптимизация процесса с целью достижения ключевого события 1-й бетон при сооружении энергоблока №1 АЭС «Аккую»	181	33
Получение лицензии ТАЕК на строительство Блока №1 АЭС «Аккую»	183	33
Оптимизация процесса СМР на Западном причале АЭС «Аккую»	В стадии реализации	
Оптимизация процесса подготовки к началу отгрузки закладных деталей УЛРАЗ с завода изготовителя	16	53
Оптимизация процесса бетонирования фундаментной плиты здания реактора блока №1 АЭС «Аккую»	В стадии реализации	
<b>АЭС «Куданкулам»</b>		
Оптимизация процесса отгрузки генератора для турбины Блока №3 для АЭС Куданкулам	0	Выполнено в сроки базового состояния
Сокращение времени протекания процесса по согласованию планов качества на примере АЭС «Куданкулам»	В стадии реализации	
<b>Тяньваньская АЭС</b>		
Обеспечение своевременного физического пуска блока №4 Тяньваньской АЭС	36	27

**Приложение 13. Дополнительная информация к разделу «Человеческий капитал»**

Таблица 13.1 - Динамика численности персонала, чел. \*

Наименование организации	2015 г (факт)	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	Δ (2018- 2017)/ 2017, %
АО АСЭ	749	504	637	968	1 524	139%
АО ИК «АСЭ»	4 057	4 349	4 635	5 068	4 741	2%
АО «Атомэнергопроект»	2 806	2 409	2 497	2 522	2 508	0%
АО «АТОМПРОЕКТ»	3 150	2 086	2 292	2 333	2 498	9%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	2 058	1 708	2 163	2 053	3 640	68%
ПАО «Энергоспецмонтаж»	2 726	1 964	2 412	2 076	2 820	17%
ООО «Грест РосСЭМ»	2 209	1 542	2 031	3 253	5 823	187%
<b>Общая численность по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>17 755</b>	<b>14 562</b>	<b>16 667</b>	<b>18 273</b>	<b>23 554</b>	<b>41%</b>

\* под общей численностью понимается суммарное значение численности работников списочного состава (с учетом декретников), внешних совместителей и работников по гражданско-правовым договорам на конец года

Таблица 13.2 - Общая численность сотрудников в разбивке по полу, возрасту и категориям сотрудников, чел.

Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников в до 35 лет	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
		план	факт		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
АО АСЭ	Руководители	154	241	11,6%	15	13	28	62	37	99	97	17	114
	Специалисты	779	1 230	36,3%	227	220	447	192	261	453	157	173	330
	Другие служащие	7	11	0,0%	0	0	0	0	5	5	0	6	6
	Рабочие	25	40	22,5%	8	1	9	9	2	11	17	3	20
	прочие**	3	2	50,0%	0	1	1	1	0	1	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>968</b>	<b>1 524</b>	<b>31,8%</b>	<b>250</b>	<b>235</b>	<b>485</b>	<b>264</b>	<b>305</b>	<b>569</b>	<b>271</b>	<b>199</b>	<b>470</b>
АО ИК «АСЭ»	Руководители	670	647	14,8%	72	24	96	231	99	330	153	68	221
	Специалисты	4 104	3 792	48,4%	968	867	1 835	651	739	1 390	267	300	567
	Другие служащие	31	37	18,9%	1	6	7	0	17	17	1	12	13
	Рабочие	259	263	18,6%	41	8	49	99	14	113	90	11	101
	прочие	4	2	50,0%	1	0	1	0	0	0	0	1	1
	<b>Всего</b>	<b>5 068</b>	<b>4 741</b>	<b>41,9%</b>	<b>1 083</b>	<b>905</b>	<b>1 988</b>	<b>981</b>	<b>869</b>	<b>1 850</b>	<b>511</b>	<b>392</b>	<b>903</b>
АО «Атомэнергопроект»	Руководители	300	299	14,0%	36	6	42	101	43	144	76	37	113
	Специалисты	2 014	2 011	41,9%	445	398	843	286	362	648	193	327	520
	Другие служащие	24	22	27,3%	0	6	6	0	6	6	1	9	10
	Рабочие	176	176	19,3%	26	8	34	53	24	77	56	9	65
	прочие	8	0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 522</b>	<b>2 508</b>	<b>36,9%</b>	<b>507</b>	<b>418</b>	<b>925</b>	<b>440</b>	<b>435</b>	<b>875</b>	<b>326</b>	<b>382</b>	<b>708</b>
АО «АТОМПРОЕКТ»	Руководители	274	274	16,8%	39	7	46	82	62	144	46	38	84
	Специалисты	1 952	2 117	52,8%	558	559	1 117	241	355	596	155	249	404
	Другие	15	15	13,3%	0	2	2	0	4	4	0	9	9

Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников в до 35 лет	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
		план	факт		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
	служащие												
	Рабочие	92	92	19,6%	11	7	18	20	8	28	30	16	46
	прочие **	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 333</b>	<b>2 498</b>	<b>47,4%</b>	<b>608</b>	<b>575</b>	<b>1 183</b>	<b>343</b>	<b>429</b>	<b>772</b>	<b>231</b>	<b>312</b>	<b>543</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	Руководители	159	286	33,6%	83	13	96	68	25	93	80	17	97
	Специалисты	360	656	49,1%	155	167	322	84	76	160	78	96	174
	Другие служащие	10	18	72,2%	2	11	13	1	2	3	1	1	2
	Рабочие	1 487	2 670	39,2%	1 002	45	1 047	910	107	1 017	523	83	606
	прочие	38	10	40,0%	3	1	4	0	1	1	3	2	5
	<b>Всего</b>	<b>2 053</b>	<b>3 640</b>	<b>40,7%</b>	<b>1 245</b>	<b>237</b>	<b>1 482</b>	<b>1 063</b>	<b>211</b>	<b>1 274</b>	<b>685</b>	<b>199</b>	<b>884</b>
ПАО «Энергоспецмонтаж»	Руководители	162	250	43,6%	96	13	109	71	21	92	36	13	49
	Специалисты	196	332	59,0%	80	116	196	37	65	102	9	25	34
	Другие служащие	2	3	33,3%	0	1	1	0	2	2	0	0	0
	Рабочие	1 716	2 220	40,5%	832	68	900	799	54	853	421	46	467
	прочие		15	40,0%	4	2	6	5	1	6	2	1	3
	<b>Всего</b>	<b>2 076</b>	<b>2 820</b>	<b>43,0%</b>	<b>1 012</b>	<b>200</b>	<b>1 212</b>	<b>912</b>	<b>143</b>	<b>1 055</b>	<b>468</b>	<b>85</b>	<b>553</b>
ООО «Трест РосСЭМ»	Руководители	174	313	46,6%	131	15	146	89	20	109	46	12	58
	Специалисты	236	424	59,9%	111	143	254	52	64	116	19	35	54
	Другие служащие	7	11	72,7%	0	8	8	0	3	3	0	0	0
	Рабочие	2 830	5 065	52,7%	2 633	35	2 668	1 782	36	1 818	548	31	579
	прочие	6	10	20,0%	1	1	2	2	1	3	4	1	5
	<b>Всего</b>	<b>3 253</b>	<b>5 823</b>	<b>52,9%</b>	<b>2 876</b>	<b>202</b>	<b>3 078</b>	<b>1 925</b>	<b>124</b>	<b>2 049</b>	<b>617</b>	<b>79</b>	<b>696</b>



Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников в до 35 лет	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
		план	факт		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»	Руководители	1 893	2 310	24,4%	472	91	563	704	307	1 011	534	202	736
	Специалисты	9 641	10 562	47,5%	2 544	2 470	5 014	1 543	1 922	3 465	878	1 205	2 083
	Другие служащие	96	117	31,6%	3	34	37	1	39	40	3	37	40
	Рабочие	6 585	10 526	44,9%	4 553	172	4 725	3 672	245	3 917	1 685	199	1 884
	прочие	59	39	35,9%	9	5	14	8	3	11	9	5	14
	<b>Всего</b>	<b>18 273</b>	<b>23 554</b>	<b>44,0%</b>	<b>7 581</b>	<b>2 772</b>	<b>10 353</b>	<b>5 928</b>	<b>2 516</b>	<b>8 444</b>	<b>3 109</b>	<b>1 648</b>	<b>4 757</b>

\* под общей численностью понимается суммарное значение численности работников списочного состава, внешних совместителей и работников по гражданско-правовым договорам на конец года

\*\* к категории "прочие" относятся работники, принятые по гражданско-правовым договорам

Таблица 13.3 - Общая численность сотрудников в разбивке по типу занятости (полная/частичная), договору о найме (срочный/бессрочный), на штатных /внештатных (включая раскрытие всех разбивок в разрезе по полу), чел. (GRI 102-8)

Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *													
		Отчетный период													
		ИТОГО		тип занятости **				договор о найме **				штатные сотрудники		внештатные сотрудники (ДГПХ)	
				полная		частичная		срочный		бессрочный					
план	факт	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж		
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	Руководители	154	241	157	60	17	7	93	14	81	53	174	67	0	0
	Специалисты	779	1 230	557	630	19	24	285	181	291	473	576	654	0	0
	Другие служащие	7	11	0	11	0	0	0	0	0	11	0	11	0	0
	Рабочие	25	40	33	6	1	0	2	0	32	6	34	6	0	0
	прочие ***	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
	<b>Всего</b>	<b>968</b>	<b>1 524</b>	<b>747</b>	<b>707</b>	<b>37</b>	<b>31</b>	<b>380</b>	<b>195</b>	<b>404</b>	<b>543</b>	<b>784</b>	<b>738</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	670	647	433	185	23	6	53	24	403	167	456	191	0	0
	Специалисты	4 104	3 792	1 818	1 854	68	52	406	393	1 480	1 513	1 886	1 906	0	0
	Другие служащие	31	37	2	29	0	6	1	20	1	15	2	35	0	0
	Рабочие	259	263	218	32	12	1	95	17	135	16	230	33	0	0
	прочие***	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
	<b>Всего</b>	<b>5 068</b>	<b>4 741</b>	<b>2 471</b>	<b>2 100</b>	<b>103</b>	<b>65</b>	<b>555</b>	<b>454</b>	<b>2 019</b>	<b>1 711</b>	<b>2 574</b>	<b>2 165</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	Руководители	300	299	198	76	15	10	3	1	210	85	213	86	0	0
	Специалисты	2 014	2 011	838	920	86	167	84	121	840	966	924	1 087	0	0
	Другие служащие	24	22	1	20	0	1	1	1	0	20	1	21	0	0
	Рабочие	176	176	134	41	1	0	7	1	128	40	135	41	0	0
	прочие ***	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 522</b>	<b>2 508</b>	<b>1 171</b>	<b>1 057</b>	<b>102</b>	<b>178</b>	<b>95</b>	<b>124</b>	<b>1 178</b>	<b>1 111</b>	<b>1 273</b>	<b>1 235</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	Руководители	274	274	154	98	13	9	7	10	160	97	167	107	0	0
	Специалисты	1 952	2 117	892	1 061	62	102	103	175	851	988	954	1 163	0	0

Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *													
		Отчетный период													
		ИТОГО		тип занятости **				договор о найме **				штатные сотрудники		внештатные сотрудники (ДГПХ)	
				полная		частичная		срочный		бессрочный					
план	факт	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж		
	Другие служащие	15	15	0	10	0	5	0	6	0	9	0	15	0	0
	Рабочие	92	92	61	31	0	0	1	5	60	26	61	31	0	0
	прочие***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 333</b>	<b>2 498</b>	<b>1 107</b>	<b>1 200</b>	<b>75</b>	<b>116</b>	<b>111</b>	<b>196</b>	<b>1 071</b>	<b>1 120</b>	<b>1 182</b>	<b>1 316</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	Руководители	159	286	226	53	5	2	18	5	213	50	231	55	0	0
	Специалисты	360	656	298	312	19	27	59	42	258	297	317	339	0	0
	Другие служащие	10	18	4	13	0	1	0	0	4	14	4	14	0	0
	Рабочие	1 487	2 670	2 412	233	23	2	955	86	1 480	149	2 435	235	0	0
	прочие***	38	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	4
	<b>Всего</b>	<b>2 053</b>	<b>3 640</b>	<b>2 940</b>	<b>611</b>	<b>47</b>	<b>32</b>	<b>1 032</b>	<b>133</b>	<b>1 955</b>	<b>510</b>	<b>2 987</b>	<b>643</b>	<b>6</b>	<b>4</b>
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	Руководители	162	250	199	46	4	1	22	5	181	42	203	47	0	0
	Специалисты	196	332	124	200	2	6	17	25	109	181	126	206	0	0
	Другие служащие	2	3	0	3	0	0	0	1	0	2	0	3	0	0
	Рабочие	1 716	2 220	2 039	165	13	3	403	32	1 649	136	2 052	168	0	0
	прочие ***	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	4
	<b>Всего</b>	<b>2 076</b>	<b>2 820</b>	<b>2 362</b>	<b>414</b>	<b>19</b>	<b>10</b>	<b>442</b>	<b>63</b>	<b>1 939</b>	<b>361</b>	<b>2 381</b>	<b>424</b>	<b>11</b>	<b>4</b>
ООО «Трест РосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	174	313	264	47	2	0	212	32	54	15	266	47	0	0
	Специалисты	236	424	181	240	1	2	145	181	37	61	182	242	0	0
	Другие служащие	7	11	0	11	0	0	0	7	0	4	0	11	0	0
	Рабочие	2 830	5 065	4 957	96	0	0	4 339	61	618	35	4 957	96	10	2
	прочие ***	6	10											7	3
	<b>Всего</b>	<b>3 253</b>	<b>5 823</b>	<b>5 402</b>	<b>394</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>4 696</b>	<b>281</b>	<b>709</b>	<b>115</b>	<b>5 405</b>	<b>396</b>	<b>17</b>	<b>5</b>
<b>Итого по</b>	Руководители	<b>1 893</b>	<b>2 310</b>	<b>1 631</b>	<b>565</b>	<b>79</b>	<b>35</b>	<b>408</b>	<b>91</b>	<b>1 302</b>	<b>509</b>	<b>1 710</b>	<b>600</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Наименование организации	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *													
		Отчетный период													
		ИТОГО		тип занятости **				договор о найме **				штатные сотрудники		внештатные сотрудники (ДГПХ)	
				полная		частичная		срочный		бессрочный					
план	факт	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж		
Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»	Специалисты	9 641	10 562	4 708	5 217	257	380	1 099	1 118	3 866	4 479	4 965	5 597	0	0
	Другие служащие	96	117	7	97	0	13	2	35	5	75	7	110	0	0
	Рабочие	6 585	10 526	9 854	604	50	6	5 802	202	4 102	408	9 904	610	10	2
	прочие ***	59	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	13
	<b>Всего</b>	<b>18 273</b>	<b>23 554</b>	<b>16 200</b>	<b>6 483</b>	<b>386</b>	<b>434</b>	<b>7 311</b>	<b>1 446</b>	<b>9 275</b>	<b>5 471</b>	<b>16 586</b>	<b>6 917</b>	<b>36</b>	<b>15</b>

\* под общей численностью понимается суммарное значение численности работников списочного состава (с учетом декретников), внешних совместителей и работников по гражданско-правовым договорам на конец года

\*\* без учета сотрудников по ДГПХ

\*\*\* к категории «прочие» относятся работники по ДГПХ

Таблица 13.4 - Доля новых сотрудников в разбивке по возрастной группе, полу и региону (GRI 404-1)

Наименование организации	Категории сотрудников	Доля вновь нанятых за отчетный период сотрудников от общей численности сотрудников, %									
		Отчетный период									
		ИТОГО	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
			м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	13,0%	20,6%	27,9%	22,0%	17,0%	12,5%	15,6%	9,7%	1,2%	6,9%
	Специалисты	24,2%	36,4%	32,4%	34,7%	22,5%	17,0%	19,7%	10,5%	6,1%	8,1%
	Служащие	13,7%	0,0%	66,7%	60,0%	0,0%	6,5%	6,1%	0,0%	0,0%	0,0%
	Рабочие	59,5%	121,6%	23,3%	102,3%	54,1%	54,5%	54,2%	44,4%	29,3%	42,3%
	<b>Всего</b>	<b>25,1%</b>	<b>40,0%</b>	<b>32,4%</b>	<b>36,9%</b>	<b>25,2%</b>	<b>17,1%</b>	<b>21,5%</b>	<b>16,6%</b>	<b>5,9%</b>	<b>11,9%</b>
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	Руководители	2,9%	3,4%	0,0%	2,8%	7,6%	0,0%	5,4%	0,0%	0,0%	0,0%
	Специалисты	15,8%	27,4%	33,6%	29,8%	10,1%	11,0%	10,5%	6,7%	2,8%	4,2%
	Служащие	14,8%	0,0%	50,2%	42,3%	-	0,0%	0,0%	400,0%	0,0%	10,8%
	Рабочие	8,8%	29,1%	68,6%	38,3%	1,8%	13,5%	5,2%	0,0%	0,0%	0,0%
	<b>Всего</b>	<b>13,6%</b>	<b>25,8%</b>	<b>34,1%</b>	<b>28,9%</b>	<b>8,5%</b>	<b>9,8%</b>	<b>9,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>2,4%</b>	<b>3,2%</b>
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	Руководители	34,7%	91,0%	29,1%	63,9%	46,1%	31,3%	41,0%	26,6%	15,8%	25,2%
	Специалисты	50,6%	92,3%	64,0%	79,2%	65,3%	36,8%	49,4%	23,4%	21,4%	22,4%
	Служащие	0,0%	-	-	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%	0,0%
	Рабочие	10,2%	12,2%	0,0%	11,2%	18,7%	0,0%	16,1%	6,3%	0,0%	5,6%
	<b>Всего</b>	<b>46,2%</b>	<b>88,3%</b>	<b>61,9%</b>	<b>76,4%</b>	<b>58,5%</b>	<b>35,1%</b>	<b>46,4%</b>	<b>23,4%</b>	<b>20,1%</b>	<b>22,1%</b>
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	Руководители	1,7%	0,0%	0,0%	0,0%	2,8%	1,8%	2,4%	2,5%	0,0%	1,4%
	Специалисты	22,1%	33,0%	33,3%	33,1%	15,5%	9,9%	12,4%	10,0%	2,6%	5,7%
	Служащие	8,8%	-	0,0%	0,0%	-	0,0%	0,0%	-	14,6%	14,6%
	Рабочие	6,9%	0,0%	0,0%	0,0%	10,5%	39,5%	18,8%	0,0%	6,6%	2,3%
	<b>Всего</b>	<b>19,0%</b>	<b>30,1%</b>	<b>32,3%</b>	<b>31,1%</b>	<b>12,3%</b>	<b>9,2%</b>	<b>10,6%</b>	<b>7,2%</b>	<b>2,8%</b>	<b>4,8%</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	Руководители	36,1%	46,4%	27,3%	43,8%	52,4%	11,1%	43,2%	27,6%	5,6%	23,4%
	Специалисты	46,9%	75,2%	54,8%	65,4%	70,5%	43,9%	56,7%	21,3%	7,4%	13,5%
	Служащие	120,0%	200,0%	114,3%	125,0%	-	100,0%	200,0%	0,0%	-	0,0%

Наименование организации	Категории сотрудников	Доля вновь нанятых за отчетный период сотрудников от общей численности сотрудников, %									
		Отчетный период									
		ИТОГО	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
			м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
	Рабочие	123,8%	173,8%	171,4%	173,7%	122,4%	115,8%	121,7%	65,4%	49,4%	62,9%
	<b>Всего</b>	<b>99,7%</b>	<b>147,8%</b>	<b>75,8%</b>	<b>135,8%</b>	<b>112,3%</b>	<b>74,5%</b>	<b>105,6%</b>	<b>54,6%</b>	<b>24,2%</b>	<b>47,1%</b>
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	Руководители	37,1%	47,0%	15,7%	41,5%	38,6%	43,5%	39,5%	20,5%	36,1%	23,2%
	Специалисты	49,7%	58,8%	57,5%	58,0%	51,7%	43,6%	46,8%	16,7%	16,5%	16,6%
	Служащие	33,3%	-	0,0%	0,0%	-	100,0%	100,0%	-	0,0%	0,0%
	Рабочие	74,4%	90,2%	74,9%	89,3%	74,6%	64,6%	74,0%	44,3%	78,5%	46,4%
	<b>Всего</b>	<b>69,1%</b>	<b>84,9%</b>	<b>58,5%</b>	<b>81,3%</b>	<b>71,4%</b>	<b>53,5%</b>	<b>69,4%</b>	<b>42,0%</b>	<b>51,6%</b>	<b>42,9%</b>
ООО «Трест РосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	25,1%	9,8%	161,0%	19,6%	20,5%	38,7%	23,8%	38,2%	52,1%	41,7%
	Специалисты	60,2%	49,4%	34,1%	40,9%	86,8%	56,0%	70,5%	224,8%	62,2%	109,3%
	Служащие	171,1%	0,0%	221,2%	168,4%	-	63,1%	94,6%	-	1034,5%	1034,5%
	Рабочие	75,6%	71,2%	237,9%	73,2%	74,7%	72,1%	74,7%	89,4%	66,2%	87,9%
	<b>Всего</b>	<b>71,4%</b>	<b>66,8%</b>	<b>73,8%</b>	<b>67,3%</b>	<b>72,2%</b>	<b>57,2%</b>	<b>71,2%</b>	<b>89,5%</b>	<b>66,8%</b>	<b>86,4%</b>
<b>Итого Доля новых сотрудников</b>	Руководители	19,3%	27,7%	30,7%	28,2%	22,4%	14,0%	19,9%	15,6%	6,0%	12,9%
	Специалисты	28,2%	41,2%	38,0%	39,8%	28,5%	20,4%	24,2%	15,7%	8,0%	11,3%
	Служащие	34,3%	64,1%	87,3%	84,4%	240,0%	14,3%	19,6%	44,4%	12,0%	14,0%
	Рабочие	82,9%	98,6%	105,5%	98,9%	81,3%	76,6%	81,0%	58,2%	47,5%	57,1%
	<b>Всего</b>	<b>50,6%</b>	<b>71,4%</b>	<b>42,8%</b>	<b>63,9%</b>	<b>60,0%</b>	<b>25,0%</b>	<b>50,0%</b>	<b>37,9%</b>	<b>12,4%</b>	<b>28,9%</b>

Таблица 13.5 - Текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону\*

Наименование организации	Возрастные группы	Коэффициент текучести кадров, %								
		2016 год			2017 год			2018 год		
		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	<b>Всего</b>	<b>6,1%</b>	<b>6,8%</b>	<b>6,3%</b>	<b>9,0%</b>	<b>3,8%</b>	<b>7,1%</b>	<b>10,2%</b>	<b>9,7%</b>	<b>10,0%</b>
	До 35	4,3%	17,6%	<b>10,0%</b>	28,6%	8,7%	<b>18,2%</b>	12,0%	13,2%	<b>12,6%</b>
	36 – 50	6,8%	6,2%	<b>6,5%</b>	7,6%	4,5%	<b>6,3%</b>	14,0%	11,3%	<b>12,6%</b>
	Старше 50	5,7%	4,3%	<b>5,4%</b>	7,7%	0,0%	<b>5,9%</b>	5,6%	4,0%	<b>5,0%</b>
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	<b>Всего</b>	<b>6,5%</b>	<b>5,4%</b>	<b>6,0%</b>	<b>6,9%</b>	<b>5,9%</b>	<b>6,5%</b>	<b>7,9%</b>	<b>6,5%</b>	<b>7,3%</b>
	До 35	13,2%	14,5%	<b>13,8%</b>	17,5%	19,5%	<b>18,3%</b>	9,3%	9,7%	<b>9,4%</b>
	36 – 50	3,5%	2,8%	<b>3,2%</b>	4,3%	3,5%	<b>4,0%</b>	7,3%	6,3%	<b>6,8%</b>
	Старше 50	8,1%	4,7%	<b>6,5%</b>	5,9%	2,9%	<b>4,5%</b>	6,4%	2,3%	<b>4,6%</b>
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	<b>Всего</b>	<b>6,8%</b>	<b>9,5%</b>	<b>8,1%</b>	<b>4,4%</b>	<b>4,6%</b>	<b>4,5%</b>	<b>5,9%</b>	<b>5,5%</b>	<b>5,7%</b>
	До 35	9,0%	11,4%	<b>9,9%</b>	6,2%	8,8%	<b>7,1%</b>	9,5%	9,7%	<b>9,5%</b>
	36 – 50	3,5%	4,8%	<b>4,1%</b>	4,7%	3,3%	<b>4,0%</b>	3,3%	4,8%	<b>4,0%</b>
	Старше 50	7,4%	12,1%	<b>10,0%</b>	2,0%	3,0%	<b>2,5%</b>	4,2%	3,2%	<b>3,7%</b>
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	<b>Всего</b>	<b>2,2%</b>	<b>1,6%</b>	<b>1,8%</b>	<b>4,1%</b>	<b>5,8%</b>	<b>5,1%</b>	<b>3,6%</b>	<b>5,0%</b>	<b>4,3%</b>
	До 35	2,3%	0,9%	<b>1,6%</b>	4,0%	6,1%	<b>5,0%</b>	4,5%	6,6%	<b>5,4%</b>
	36 – 50	2,9%	1,9%	<b>2,3%</b>	6,7%	6,7%	<b>6,7%</b>	2,6%	3,6%	<b>3,1%</b>
	Старше 50	1,1%	2,1%	<b>1,7%</b>	2,2%	4,8%	<b>3,7%</b>	2,9%	4,1%	<b>3,5%</b>
ООО «Трест РосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	<b>Всего</b>	<b>15,6%</b>	<b>16,1%</b>	<b>15,6%</b>	<b>10,8%</b>	<b>15,1%</b>	<b>11,3%</b>	<b>12,9%</b>	<b>17,3%</b>	<b>13,2%</b>
	До 35	13,8%	11,8%	<b>13,7%</b>	12,1%	21,4%	<b>13,0%</b>	18,8%	18,5%	<b>18,8%</b>
	36 – 50	14,8%	12,1%	<b>14,6%</b>	11,0%	18,8%	<b>11,6%</b>	8,0%	15,7%	<b>8,4%</b>
	Старше 50	20,8%	25,5%	<b>21,4%</b>	8,6%	5,5%	<b>8,1%</b>	11,6%	17,9%	<b>12,5%</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	<b>Всего</b>	<b>49,1%</b>	<b>20,8%</b>	<b>41,3%</b>	<b>25,3%</b>	<b>6,9%</b>	<b>21,1%</b>	<b>19,8%</b>	<b>10,2%</b>	<b>17,9%</b>
	До 35	67,3%	29,1%	<b>55,8%</b>	34,6%	11,9%	<b>30,0%</b>	25,1%	7,5%	<b>22,2%</b>
	36 – 50	63,4%	21,0%	<b>52,6%</b>	26,8%	7,8%	<b>23,1%</b>	20,6%	14,9%	<b>19,6%</b>
	Старше 50	21,3%	14,7%	<b>19,5%</b>	13,6%	2,8%	<b>10,5%</b>	11,3%	8,5%	<b>10,6%</b>

Наименование организации	Возрастные группы	Коэффициент текучести кадров, %								
		2016 год			2017 год			2018 год		
		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	<b>Всего</b>	<b>29,4%</b>	<b>14,8%</b>	<b>26,8%</b>	<b>46,0%</b>	<b>35,5%</b>	<b>44,5%</b>	<b>55,7%</b>	<b>30,5%</b>	<b>52,7%</b>
	До 35	21,2%	10,2%	<b>18,8%</b>	61,6%	45,7%	<b>59,3%</b>	65,9%	36,7%	<b>61,9%</b>
	36 – 50	44,3%	35,7%	<b>43,3%</b>	41,3%	28,7%	<b>39,5%</b>	53,6%	27,4%	<b>50,6%</b>
	Старше 50	24,9%	10,1%	<b>22,3%</b>	35,5%	35,2%	<b>35,4%</b>	39,2%	18,9%	<b>37,2%</b>
<b>ИТОГО Текучесть кадров</b>	<b>Всего</b>	<b>18,0%</b>	<b>8,0%</b>	<b>14,5%</b>	<b>17,4%</b>	<b>7,7%</b>	<b>14,0%</b>	<b>19,7%</b>	<b>8,7%</b>	<b>16,5%</b>
	До 35	18,7%	10,5%	<b>16,0%</b>	24,7%	13,6%	<b>21,1%</b>	24,9%	11,8%	<b>21,4%</b>
	<b>36 – 50</b>	19,9%	6,0%	<b>15,0%</b>	15,7%	6,2%	<b>12,4%</b>	17,6%	8,5%	<b>15,0%</b>
	<b>Старше 50</b>	14,1%	8,3%	<b>11,9%</b>	12,1%	4,8%	<b>9,3%</b>	13,8%	5,0%	<b>10,7%</b>

\* к причинам текучести отнесены увольнения, обусловленные неудовлетворенностью работника рабочим местом или неудовлетворенностью организации конкретным работником (по собственному желанию, за прогулы, нарушения техники безопасности, самовольный уход и т.п. причинам, не вызванным производственной или общегосударственной потребностью)



Таблица 13.6 - Фонд заработной платы и выплаты социального характера, млн руб.

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
<b>АО АСЭ</b>	<b>827,4</b>	<b>850,0</b>	<b>1 502,5</b>	<b>1 789,6</b>	<b>110,5%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>824,6</b>	<b>840,4</b>	<b>1 482,5</b>	<b>1 740,0</b>	<b>107,0%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	468,6	504,8	914,6	1 141,6	126,2%
стимулирующие доплаты и надбавки	292,7	126,2	245,8	248,6	97,0%
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	24,1	8,9	12,8	24,7	178,8%
премии и единовременные поощрительные выплаты	11,2	182,3	298,4	304,9	67,2%
прочие выплаты по ФОТ	26,5	7,3	9,5	19,7	169,6%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	1,4	11,0	1,4	0,6	-94,3%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>2,8</b>	<b>9,6</b>	<b>20,0</b>	<b>49,5</b>	<b>416,8%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	0,4	0,4	0,8	1,1	184,1%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	2,4	2,5	4,8	3,0	22,1%
прочие выплаты социального характера	0,1	6,7	14,4	45,4	575,3%
<b>АО ИК «АСЭ»</b>	<b>5 711,0</b>	<b>6 315,0</b>	<b>7 772,0</b>	<b>7 274,7</b>	<b>15,2%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>5 515,9</b>	<b>6 089,6</b>	<b>7 637,1</b>	<b>7 179,9</b>	<b>17,9%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	3 261,1	3 635,5	4 645,5	4 378,8	20,4%
стимулирующие доплаты и надбавки	745,8	522,0	680,4	620,8	18,9%

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	12,4	102,9	14,8	85,4	-17,0%
премии и единовременные поощрительные выплаты	1 432,4	1 707,6	2 207,0	2 030,9	18,9%
прочие выплаты по ФОТ	63,0	67,2	87,2	61,9	-7,9%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	1,3	54,3	2,0	2,1	-96,1%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>195,1</b>	<b>225,4</b>	<b>135,0</b>	<b>94,8</b>	<b>-57,9%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	13,6	9,0	10,7	9,2	2,6%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	24,1	24,3	30,8	25,4	4,7%
прочие выплаты социального характера	157,4	192,2	93,5	60,2	-68,7%
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>	<b>3 870,8</b>	<b>3 500,0</b>	<b>3 735,6</b>	<b>3 556,4</b>	<b>1,6%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>3 746,0</b>	<b>3 477,7</b>	<b>3 715,3</b>	<b>3 537,1</b>	<b>1,7%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	2 017,8	2 002,2	2 184,2	2 008,3	0,3%
стимулирующие доплаты и надбавки	499,2	438,8	467,2	391,9	-10,7%
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	11,3	82,9	71,7	85,9	3,6%
премии и единовременные поощрительные выплаты	1 168,7	887,4	961,7	972,2	9,6%
прочие выплаты по ФОТ	43,3	23,3	25,5	38,2	63,7%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	5,8	43,2	5,0	40,7	-5,9%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>124,8</b>	<b>22,3</b>	<b>20,2</b>	<b>19,3</b>	<b>-13,6%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0%

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	20,3	10,2	10,5	10,5	2,4%
прочие выплаты социального характера	98,8	12,1	9,7	8,8	-27,1%
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>	<b>3 462,1</b>	<b>2 811,0</b>	<b>3 622,2</b>	<b>3 253,7</b>	<b>15,7%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>3 346,2</b>	<b>2 797,0</b>	<b>3 607,5</b>	<b>3 238,3</b>	<b>15,8%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	1 295,0	1 636,0	1 997,0	1 778,2	8,7%
стимулирующие доплаты и надбавки	324,7	289,0	360,9	286,8	-0,8%
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	211,9	93,0	93,5	132,3	42,2%
премии и единовременные поощрительные выплаты	1 197,5	699,7	1 135,5	1 009,5	44,3%
прочие выплаты по ФОТ	316,3	25,6	17,1	31,5	23,4%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	0,7	53,7	3,5	0,0	-100,0%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>115,9</b>	<b>14,0</b>	<b>14,7</b>	<b>15,4</b>	<b>10,0%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	8,9	2,81	3,0	3,0	7,5%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	19,1	4,89	5,1	6,1	25,4%
прочие выплаты социального характера	87,9	6,30	6,6	6,2	-0,9%
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>	<b>1 333,9</b>	<b>1 422,9</b>	<b>1 657,8</b>	<b>2 135,0</b>	<b>50,0%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>1 327,6</b>	<b>1 395,6</b>	<b>1 644,9</b>	<b>2 121,0</b>	<b>52,0%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	717,9	646,6	903,9	1 158,2	79,1%
стимулирующие доплаты и надбавки	47,6	48,0	48,0	61,5	28,1%

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	76,5	75,3	16,7	21,4	-71,6%
премии и единовременные поощрительные выплаты	410,2	526,1	620,9	795,6	51,2%
прочие выплаты по ФОТ	60,2	39,8	31,5	40,3	1,2%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	15,3	59,8	23,9	44,0	-26,4%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>6,3</b>	<b>27,3</b>	<b>12,8</b>	<b>14,0</b>	<b>-48,8%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	0,2	0,0	0,5	0,0	0,0%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	1,8	1,3	1,2	1,1	-16,9%
прочие выплаты социального характера	4,2	26,0	11,1	12,9	-50,4%
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>	<b>1 090,4</b>	<b>1 241,8</b>	<b>1 342,6</b>	<b>1 896,6</b>	<b>52,7%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>1 085,7</b>	<b>1 240,8</b>	<b>1 338,1</b>	<b>1 895,6</b>	<b>52,8%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	688,6	767,1	826,1	1 078,4	40,6%
стимулирующие доплаты и надбавки	70,2	5,0	11,6	19,2	280,2%
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	9,6	17,4	14,1	23,5	35,2%
премии и единовременные поощрительные выплаты	259,1	420,5	452,9	741,3	76,3%
прочие выплаты по ФОТ	50,5	17,7	19,0	19,0	7,4%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	7,8	13,1	14,5	14,2	8,5%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>4,7</b>	<b>1,0</b>	<b>4,5</b>	<b>1,0</b>	<b>0,0%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых				0,0	0,0%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты,	3,9	0,9	4,3	0,9	-0,9%

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
рождение ребенка, погребение и т.п.					
прочие выплаты социального характера	0,8	0,1	0,2	0,1	7,3%
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>	<b>1 152,4</b>	<b>975,1</b>	<b>2 093,4</b>	<b>2 454,9</b>	<b>151,8%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>1 150,8</b>	<b>967,9</b>	<b>2 088,8</b>	<b>2 453,5</b>	<b>153,5%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	754,5	449,5	970,8	1 208,0	168,7%
стимулирующие доплаты и надбавки	40,3	20,5	44,3	31,4	52,8%
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	27,0	29,0	62,6	11,4	-60,6%
премии и единовременные поощрительные выплаты	222,4	416,1	898,7	1 037,4	149,3%
прочие выплаты по ФОТ	102,4	50,6	109,4	157,4	210,8%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	4,2	2,1	3,0	7,9	277,3%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>1,6</b>	<b>7,2</b>	<b>4,6</b>	<b>1,4</b>	<b>-80,6%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых		0,0			0,0%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	0,9	0,4	1,5	0,7	89,7%
прочие выплаты социального характера	0,7	6,8	3,1	0,7	-89,8%
<b>Итого Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам</b>	<b>17 448,0</b>	<b>17 116,0</b>	<b>21 726,1</b>	<b>22 360,8</b>	<b>30,6%</b>
<b>Общий фонд заработной платы, включая</b>	<b>16 996,9</b>	<b>16 809,1</b>	<b>21 514,3</b>	<b>22 165,4</b>	<b>31,9%</b>
начисленные организацией суммы оплаты труда в денежной и натуральной формах за отработанное и неотработанное время	9 203,5	9 641,7	12 442,1	12 751,4	32,3%
стимулирующие доплаты и надбавки	2 020,5	1 449,5	1 858,3	1 660,2	14,5%

Наименование организации	2016 г (факт)	2017 г (факт)	2018 г (план)	2018 г (факт)	(2018-2017)/ 2017, %
компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	372,7	409,3	286,2	384,6	-6,0%
премии и единовременные поощрительные выплаты	4 701,5	4 839,8	6 575,1	6 891,7	42,4%
прочие выплаты по ФОТ	662,2	231,6	299,1	368,0	58,9%
выплаты лицам, участвующим в деятельности организации, но не являющимся ее сотрудниками	36,5	237,3	53,4	109,5	-53,8%
<b>Другие формы поддержки сотрудников, включая</b>	<b>451,1</b>	<b>306,8</b>	<b>211,7</b>	<b>195,4</b>	<b>-36,3%</b>
оплата путевок (компенсации) работникам и членам их семей на лечение, отдых	28,9	12,2	15,0	13,4	9,7%
материальная помощь, предоставленная отдельным работникам по семейным обстоятельствам, на медикаменты, рождение ребенка, погребение и т.п.	72,5	44,4	58,2	47,7	7,4%
прочие выплаты социального характера	349,8	250,2	138,6	134,3	-46,3%

\* данные по ФОТ, выплатам соц. характера и ФОТ ДГПХ представлены в соответствии с формой статистической отчетности №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» (Росстат России) (гр.8,9,10,11)

Таблица 13.7 – Уровень среднемесячной зарплате по контуру управления Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» по регионам в отношении к среднему уровню на рынке труда в отчетном периоде

Наименование организации	Наименование филиала/представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная заработная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная заработная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение заработной платы
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	Центральный аппарат	Нижегородская область	153,5	32,9	4,7
	Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь	Республика Беларусь, Гродненская обл.	70,6	25,5	2,8
	Волгодонский филиал	Ростовская область	85,1	30,6	2,8
	Курский филиал	Курская область	75,4	29,9	2,5
	Московский филиал	г. Москва	133,3	83,6	1,6
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	АО «Атомэнергопроект»	г. Москва	149,3	83,6	1,8
	Малоярославецкий изыскательский филиал АО "Атомэнергопроект" (МИФ)	Калужская область	99,2	37,7	2,6
	Балаковский проектно-изыскательский филиал АО "Атомэнергопроект" (БПИФ)	Саратовская область	115,8	26,8	4,3
	Волгоградский проектный филиал АО "Атомэнергопроект" (ВПФ)	Волгоградская область	115,2	30,4	3,8

Наименование организации	Наименование филиала/ представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная зарплатная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная зарплатная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение зарплатной платы
	Курчатовский проектно- изыскательский филиал АО "Атомэнергопроект" (КПИФ)	Курская область	104,4	29,9	3,5
	Десногорский проектно- изыскательский филиал АО "Атомэнергопроект" (ДПИФ)	Смоленская область	88,8	29,3	3,0
	Нововоронежский проектно-изыскательский филиал АО "Атомэнергопроект" (НПИФ)	Воронежская область	114,3	31,3	3,7
	Нововоронежский филиал АО "Атомэнергопроект" - Дирекция по сооружению НВАЭС-2 (НФ-ДС)	Воронежская область	109,9	31,3	3,5
	Нововоронежский филиал ОАО "Атомэнергопроект" - Гостиница "Дон" (НФ- Гостиница)	Воронежская область	39,4	31,3	1,3
	Филиал ВНИПИЭТ АО "Атомэнергопроект"	г. Санкт-Петербург	126,8	60,2	2,1
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	АО АСЭ	г. Москва	141,8	83,6	1,7
	АО АСЭ	Нижегородская область	87,6	32,9	2,7



Наименование организации	Наименование филиала/ представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная зарплатная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная зарплатная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение зарплатной платы
	АО АСЭ	г. Санкт-Петербург	97,8	60,2	1,6
	АО АСЭ	Воронежская область	74,5	31,3	2,4
	Управление строительства на площадке АЭС "Куданкулам"	Индия	149,0	данные отсутствуют	-
	Представительство АО АСЭ в Китае (Ляньюньган)	Китай	171,4	данные отсутствуют	-
	Филиал АО АСЭ в Народной Республике Бангладеш	Народная Республика Бангладеш	104,0	данные отсутствуют	-
	Филиал АО АСЭ в Турецкой Республике	Турция	193,8	данные отсутствуют	-
	Филиал АО АСЭ в Арабской Республике Египет	Египет	206,7	данные отсутствуют	-
	Представительство АО АСЭ в Республике Беларусь	Республика Беларусь, Гродненская обл.	57,8	25,5	2,3
	Филиал АО АСЭ в Белене (Республика в Болгарии)	Болгария	238,9	данные отсутствуют	-

Наименование организации	Наименование филиала/представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная заработная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная заработная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение заработной платы
	Представительство АО АСЭ в Словакии (Братислава)	Словакия	304,4	данные отсутствуют	-
	Представительство АО АСЭ в Венгрии (Будапешт)	Венгрия	268,2	данные отсутствуют	-
	АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	г. Санкт-Петербург	129,1	60,2	2,1
ООО «Трест РосСЭМ» (г. Санкт-Петербург)	Дирекция	г. Москва	136,0	83,6	1,6
	Курский филиал	Курская область	49,0	29,9	1,6
	Представительство ООО "Трест РосСЭМ" в Республике Беларусь	Республика Беларусь, Гродненская обл.	50,0	25,5	2,0
	Филиал в Республике Бангладеш	Народная Республика Бангладеш	46,0	данные отсутствуют	-
	Филиал в Турецкой Республике	Турецкая Республика	113,0	данные отсутствуют	-
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	Центральный аппарат	г. Москва	198,7	83,6	2,4
	Представительство АО "НИКИМТ - Атомстрой" в Республике Беларусь	Республика Беларусь, Гродненская обл.	54,3	25,5	2,1

Наименование организации	Наименование филиала/ представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная зарботная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная зарботная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение зарботной платы
	Филиал АО «НИКИМТ-Атомстрой» в Народной Республике Бангладеш	Народная Республика Бангладеш	40,8	данные отсутствуют	-
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" ОИЦ НИКИМТ	Калужская область	73,5	37,7	1,9
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" Дирекция на Курской АЭС	Курская область	48,7	29,9	1,6
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" Дирекция на Нововоронежской АЭС	Воронежская область	60,5	31,3	1,9
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" Дирекция в г. Озерске	Челябинская область	99,4	35,0	2,8
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" ТПИИ ВНИПИЭТ	Томская область	45,6	41,2	1,1
	филиал АО "НИКИМТ-Атомстрой" Дирекция на Смоленской АЭС	Смоленская область	40,5	29,3	1,4
ПАО "Энергоспецмонтаж" (г. Москва)	Дирекция	г. Москва	116	83,6	1,4
	филиал "Воронежское Управление Строительства"	Воронежская область	36	31,3	1,1

Наименование организации	Наименование филиала/ представительства	Регион	2018		
			Среднемесячная зарботная плата (тыс. руб.) *	Среднемесячная зарботная плата на рынке труда в регионе, тыс. руб.**	Соотношение зарботной платы
	филиал МСУ-5	Воронежская область	51	31,3	1,6
	филиал "Северозападный"	Воронежская область	54	31,3	1,7
		Курская область	32	29,9	1,1
	филиал "Управление механизации и автотранспорта"	Воронежская область	34	31,3	1,1
	филиал МСУ-58	Удмуртская Республика	44	31,7	1,4
	филиал МСУ-3	Ростовская область	52	30,6	1,7
	филиал в Республике Бангладеш	Народная Республика Бангладеш	88	данные отсутствуют	-
	представительство в Республике Беларусь	Республика Беларусь, Гродненская обл.	71	25,5	2,8

Таблица 13.8 - Отношение средней заработной платы между 10% наиболее оплачиваемых работников и 10% наименее оплачиваемых работников организаций Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом»

Наименование организации	2016 г.			2017 г.			2018 г.		
	Среднемесячная заработная плата 10% наименее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Среднемесячная заработная плата 10% наиболее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Соотношение заработной платы	Среднемесячная заработная плата 10% наименее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Среднемесячная заработная плата 10% наиболее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Соотношение заработной платы	Среднемесячная заработная плата 10% наименее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Среднемесячная заработная плата 10% наиболее оплачиваемых работников, тыс. руб.	Соотношение заработной платы
АО АСЭ	59,9	405,8	6,8	62,2	378,1	6,1	45,0	268,8	6,0
АО ИК «АСЭ»	37,1	336,1	9,1	39,6	447,3	11,3	44,6	453,9	10,2
АО «Атомэнергопроект»	42,1	287,5	6,8	42,6	288,9	6,8	46,5	305,1	6,6
АО «АТОМПРОЕКТ»	33,9	231,0	6,8	58,2	324,7	5,6	47,5	257,2	5,4
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	23,2	173,4	7,5	23,2	228,8	9,9	29,7	228,7	7,7
ПАО «Энергоспецмонтаж»	27,1	69,8	2,6	27,3	70,1	2,6	27,9	71,9	2,6
ООО «Трест РосСЭМ»	36,8	118,6	3,2	27,54	115,53	4,2	28,50	232,80	8,2

Таблица 13.9 - Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации в каждой стране, где осуществляется существенная хозяйственная деятельность, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-38)

Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации в каждой стране, где осуществляется существенная хозяйственная деятельность, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране (GRI 102-39).

Наименование организации	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-38)	Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-39).	Комментарии
АО АСЭ			
Российская Федерация	6,4	1,0	
Народная Республика Бангладеш	8,0	1,6	Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников связано с его переводом на вышестоящую должность
АО ИК «АСЭ»			
Российская Федерация	54,6	1,6	Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников связано с выплатой в 2018г вознаграждения за 3 предшествующих года
Республика Беларусь	16,8	1,0	-
Венгрия	4,0	1,2	-

Наименование организации	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-38)	Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-39).	Комментарии
АО «Атомэнергопроект»			
Российская Федерация	8,2	0,8	Отставание темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников связано со снижением % выполнения установленных ему ключевых показателей эффективности на 2,6%, а также отсутствием в 2018г. поощрений за выполнение особо важных заданий. При этом средний доход работников увеличился на 3,9%, в том числе за счет проведения индексации
АО «АТОМПРОЕКТ»			
Российская Федерация	9,4	1,2	Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников преимущественно связано с увеличением % выполнения установленных ему ключевых показателей эффективности на 21%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»			
Российская Федерация	8,6	0,7	Снижение уровня дохода наиболее высокооплачиваемого работника связано с переходом на неполную занятость. При этом средний доход работников увеличился на 6%, в том числе за счет проведения индексации
Республика Беларусь	9,1	1,0	-
Народная Республика Бангладеш	2,2	-	Филиал образовался в 2018г

Наименование организации	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-38)	Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-39).	Комментарии
ПАО «Энергоспецмонтаж»			
Российская Федерация	19,2	0,6	Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников преимущественно связано со снижением % выполнения установленных ему ключевых показателей эффективности. При этом средний доход работников увеличился на 36%, в том числе за счет изменения структуры персонала и проведения индексации
Республика Беларусь	5,0	1,6	На соотношение роста общего годового вознаграждения директора филиала повлиял тот фактор, что в 2017 году премия по итогам работы за 2016 году была выплачена не в полном размере (перевод на должность с мая 2017г)
Народная Республика Бангладеш	1,6	-	Филиал образовался в 2018г
ООО «Трест РосСЭМ»			
Российская Федерация	23,5	1,5	Опережение темпов роста дохода руководителя относительно среднего дохода сотрудников преимущественно связано с ростом эффективности его деятельности и выплате годовой премии в большем размере. В 2017 году разворот работ на Курской АЭС был представлен высокооплачиваемыми ИТР.



Наименование организации	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-38)	Отношение процента роста общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к проценту роста среднего годового вознаграждения всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (GRI 102-39).	Комментарии
Республика Беларусь	5,9	1,17	Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников преимущественно связано с ростом эффективности его деятельности и выплате годовой премии в большем размере, так как в 2017 году доля выручки Бел АЭС составила 85% от общей выручки по ООО «Трест РосСЭМ». В 2018 году было согласовано увеличение ежемесячного УОТ директора Представительства РБ с 01.07.2018 на 26%.
Народная Республика Бангладеш	7,5	1,5	В 2017 году разворот работ на АЭС Руппур: кадровый состав был представлен высокооплачиваемыми ИТР. В 2018 году на строительстве был значительный прием рабочих из числа местного персонала. Рост дохода наиболее высокооплачиваемого работника в 2018г связан с выплатой части годовой премии за 2017 год, в 2017 году данная выплата не производилась, так как прием в филиал осуществлен с 01.07.2017
<b>Всего по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>78,6</b>	<b>1,7</b>	<b>Опережение темпов роста дохода наиболее высокооплачиваемого работника относительно среднего дохода сотрудников связано с выплатой в 2018 г. вознаграждения за 3 предшествующих года</b>

Таблица 13.11 - Средний возраст работников (по категориям)

Наименование организации	Средний возраст работников		
	на 31.12.2016	на 31.12.2017	на 31.12.2018
АО АСЭ, в том числе:	47	45	44
Руководители	52	50	49
Специалисты	45	43	42
Служащие	53		50
Рабочие	48	47	49
АО ИК «АСЭ», в том числе:	40	40	40
Руководители	46	47	46
Специалисты	38	39	38
Служащие	47	47	47
Рабочие	46	45	46
АО «Атомэнергопроект», в том числе:	42	42	42
Руководители	47	47	47
Специалисты	41	41	41
Служащие	42	43	45
Рабочие	46	47	46
АО «АТОМПРОЕКТ», в том числе:	42	41	40
Руководители	47	46	46
Специалисты	41	39	39
Служащие	47	48	49
Рабочие	48	47	48
АО «НИКИМТ-Атомстрой», в том числе:	43	43	41
Руководители	45	44	44
Специалисты	42	42	41
Служащие	33	33	35
Рабочие	44	43	40
ПАО «Энергоспецмонтаж», в том числе:	41	39	39
Руководители	42	40	40
Специалисты	38	36	36
Служащие	35	32	35
Рабочие	41	40	40
ООО «Трест РосСЭМ», в том числе:	40	39	37
Руководители	43	40	39
Специалисты	35	36	36
Служащие		27	32
Рабочие	40	39	36
<b>Итого Средний возраст работников Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом», в том числе:</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>40</b>
Руководители	46	46	45
Специалисты	40	40	39
Служащие	43	44	43
Рабочие	42	41	39

Таблица 13.12 - Негосударственное пенсионное обеспечение работников дивизиона

Наименование юрлица	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017,%
<b>АО АСЭ</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	0	0	12	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	0	0	0,44	0%
<b>АО ИК «АСЭ»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	151	155	158	2%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	14,7	17,9	17,4	-3%
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	45	0	0	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	20,6	0	0	0%
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	0	0	0	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	0	0	0	0%
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	0	0	0	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	0	0	0	0%
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	0	0	0	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	0	0	0	0%
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	0	0	0	0%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	0	0	0	0%
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>				
Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение, чел.	196	155	170	10%
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение, млн руб.	35,3	17,9	17,8	-1%

Таблица 13.13 – Затраты на здоровье и безопасность персонала, тыс. руб.

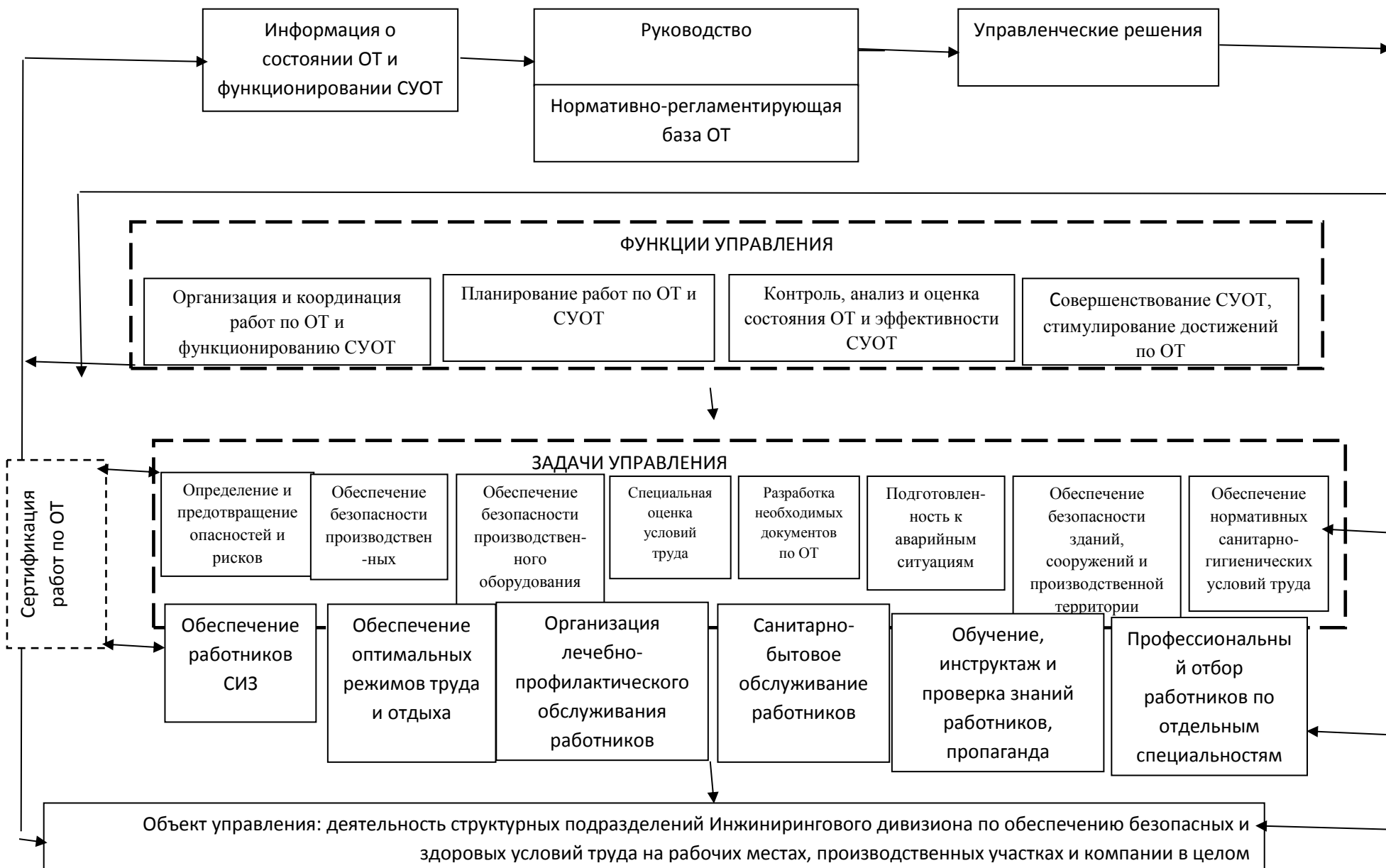
Наименование юрлица	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017,%
АО ИК «АСЭ»	168 938	222 514	213 814	-4%
Медицинские программы (ДМС и НС)	54 146	58 815	66 575	13%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	13 590	8 989	9 218	3%
Охрана труда	101 202	154 711	138 021	-11%
АО АСЭ	12 964	15 440	18 727	21%
Медицинские программы (ДМС и НС)	5 035	5 195	14 524	180%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	364	404	1 148	184%
Охрана труда	7 564	9 841	3 055	-69%
АО «Атомэнергопроект»	247 574	137 394	145 938	6%
Медицинские программы (ДМС и НС)	42 239	40 123	36 442	-9%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	5 718	5 785	6 011	4%
Охрана труда	199 617	91 486	103 485	13%
АО «АТОМПРОЕКТ»	61 344	56 821	72 654	28%
Медицинские программы (ДМС и НС)	40 017	44 642	49 294	10%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	8 950	5 679	6 744	19%
Охрана труда	12 377	6 500	16 616	156%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	4 844	3 146	4 049	29%
Медицинские программы (ДМС и НС)	1 148	1 591	1 979	24%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	231	0	0	0%
Охрана труда	3 465	1 555	2 070	33%
АО "Трест РосСЭМ"	426	454	637	40%
Медицинские программы (ДМС и НС)	426	454	637	40%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	0	0	0	0%
Охрана труда	0	0	0	0%
ПАО «Энергоспецмонтаж»	83	31	51	61%
Медицинские программы (ДМС и НС)	0	0	0	0%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	0	0	0	0%
Охрана труда	83	31	51	61%
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>496 173</b>	<b>435 802</b>	<b>455 869</b>	<b>5%</b>
Медицинские программы (ДМС и НС)	143 012	150 820	169 451	12%
Оздоровление (санаторно-курортное лечение и оздоровление работников и членов их семей)	28 853	20 857	23 120	11%
Охрана труда	324 309	264 125	263 298	0%

Таблица 13.14 Бюджет социальных программ, культурно-массовой и спортивной работе, тыс. руб.

Наименование организации	2016	2017	2018	2018/2017, %		Комментарии
<b>АО АСЭ</b>						
Социальные программы, в том числе:	15 368	18 059	36 585	103%		В 2018 г. увеличение затрат в связи с приемом работников проектного блока, блока перспективных проектов, дирекции по проектам АЭС в Китае, зарубежных филиалов.
Культурно-массовая и спортивная работа	2 259	5 618	12 678	126%		В 2018 г. увеличение количества мероприятий, в т.ч. проведение мероприятий в зарубежных филиалах.
<b>АО ИК «АСЭ»</b>						
Социальные программы, в том числе:	194 627	191 103	206 070	8%		-
Культурно-массовая и спортивная работа	34 886	37 743	43 229	15%		-
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>						
Социальные программы, в том числе:	124 819	106 739	106 647	0%		-
Культурно-массовая и спортивная работа	12 837	26 115	28 961	11%		-
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>						
Социальные программы, в том числе:	99 571	93 105	91940	-1%		-
Культурно-массовая и спортивная работа	18 884	18 086	20026	11%		2018: 1. Увеличение ССЧ, соответствующее увеличение ФОТ, от размера которого зависят обязательства работодателя по перечислению денежных средств в профсоюзную организацию на проведение культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий. 2. Увеличение доли молодежи в организации, количества детей, охваченных обязательствами по Коллективному договору, что, соответственно, говорит о востребованности либо прямой обязанности обеспечивать участие данных категорий лиц в культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятиях.
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>						

Наименование организации	2016	2017	2018	2018/2017, %		Комментарии
Социальные программы, в том числе:	6 367	6 267	5 337	-15%		В связи с ростом численности на предприятии, а так же открытием нового филиала в Народной Республике Бангладеш увеличены расходы социального характера. В первую очередь это связано с необходимостью страхования (ДМС и НС) работников на зарубежных филиалах (Бангладеш)
Культурно-массовая и спортивная работа	2 854	3 162	2 162	-32%		-
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>						
Социальные программы, в том числе:	4 719	1 411	3340	137%		Изменение данных обусловлено закрытием филиала МСУ-3 на площадке строительства РоАЭС, а также ростом средней зарплаты по предприятию, что привело к уменьшению количества планируемых обращений за материальной помощью.
Культурно-массовая и спортивная работа	699	520	2346	351%		Рост затрат обусловлен увеличением численности персонала, которым выдавались детские подарки к НГ
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>						
Социальные программы, в том числе:	1 595	911	1 391	53%		Превышение расходов обусловлено разворотом зарубежных площадок строительства и дополнительными расходами на медицинские программы
Культурно-массовая и спортивная работа	282	89	55	-38%		-
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>						
Социальные программы, в том числе:	<b>447 066</b>	<b>417 595</b>	<b>451 311</b>	<b>8%</b>		-
Культурно-массовая и спортивная работа	<b>72 702</b>	<b>91 333</b>	<b>109 457</b>	<b>20%</b>		-

Рисунок 13. 1 – Система управления охраной труда (СУОТ) Инжинирингового дивизиона (GRI 403-1)



## **Оценка производственных рисков, меры по повышению безопасности на рабочем месте (GRI 403-2)**

В целях идентификации и анализа опасных ситуаций, возникающих в процессе производственной деятельности, оценки и управления возможными рисками, а также для решения основополагающих задач по контролю безопасности и предупреждению нанесения вреда жизни и здоровью работников, введен стандарт СТО 8841271.049–2018 «Идентификация опасности и оценка профессиональных рисков».

Идентификация опасности предполагает выявление возможных источников неблагоприятных факторов, влияющих на здоровье и безопасность работников в процессе их трудовой деятельности на рабочих местах, деятельности вблизи рабочего места, имеющей отношение к работе под управлением организаций (включая командированный персонал и персонал, выполняющий работу на аутсорсинге), и за пределами рабочего места (командировка на объекты строительства и в сторонние организации, включая дорогу к месту работы).

Идентификация опасностей при выполнении своих обязанностей, включающих наблюдения за условиями труда и изучение рабочих мест, осуществляют работники структурных подразделений (совместно с уполномоченными по охране труда) ежегодно в срок до 1 мая текущего года.

При проведении анализа опасностей отслеживаются важнейшие факторы, влияющие на безопасность рабочих мест соответствующих подразделений:

- производственный процесс;
- культура безопасности рабочего места;
- безопасность труда при работе на производственном оборудовании (при необходимости);
- безопасность при использовании сырья, материалов (при необходимости);
- квалификация, опыт работы, навыки персонала;
- обучение персонала;
- человеческий фактор (поведение, способности и др.);
- факторы окружающей среды на рабочем месте;
- эргономические факторы;
- проходы и проезды;
- применение средств управления (технологические, надписи, знаки, инструкции, СИЗ);
- возможности для спасения и оказания первой помощи.

Для регистрации выявленных опасностей уполномоченные по охране труда структурных подразделений ведут записи. Все выявленные опасности заносятся в реестр опасностей и направляются в отдела охраны труда для дальнейшей оценки значимости рисков и разработки мероприятий по уменьшению рисков. Реестр опасностей формируется на самостоятельное структурное подразделение.

Кроме ежегодной идентификации опасностей все потенциально опасные события, которые не привели к травме, и микротравме регистрируются уполномоченными по охране труда структурных подразделений в журнале контроля состояния охраны труда.

Если выявленная опасность может спровоцировать риск получения травмы или нарушения здоровья в текущий момент или в недалеком будущем, то необходимо незамедлительно устранить ее силами самих работников структурного подразделения (в случаях, если нет угрозы жизни и здоровью), сообщив при этом руководителю структурного подразделения и в отдел охраны труда, а для объектов строительства в отдел охраны труда филиала (представительства) на площадке сооружения в установленном порядке.

Для ознакомления с возможными опасностями и рисками в филиалах, представительствах и на объектах строительства вводный инструктаж проводят специалисты службы охраны труда или работник назначенный приказом (распоряжением) на проведение вводного инструктажа. Запись о проведении вводного инструктажа вносится в журнал вводного инструктажа.

Ознакомление работников с возможными опасностями и рисками головного офиса в соответствии с СТО 8841271.049–2018 доступно на внутреннем сайте АО АСЭ (Качество /документы ИСМ / Уровень 3 / Инструкции). В представительства и на объекты строительства СТО 8841271.049–2018 рассылается по электронной почте Управлением интегрированной системы менеджмента.

Ознакомление с возможными опасностями и рисками работников, выполняющих строительно-монтажные и иные работы на территории центрального офиса АО ИК «АСЭ»



обеспечивают административно-хозяйственное управление АО ИК «АСЭ», Управление закупок для обеспечения деятельности компании, Управление системных корпоративных ресурсов, Управление поддержки прикладных систем с регистрацией инструктажа в журнале вводного инструктажа.

В филиалах и представительствах АО ИК «АСЭ» и АО АСЭ ознакомление работников с возможными опасностями и рисками при проведении вводного инструктажа осуществляет отдел охраны труда. С целью ознакомления с возможными опасностями и рисками руководители структурных подразделений АО ИК «АСЭ» и АО АСЭ проводят работникам первичный, повторный, внеплановый, целевой инструктажи с оформлением в журнале инструктажа на рабочем месте.

Расследование несчастных случаев на производстве, причин аварий, происшествий и инцидентов в Инжиниринговом дивизионе Госкорпорации «Росатом» осуществляется в соответствии с положением П 04.04-13 «Порядок расследования несчастных случаев в ОАО «НИАЭП», регламентами Р ГК.007-2016 «Порядок проведения расследования причин аварий, происшествий и инцидентов в акционерном обществе «Атомстройэкспорт», Московском филиале АО «НИАЭП» и Московском представительстве АО «НИАЭП» и Р ГК.019-2016 «Порядок расследования несчастных случаев в акционерном обществе «Атомстройэкспорт», Московском филиале АО «НИАЭП» и Московском представительстве» АО «НИАЭП». На стадии подписания находится СТО 48546926.076-2018 «Порядок расследования несчастных случаев в акционерном обществе «Атомстройэкспорт» и Московском филиале акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ».

#### **Функционирование службы охраны труда**

В целях обеспечения функционирования системы управления охраной труда во всех самостоятельных и обособленных структурных подразделениях Инжинирингового дивизиона созданы службы охраны труда.

Посредством функционирования служб охраны труда обеспечивается (**GRI 403-3**):

- вовлечение и участие работников в процесс выявления опасности, оценки рисков и определения мер управления;
- вовлечение работников в разработку и анализ политики и целей в области охраны труда;
- консультирование работников по любым изменениям, влияющим на их безопасность труда,
- выполняются требования по безопасности зданий, сооружений, производственных территорий и эксплуатации производственного оборудования;
- обеспечиваются оптимальные режимы труда и отдыха;
- работникам, выполняющим работы во вредных и (или) опасных условиях труда по результатам СОУТ предоставляются компенсации;
- проводится лечебно-профилактического обслуживания работников;
- проводится периодический медицинский осмотр работников по результатам СОУТ и в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 12.04.2011 № 302н;
- проводятся ежедневные предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителям автомобилей;
- обеспечивается соответствие санитарно-гигиенических условий труда работников нормативным требованиям;
- обеспечивается получение необходимой медицинской помощи в лечебных учреждениях в соответствии с договорами, заключенными со страховыми компаниями (ДМС);
- обеспечивается оборудование рабочих мест средствами коллективной защиты от опасных и (или) вредных производственных факторов;
- обеспечивается оснащение производственных и офисных помещениях организаций Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» аптечками первой помощи.

В 2018 году в соответствии с приказами АО АСЭ от 06.11.2018 № 007/122-П «Об обеспечении работников АО АСЭ средствами индивидуальной защиты и назначении ответственных», АО ИК «АСЭ» от 29.06.2017 № 40/1038-П «Об обеспечении работников

Центрального аппарата АО ИК «АСЭ» средствами индивидуальной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами», АО ИК «АСЭ» от 23.08.2017 № 40/1353-П «Об утверждении Перечня должностей руководителей, специалистов и рабочих Центрального аппарата АО ИК «АСЭ», работающих во вредных условиях труда, и нормы выдачи бесплатных средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств при этих работах» проводился контроль за своевременным приобретением и выдачей бесплатной специальной одежды, специальной обуви и средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ). В отделы охраны труда ежеквартально предоставлялись сведения о приобретенных и выданных СИЗ на площадках строительства и в подразделениях.

В 2018 году продолжались работы по специальной оценке условий труда (далее – СОУТ). Данные по СОУТ приведены в п.1.19.

#### **Процессы консультирования и участия работников в развитии, реализации и оценке системы управления охраной труда (GRI 403-4)**

Уполномоченные по охране труда выбираются во всех организациях дивизиона.

Роль уполномоченных по охране труда:

- участие в разработке и анализе политики и целей в области охраны труда;
- участие в расследование происшествий в целях разработки корректирующих мероприятий и извлечения уроков;
- вовлечение и участие работников в процессах выявления опасности, оценки рисков и определения мер управления;
- консультирование работников по любым изменениям, влияющим на их безопасность труда.

Службами охраны труда проводятся ежеквартальные семинары для уполномоченных по охране труда в целях доведения информации об изменении законодательства, информации о происшествиях и извлеченных уроках, результатах административно-общественного контроля и иных вопросов в области охраны труда.

#### **Повышение квалификации работников в области охраны труда, включая общую подготовку и подготовку к конкретным опасностям, связанным с работой, опасной деятельности или опасным ситуациям**

В соответствии с СТО 48546926.048 – 2018 в Инжиниринговом дивизионе ежегодно выполняются следующие мероприятия, направленные на повышение квалификации работников в области охраны труда и профилактику производственного травматизма:

- всем вновь принимаемым работникам в день приема на работу проводится вводный инструктаж;
- проводятся первичные, повторные и внеплановые инструктажи на рабочем месте;
- проводится проверка знаний требования охраны труда;
- работникам 1 раз в год проводятся инструктажи по электробезопасности не электротехническому персоналу с 1 (первой) группой по электробезопасности.

#### **Информация о работниках, прошедших обучение в учреждениях профессионального образования с последующей аттестацией в 2018 году**

<b>Организация</b>	<b>Количество, чел.</b>
АО ИК «АСЭ»	343
Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь	4
Московский филиал АО ИК «АСЭ»	59
АО АСЭ	219
АО «Атомэнергопроект»	106
АО «АТОМПРОЕКТ»	38
ООО «ВдМУ»	14
<b>ИТОГО:</b>	<b>783</b>

Информация о работниках, прошедших обучение в учреждениях профессионального образования с последующей аттестацией на 2 – 5 группы по электробезопасности в 2018 году

<b>Организация</b>	<b>Количество, чел.</b>
Курский филиал АО ИК «АСЭ»	27
Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь	36

Московский филиал АО ИК «АСЭ»	11
АО АСЭ	27
АО «Атомэнергопроект»	2
АО «АТОМПРОЕКТ»	7
ООО «ВдМУ»	3
<b>ИТОГО:</b>	<b>113</b>

Таблица 13.15 Меры, предпринимаемые Инжиниринговым дивизионом, по предотвращению или смягчению негативного воздействия на здоровье и безопасность сотрудников (GRI 403-2, 403-6)

Факторы и/или опасности	Последствия	Мероприятия по управлению рисками
Физические/ повышенный уровень электромагнитных излучений. Повышенная напряженность электромагнитного поля. (офисная техника, системный блок компьютера, мобильный телефон, СВЧ-печь)	Заболевания сердечно-сосудистой и нервной системы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске нарушений здоровья и необходимых мерах защиты - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или Инструкция № 38).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Специальная оценка условий труда. (Р ГК.017, П 04.03-14).</li> <li>4. Организация работы по эксплуатации и содержанию зданий, сооружений, территорий в соответствии с правилами и нормами по охране труда.</li> <li>5. Производственный контроль уровней электрических, магнитных, электромагнитных полей на рабочих местах (Программа производственного контроля).</li> <li>6. Периодический медицинский осмотр (приказ Минздравсоцразвития от 12.04.2011 № 302н).</li> <li>7. Добровольное медицинское страхование (ДМС).</li> <li>8. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> </ol>
Физические/ Прямая и отраженная блесткость. Повышенная пульсация светового потока (мониторы)	Заболевания органов зрения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Специальная оценка условий труда.</li> <li>4. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> <li>5. Специальная оценка условий труда (Федеральный закон №426-ФЗ).</li> <li>6. Производственный контроль показателей и параметров освещенности на рабочих местах (Программа производственного контроля).</li> <li>7. Периодический медицинский осмотр (приказ Минздравсоцразвития от 12.04.2011 № 302н).</li> <li>8. Добровольное медицинское страхование (ДМС)</li> </ol>
Физические/ электрический ток (оголенные провода, приборы без заземления)	Ожог, порез, поражение электрическим током и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм и необходимых мерах защиты - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022).</li> <li>2. Присвоение группы 1 по электробезопасности не электротехническому персоналу АО ИК «АСЭ» (Приказ от 02.04.2018 №40/543-П).</li> <li>3. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>4. Проведение целевых проверок на безотказность работы всех защитных устройств, надёжность заземления.</li> </ol>

Физические/ гололед.	Перелом, растяжение ушиб и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или инструкция № 1).</li> <li>2. Проведение сезонных мероприятий (очистка пешеходных путей; обработка территорий песчано-солевой смесью; ограничение опасных зон сигнальной лентой; обеспечение входных групп зданий противоскользкими коврами)</li> <li>3. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (СТО 48546926.048).</li> <li>4. Проведение целевых проверок (СТО 48546926.048).</li> </ol>
Физические/ Движение машин (включая транспорт)	Перелом, растяжение, ушибы, черепно-мозговая травма, термический или химический ожог, отравление, смерть	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или инструкции № №30, 1).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний ПДД.</li> <li>3. Поддержание автомобилей в исправном состоянии.</li> <li>4. Специальная оценка условий труда (Р ГК.017, П 04.03-14).</li> </ol>
Физические/ Неровные поверхности (решетки, трапы и т.д.)	Перелом, растяжение, ушиб и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 1).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (СТО 48546926.048).</li> </ol>
Физические/ Скользкие поверхности (скользкий пол, лестницы, стремянки)	Перелом, растяжение, ушиб и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 1).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Проведение систематических проверок стремянок и лестниц.</li> <li>4. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> </ol>
Физические/ Высота, падающие предметы. Шквальный ветер. Оттепель. Ураган.	Ушиб, черепно-мозговая травма и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Ограничение опасных зон сигнальной лентой.</li> <li>4. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> </ol>
Человеческий/ Ошибки в работе	Укол, порез, ссадина, царапина и т.д.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> </ol>

<p>Физические/ Пламя, искры, дым, пониженная концентрация воздуха.</p> <p>Химический по характеру воздействия на организм человека/ Токсический</p>	<p>Отравление продуктами горения, ожог, перелом, растяжение, ушиб и т.д.</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний правил пожарной безопасности и действия в случае чрезвычайных ситуациях (И ГК.015, Приказ от 16.03.2018 №40/422-П).</li> <li>3. Проведение плановых проверок здания по пожарной безопасности (Приказ от 16.03.2018 №40/422-П).</li> <li>4. Проведение плановых тренировок по эвакуации людей из здания (Р ГК.011, Приказ от 16.03.2018 №40/422-П).</li> </ol>
<p>Биологический/ Микроорганизмы, насекомые, животные и пресмыкающиеся</p>	<p>Аллергическая реакция, отек, рана, опасная инфекция (энцефалит, малярия, дизентерия и т.п.)</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи перед командированием (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Вакцинация против клещевого энцефалита по эпидемиологическим показаниям (ДМС).</li> <li>3. Сезонная вакцинация против гриппа (ДМС).</li> <li>4. Вакцинации сотрудников, направляемых в командировки в страны с неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановкой. против инфекций в соответствии с рекомендациями ВОЗ.</li> </ol>
<p>Физические/ Повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны. Подвижность воздуха.</p>	<p>Заболевание, простуда, снижение иммунитета, обострение хронических болезней, тепловой удар</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Организация работы по эксплуатации и содержанию зданий, сооружений, территорий в соответствии с правилами и нормами по охране труда.</li> <li>2. Систематическое информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>3. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> <li>4. Производственный контроль параметров микроклимата на рабочих местах (Программа производственного контроля).</li> <li>5. Периодический медицинский осмотр (приказ Минздравсоцразвития от 12.04.2011 № 302н).</li> <li>4. Добровольное медицинское страхование.</li> </ol>

Физические/ Повышенная температура поверхностей оборудования, материалов.	Ожог, порез	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Организация работы по эксплуатации и содержанию зданий, сооружений, территорий в соответствии с правилами и нормами по охране труда.</li> <li>2. Систематическое информирование работников о существующем риске - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019, И ГК.022 или № 30).</li> <li>3. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>4. Проведение целевых проверок, оперативный контроль (СТО 48546926.048).</li> <li>5. Производственный контроль параметров микроклимата на рабочих местах (Программа производственного контроля).</li> <li>6. Периодический медицинский осмотр (приказ Минздравсоцразвития от 12.04.2011 № 302н).</li> <li>7. Добровольное медицинское страхование</li> </ol>
Физические/ Движение механизмов,	Перелом, растяжение, ушиб, черепно-мозговая травма, смерть	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Организация работы по эксплуатации и содержанию зданий, сооружений, территорий в соответствии с правилами и нормами по охране труда.</li> <li>2. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>3. Техническое обслуживание и освидетельствование лифтов.</li> <li>4. Оперативный контроль, контроль руководства, проведение целевых проверок (Госстрой России, Приказ от 30.06.99 № 158)</li> </ol>
Химические/ По пути проникновения в организм человека через органы дыхания (сканер, принтер и т.д.)	Отравление (по пути проникновения в организм человека через органы дыхания	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске нарушений здоровья и необходимых мерах защиты - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Обучение работников и контроль знаний требований охраны труда (Р ГК.003).</li> <li>3. Рациональная организация рабочих мест.</li> <li>4. Регулярное проветривание помещений.</li> </ol>
Химические/ По пути проникновения в организм человека через желудочно-кишечный тракт (пищевые продукты и лекарственные препараты)	Заболевание пищеварительного тракта (по пути проникновения в организм человека через желудочно-кишечный тракт)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> </ol>
Физические/ Лестничные клетки, дверные проемы, двери	Перелом, черепно-мозговая травма растяжение, ушиб	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Систематическое информирование работников о существующем риске получения травм – повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 1).</li> </ol>
Психофизиологические - физические перегрузки/ Статическое перенапряжение анализаторов, монотонность труда	Гиподинамия, гипонезия, снижение уровня зрения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Ознакомление с Инструкцией по охране труда при работе на персональном компьютере (И ГК.018 или № 38)</li> <li>3. Профилактика зрительного и общего напряжения.</li> </ol>

<p>Психофизиологические - нервно-психические /Умственное перенапряжение, стрессы, психические нагрузки, эмоциональные перегрузки</p>	<p>Нервный срыв, хроническая усталость, апатия, депрессия</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Рациональная организация режима труда и отдыха (организация перерывов по 10-15 мин через каждые 45-60 мин работы).</li> <li>3. Проведение мероприятий, направленных на здоровый образ жизни (занятия спортом, велопогулки, пешие прогулки, активный отдых и т.д.).</li> <li>4. Периодический медицинский осмотр (приказ Минздравсоцразвития от 12.04.2011 № 302н).</li> <li>5. Добровольное медицинское страхование.</li> </ol>
<p>Физические/ Повышенный уровень статического электричества</p>	<p>Ожог, рефлекторное движение, приводящее к возможным травмам</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование работников о существующем риске нарушений здоровья, необходимых мерах защиты и профилактики - повторные, внеплановые инструктажи (И ГК.019 (программа вводного инструктажа), И ГК.022 или № 30).</li> <li>2. Проверка надежности заземления.</li> <li>3. Контроль относительной влажности на рабочих местах.</li> </ol>



## Аудиты (GRI 403-8)

С целью анализа функционирования и результативности СУОТ и ее элементов по обеспечению безопасности и охраны здоровья работников и предотвращению инцидентов в инжиниринговом дивизионе регулярно проводятся внутренние и внешние проверки функционирования СУОТ.

В 2018 году в организациях Инжинирингового дивизиона осуществлялись следующие виды контроля в области охраны труда:

- оперативный контроль на рабочих местах;
- ежеквартальный локальный контроль, проводимый руководителями самостоятельных структурных подразделений с участием или без специалистов по охране труда. Оценка рисков и все нарушения, выявленные в ходе контроля состояния охраны труда, фиксировались в Журнале контроля состояния охраны труда самостоятельного структурного подразделения согласно документам ИСМ АО ИК «АСЭ» и АО АСЭ СТО 48546926.048-2018 и СТО 8841271.049-2018 «Идентификация опасности и оценка профессиональных рисков»;

- целевая проверка; результаты контроля представлены в виде актов с приложением плана мероприятий по устранению выявленных нарушений с указанием ответственных исполнителей и сроков выполнения; в Головном офисе организаций АО ИК «АСЭ» и АО АСЭ проведено 4 (четыре) целевых проверки (акты проведения проверок: от 19.03.2018 № 40/91/30/15/7-1; от 09.06.2018 № 40/91/30/15/13-1; от 12.09.2018 № 40/91/30/15/49-1, от 29.12.2018 № 40/91/30/15/50-1, по результатам проверок замечания устранены;

- оценка состояния охраны труда в самостоятельных и самостоятельных/обособленных структурных подразделениях, проводимая во время внутренних аудитов. С 14 мая по 18 мая 2018 года АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» провел сертификационный аудит. Проверена деятельность по выполнению работ по охране труда в АО АСЭ.

- оценка состояния охраны труда в самостоятельных и самостоятельных/обособленных структурных подразделениях, проводимая во время внешнего аудита. Проведено 7 (семь) внутренних аудитов ИСМ, на которых в соответствии с соответствием с OHSAS 18001:2007 проверялось соблюдение требований охраны труда, а также проводилась оценка соответствия Государственным нормативным требованиям, содержащимся в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации и соответствия требованиям внутренних документов ИСМ.

В марте 2018 года проведена плановая инспекционная проверка состояния безопасности в Представительстве АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь.

### Данные по видам травм по подрядчикам.

В Инжиниринговом дивизионе целях профилактики травматизма организована работа по информированию работников о произошедших, в других компаниях отрасли, на строительных площадках АЭС несчастных случаях за 2018 год с указанием причин и обстоятельств, способствующих возникновению данных случаев. В организациях Инжинирингового дивизиона и подрядных организациях с начала 2018 года произошло 6 несчастных случаев.

Организации Инжинирингового дивизиона АО ИК «АСЭ»

№	Дата	Контур управления	Тяжесть травмы	Расследование завершено/не завершено
1	17.03.2018	В контуре АСЭ	Легкая*	Завершено Акт Н-1 от 22.03.2018
2	21.06.2018	В контуре АСЭ	Тяжелая*	Завершено Акт Н-1 от 26.07.2018

\* Степень тяжести повреждения здоровья определена в соответствии с требованиями законодательства РФ

Подрядные организации АО ИК «АСЭ»

№	Дата	Контур управления	Тяжесть травмы	Расследование завершено/не завершено
1	09.07.2018	Вне контура	Тяжелая**	Завершено Акт Н-1 от 30.08.2018

№	Дата	Контур управления	Тяжесть травмы	Расследование завершено/не завершено
2	10.07.2018	Вне контура	Тяжелая**	Завершено Акт Н-1 от 08.08.2018
3	16.07.2018	Вне контура	Смертельная**	Завершено Акт Н-1 от 21.09.2018
4	21.12.2018	Вне контура	Смертельная**	Расследование не завершено

\* Степень тяжести повреждения здоровья определена в соответствии с требованиями законодательства РФ

\*\* Степень тяжести повреждения здоровья определена в соответствии с требованиями законодательства страны присутствия

Таблица 13.17 Данные по коэффициенту потерянных дней (КПД) и коэффициенту отсутствия на рабочем месте (КОР)

Наименование организации	Общая потеря дней вследствие производственных несчастных случаев	Общее рабочее время, отработанное всеми работниками предприятия за отчетный период (в часах)	Отсутствие на рабочем месте вследствие нетрудоспособности любого характера, (кроме отпусков по беременности и родам и по уходу за ребенком до 3-х лет), в днях	Общее рабочее время, которое должно быть отработано всеми работниками предприятия за отчетный период (плановый фонд рабочего времени по графику в днях)	Коэффициент потерянных дней (КПД)	Коэффициент отсутствия на рабочем месте (КОР)
<b>Инжиниринговый дивизион</b>	<b>354</b>	<b>35 837 452 (42 305 072)</b>	<b>135 138</b>	<b>4 798 547</b>	<b>1,97 (1,67)</b>	<b>5 632,4</b>
в том числе:						
АО ИК АСЭ	90	8 027 745	36 494	1 189 624	2,24	6 135,3
АО «Атомэнергопроект»	0	3 889 612	17 251	609 780	0	5 658,1
АО «АТОМПРОЕКТ»	0	3 743 200	20 799	573 213	0	7 256,9
АО «АСЭ»	0	2 028 541	4 652	300 803	0	3 093
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	0	5 123 502	17 482	625 289	0	5 591,6
ООО «Трест РосСЭМ»	264	7 837 754	13 760	948 512	6,73	2 901,4
ПАО «Энергоспецмонтаж»	0	5 187 098	24 700	551 326	0	8 960,2

## **Проекты/события/сюжеты, которые были в отчетном году в сфере охраны труда и промышленной безопасности**

В 2018 году с 30 июля по 03 августа специалисты по охране труда АО ИК «АСЭ», Московского филиала АО ИК «АСЭ», АО АСЭ, АО «Атомэнергопроект»; ООО «Трест РосСЭМ», АО «СПб НИИИ «ЭИЗ» впервые приняли участие в III отраслевом чемпионате «Atomskills» в компетенции «Охрана труда».

За отчетный период АО «НИКИМТ-Атомстрой» подписаны договора подряда на Курской АЭС-2, АЭС «Руппур», обязывающие стороны договора использовать в своей работе Типовое положение о системе управления охраной труда на строительных площадках АЭС. Данное положение устанавливает единый, для всех участников сооружения энергоблоков АЭС, порядок контроля и управления охраной труда в соответствии с законодательством Российской Федерации и отраслевыми нормами, устанавливает основные требования и процедуры формирования и обеспечения взаимодействия. Типовое положение о системе управления охраной труда на строительных площадках АЭС содержит 12 обязательных процедур, среди которых: «Линейки безопасности», «Патрулирование строительной площадки», «Штаб по безопасному производству работ». В 2018 году АО «НИКИМТ-Атомстрой» пройдена сертификация системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001 (ГОСТ Р 54934), сертификат №18.2226.026 от 07.12.2018.

В Инжиниринговом дивизионе прошел первый семинар-совещание по проблемам охраны труда и безопасности в рамках формирования культуры безопасности. Темой встречи стал «Поведенческий аудит безопасности как демонстрация личной ответственности руководителя за безопасность и получение обратной связи от работников». За таким громоздким названием скрывается очень простой смысл, который выражается в основных принципах культуры безопасности, принятых в атомной отрасли, а именно: – развитие культуры безопасности и вовлеченности должно быть приоритетом деятельности всех работников, а каждый руководитель личным примером обязан демонстрировать приоритет безопасности и соблюдения технологии производства работ; – нарушение требований безопасности должно восприниматься всеми работниками как недопустимое событие. В Инжиниринговом дивизионе прошел первый семинар-совещание по проблемам охраны труда и безопасности в рамках формирования культуры безопасности. В мероприятии приняли участие представители служб охраны труда дивизиона, инспекционных служб, а также делегаты от всех зарубежных площадок. Разговор носил предельно деловой и конструктивный характер. Была дана оценка нынешней ситуации, определены направления по совершенствованию системы управления охраны труда и в целом по улучшению работы в этой сфере. Отметив явные успехи в деятельности по охране труда в дивизионе, участники семинара-совещания сошлись во мнении о том, что рано останавливаться на достигнутом, так как предстоит еще очень многое сделать для профилактики и предупреждения инцидентов и несчастных случаев на производстве.

Таблица 13.18 Сводная ведомость результатов СОУТ

Наименование организаций	Наименование	Кол-во рабочих мест и численность работников, занятых на этих рабочих местах		Количество рабочих мест и численность занятых на них работников по классам (подклассам) условий труда из числа рабочих мест, указанных в графе 3 (единиц)						
		всего	в том числе на которых проведена специальная оценка условий труда	класс 1	класс 2	класс 3				класс 4
						3.1	3.2	3.3	3.4	
АО ИК «АСЭ»	Рабочие места (ед.)	3 248	3 248	0	3 182	51	6	9	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	3 347	3 347	0	3 182	55	6	9	0	0
	Из них женщин	1 421	1 421	0	1 419	1	1	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	1	1	0	1	0	0	0	0	0
АО АСЭ	Рабочие места (ед.)	1 523	744	0	744	0	0	0	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	1 523	744	0	744	0	0	0	0	0
	Из них женщин	738	255	0	255	0	0	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «Атомэнергопроект»	Рабочие места (ед.)	2 339	2 339	5	2 334	21	1			
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	2 241	2 241	5	2 236	23	1	0	0	0
	Из них женщин	1 029	1 029	2	1 027	0	0	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «АТОМПРОЕКТ»	Рабочие места (ед.)	2 204	600	0	600	0	0	0	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	2 224	600	0	600	0	0	0	0	0
	Из них женщин	1 105	342	0	329	0	0	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	16	3	0	5	0	0	0	0	0
ООО «ВдМУ»	Рабочие места (ед.)	345	345	0	140	167	38	0	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	354	354	0	145	171	38	0	0	0
	Из них женщин	87	87	0	74	13	0	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «СМУ №2	Рабочие места (ед.)	949	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование организаций	Наименование	Кол-во рабочих мест и численность работников, занятых на этих рабочих местах		Количество рабочих мест и численность занятых на них работников по классам (подклассам) условий труда из числа рабочих мест, указанных в графе 3 (единиц)						
		всего	в том числе на которых проведена специальная оценка условий труда	класс 1	класс 2	класс 3				класс 4
						3.1	3.2	3.3	3.4	
1»	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	949	0	0	0	0	0	0	0	0
	Из них женщин	97	0	0	0	0	0	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Трест РосСЭМ»	Рабочие места (ед.)	818	818	0	403	62	353	0	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	1 892	1892	0	572	128	1 192	0	0	0
	Из них женщин	195	195	0	174	19	2	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	Рабочие места (ед.)	435	435	0	324	10	101	0	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	448	448	0	333	10	105	0	0	0
	Из них женщин	65	65	0	56	2	7	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	1	1	0	1	0	0	0	0	0
ПАО «Энергоспецмонтаж»	Рабочие места (ед.)	2 072	2 020	38	380	1 185	402	15	0	0
	Работники, занятые на рабочих местах (чел.)	2 955	2 698	32	507	1 376	768	15	0	0
	Из них женщин	354	349	32	257	45	15	0	0	0
	Из них лиц в возрасте до 18 лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	из них инвалидов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>Рабочие места (ед.)</b>	<b>13 933</b>	<b>10 549</b>	<b>43</b>	<b>8 107</b>	<b>1 496</b>	<b>901</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Работники, занятые на рабочих местах (чел.)</b>	<b>15 933</b>	<b>9 975</b>	<b>37</b>	<b>8 319</b>	<b>1 763</b>	<b>2 110</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Из них женщин</b>	<b>5 091</b>	<b>3 743</b>	<b>34</b>	<b>3 334</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Из них лиц в возрасте до 18 лет</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>из них инвалидов</b>	<b>18</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 13.19 Документы, регламентирующие представительство интересов работников в части здоровья и безопасности

Организация*	Документы
АО ИК «АСЭ»	«Положение об уполномоченных по охране труда» П 04.07-13, утв. приказом от 19.11.2013 №40/4118-П
АО АСЭ	ПФ ГК.007-2016 «Положение об уполномоченных по охране труда в структурных подразделениях АСЭ»
ООО «Грест Росспецэнергомонтаж»	«Положение об уполномоченном лице по охране труда», утв. Приказом от 29.06.2018 №334-04/622-П
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	«Положение об уполномоченных лицах по охране труда» П СМ 02-ОТ-04-2016, утв. приказом от 19.12.2016 №39/755-П
АО «АТОМПРОЕКТ»	ПрОТ 14-2018 «Положение о совместном комитете по охране труда АО «АТОМПРОЕКТ».
ООО «ВдМУ»	«Положение об уполномоченных лицах по охране труда от трудового коллектива» П-ООО ВдМУ-15-06-2015, утв. Приказом от 22.09.2015 №266/319-П

\* В АО «Атомэнергопроект» и ПАО «Энергоспецмонтаж» функции уполномоченных по охране труда возложены на представителей профсоюзных комитетов.

(GRI 404-1) Таблица 13.20 Среднегодовое количество часов обучения на одного сотрудника, час/чел.

Наименование организации	2016	2017	2018	Динамика, %	Аналитический комментарий
АО ИК «АСЭ»	23,4	38,4	36,6	-4,82	Спад количества часов связан с увеличением программ обучения в дистанционном формате.
АО «Атомэнергопроект»	24,4	25,4	53,8	+112	-
АО АСЭ	3,7	3,8	23,2	+509	Увеличение среднего количества часов обучения обусловлено изменением структуры персонала
АО «АТОМПРОЕКТ»	10,4	30,3	57,5	+90	Увеличение обусловлено тем, что в 2018 году было проведено обязательное обучение руководителей (периодичность 1 раз в 3 года)
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	30,3	31,5	16,9	-46,4	Снижение количества часов обусловлено увеличением программ обучения в дистанционном формате.
ПАО «Энергоспецмонтаж»	30,5	27,4	20,1	-26,45	-
ООО «Грест РосСЭМ»	8,0	9,2	34,5	+275	Увеличение связано с увеличением количества часов обучения рабочих в 2018 г
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>21,3</b>	<b>28,4</b>	<b>34,37</b>	<b>+21</b>	-

(GRI 404-1) Таблица 13.21 Среднее количество часов подготовки сотрудников разных категорий

Наименование организации	2016	2017	2018	Динамика, %	Аналитический комментарий
<b>АО ИК «АСЭ»</b>	<b>23,4</b>	<b>38,4</b>	<b>36,6</b>	<b>-4,8%</b>	численность служащих минимальна, отдельно информации по данной категории нет, можно считать показатели равными 0,0-0,05
Руководители	54,2	55	40,0	-	
Специалисты	15,5	37,4	36,7	-	
Служащие	численность служащих минимальна, отдельно информации по данной категории нет, можно считать показатели равными 0,0-0,05		-	-	
Рабочие	12,5	6,2	29,3	-	
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>	<b>24,4</b>	<b>25,4</b>	<b>53,8</b>	<b>112%</b>	-
Руководители	56,6	53,2	93,0	-	категории "служащие" и "рабочие" отсутствуют
Специалисты	20,2	22,5	50,7	-	
Служащие				-	
Рабочие	16,8	16,3	23,8	-	
<b>АО АСЭ</b>	<b>3,7</b>	<b>3,8</b>	<b>23,2</b>	<b>509%</b>	
Руководители	7,9	5,2	54,1	-	увеличение обусловлено тем, что в 2018 году было проведено обязательное обучение руководителей (периодичность 1 раз в 3 года)
Специалисты	1,74	1,9	17,9	-	
Служащие	-	-	-	-	
Рабочие	-	-	-	-	
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>	<b>10,4</b>	<b>30,3</b>	<b>57,5</b>	<b>90%</b>	
Руководители	34,8	50,02	82,6	-	увеличение обусловлено тем, что в 2018 году было проведено обязательное обучение руководителей (периодичность 1 раз в 3 года)
Специалисты	8,1	26,1	56,9	-	
Служащие	0	0	0,0	-	
Рабочие	0	38,6	1,6	-	
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>	<b>30,3</b>	<b>31,5</b>	<b>16,9</b>	<b>-46,4%</b>	-
Руководители	58,8	56,8	28,3	-	-
Специалисты	10,5	11,1	9,5	-	
Служащие				-	
Рабочие	21,5	28,3	17,5	-	
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>	<b>30,45</b>	<b>27,37</b>	<b>20,1</b>	<b>-26,45%</b>	
Руководители	47,1	63,81	43,6	-	-
Специалисты	15,3	65,11	7,7	-	
Служащие			0,0	-	
Рабочие	30,6	21,62	19,1	-	
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>	<b>8</b>	<b>9,2</b>	<b>34,5</b>	<b>275,00%</b>	Увеличение связано с увеличением количества
Руководители	14	15,6	5,6	-	
Специалисты	11	11,2	9,5	-	



Наименование организации	2016	2017	2018	Динамика, %		Аналитический комментарий
Служащие			0,0	-		часов обучения рабочих в 2018 г
Рабочие	7	9,2	38,8	-		
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>21,3</b>	<b>28,4</b>	<b>34,4</b>	<b>21%</b>		-

(GRI 404-1) Таблица 13.22 Среднее количество часов подготовки одного сотрудника мужского пола

Наименование организации	2016	2017	2018	Динамика, %
АО ИК «АСЭ»	30,1	44,8	40,9	-9%
АО «Атомэнергопроект»	29,3	30,2	58,7	+94%
АО АСЭ	4,4	4,1	28,7	+599%
АО «АТОМПРОЕКТ»	13,3	30,6	60,4	+97%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	37,6	36,5	15,9	-56%
ПАО «Энергоспецмонтаж»	35,5	26,8	20,8	-22%
ООО «Трест РосСЭМ»	8,2	10,4	36,5	+251%
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>26,1</b>	<b>30,3</b>	<b>34,50</b>	<b>+14%</b>

(GRI 404-1) Таблица 13.23 Среднее количество часов подготовки одного сотрудника женского пола

Наименование организации	2016	2017	2018	Динамика, %
АО ИК «АСЭ»	15,4	25,7	30,9	+20%
АО «Атомэнергопроект»	19,4	20,2	48,0	+137%
АО АСЭ	2,6	3,7	16,6	+348%
АО «АТОМПРОЕКТ»	10,7	29,6	54,6	+84%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	38,7	32,0	20,8	-35%
ПАО «Энергоспецмонтаж»	6,4	52,2	15,0	-71%
ООО «Трест РосСЭМ»	7,0	7,6	9,4	-23%
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>15,9</b>	<b>26,5</b>	<b>34,05</b>	<b>28%</b>

Таблица 13.24 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры

Наименование организации	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры (GRI 404-2).	Вид и характер реализуемых в Инжиниринговом дивизионе программ и оказываемой помощи в повышении квалификации сотрудников.	Программы помощи, предоставляемой работникам для обеспечения возможности их дальнейшего трудоустройства и управления завершением своей карьеры в результате ухода на пенсию или прекращения работы.
АО АСЭ	-	Проводится обучение по повышению квалификации, в случае обязательной необходимости (подтверждение квалификации работника в определенной сфере), по желанию работника при согласовании необходимости руководителем и наличием данного в обучения в плане на год.	Помощь сокращаемым сотрудникам в их трудоустройстве в иные компании группы, помощь в составлении резюме.
АО ИК «АСЭ»	Обучение по данным программам для сотрудников не проводилось.	Обучение по данным программам для сотрудников не проводилось.	Обучение по данным программам для сотрудников не проводилось.
АО «Атомэнергопроект»	В АО «Атомэнергопроект» действует ПРОГРАММА развития системы наставничества, когда высококвалифицированные работники (в т.ч. пенсионного возраста) передают критически важные знания молодым работникам.	В АО «Атомэнергопроект» ежегодно утверждается Программа подготовки и повышения квалификации работников. Каждый работник (по согласованию с руководителем) может подать заявку на обучение необходимое для его профессиональной деятельности.	В АО «Атомэнергопроект» действует развернутая программа для пенсионеров и ветеранов. Ежегодно проводятся различные мероприятия направленные на поддержку пенсионеров, заслуженных работников, особую ценность таких работников для компании.
АО «АТОМПРОЕКТ»	организация обучения для поддержания квалификации работников; организация обучения работников английскому языку; проведение английских клубов для работников	обязательное обучение работников (согласно требованиям государственных надзорных органов РФ); повышение квалификации работников; обучение английскому языку (групповое обучение, разговорные клубы); отраслевые программы	-

Наименование организации	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры (GRI 404-2).	Вид и характер реализуемых в Инжиниринговом дивизионе программ и оказываемой помощи в повышении квалификации сотрудников.	Программы помощи, предоставляемой работникам для обеспечения возможности их дальнейшего трудоустройства и управления завершением своей карьеры в результате ухода на пенсию или прекращения работы.
		обучения (кадровый резерв, глобализаторы); развитие управленческих навыков у вновь принятых / переведенных впервые на руководящую должность.	
АО "НИКИМТ-Атомстрой"	- обучение английскому языку; - активное участие в различных конкурсах проф. мастерства	Проводится обучение и повышение квалификации работников согласно ежегодного Плана обучения и развития	По данному направлению программ нет
ПАО "Энергоспецмонтаж"	обучение английскому языку; повышение профессиональных компетенций; развитие управленческих навыков; дистанционное обучение	обучение английскому языку; повышение профессиональных компетенций; развитие управленческих навыков; дистанционное обучение	-
ООО "Трест РосСЭМ"	- обучение английскому языку; - активное участие в различных конкурсах проф. мастерства - обучение наставников на филиалах	Проводится обучение и повышение квалификации работников согласно ежегодного Плана обучения и развития	-

Таблица 13.25 Структура расходов Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» на обучение сотрудников, за отчетный период, млн руб.

Наименование организации	Расходы, млн руб.	Ключевые партнеры
<b>АО ИК «АСЭ»</b>	<b>63,25</b>	
Обязательное профессиональное обучение	6,46	АНО ДПО «Техническая академия Росатома», НОУ ДПО "УЦПР", АО «НИКИМТ-Атомстрой»
Отраслевые программы обучения и развития	14,33	АНО «Корпоративная академия «Росатома»
Дополнительное обучение	40,73	АНО «Корпоративная академия «Росатома», АНО ДПО «Техническая академия Росатома», ЧОУ ДПО «ЦНТИ Прогресс», ЧУ ОДПО "Университет Управления Проектами", ЧУ ДО ЭМС МАСТЕРКЛАСС, УЦ Софтлайн
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	1,73	АНО «Корпоративная академия «Росатома», ЧОУ ДПО «ЦНТИ Прогресс»
<b>АО АСЭ</b>	<b>7,57</b>	
Обязательное профессиональное обучение	0,78	АНО ДПО "Институт повышения квалификации специалистов"; АНО ДПО "Техническая академия Росатома";
Отраслевые программы обучения и развития	2,03	АНО "Корпоративная Академия Росатома"
Дополнительное обучение	2,28	АНО "Корпоративная Академия Росатома"
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	2,48	АНО "Корпоративная Академия Росатома"
<b>АО «Атомэнергoproject»</b>	<b>38,41</b>	
Обязательное профессиональное обучение	1,91	АНО ДПО "Техническая академия Росатома", АНО ДПО "МОТ ИПК", ЧОУ ДПО "БИППиПК", ЧУ ДПО "Профессионал", ИПК "Интеграл"
Отраслевые программы обучения и развития	3,60	АНО "Корпоративная Академия Росатома"
Дополнительное обучение	30,74	АНО "Корпоративная Академия Росатома", АНО ДПО "Техническая академия Росатома", ГК "ПМСОФТ", ЦНТИ Прогресс, ООО "ИСАРП"
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	2,16	АНО "Корпоративная Академия Росатома"
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>	<b>51,87</b>	
Обязательное профессиональное обучение	0,46	ЧОУ ДПО «ИПБОТСП»
Отраслевые программы обучения и развития	3,04	АНО «Корпоративная академия "Росатома»
Дополнительное обучение	44,89	АНО «Корпоративная академия "Росатома», АНО ДПО «Техническая академия Росатома», ЧОУ ДПО «ЦНТИ Прогресс», ФГАОУ ДПО «ПЭИПК»,

Наименование организации	Расходы, млн руб.	Ключевые партнеры
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	3,48	АНО «Корпоративная академия «Росатома»
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>	<b>16,44</b>	
Обязательное профессиональное обучение	7,16	НОУ ДПО УЦПР; АО «Профессионал»; АНО ДПО «ПромЭнерго Гарант»
Отраслевые программы обучения и развития	4,53	АНО «Корпоративная Академия Росатом»
Дополнительное обучение	3,97	АНО «Корпоративная Академия Росатом»; АНО «Техническая Академия Росатом»
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	0,78	АНО «Корпоративная Академия Росатом»
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>	<b>14,33</b>	
Обязательное профессиональное обучение	10,19	ООО "Центр профессионального обучения", ООО "ЦОиУТ", ООО "ВУЦ Охрана труда", ООО "Знание ПРО", ЧОУ ДПО "Знание ПРО в г. Волгодонске", УПК "Безопасность движения"
Отраслевые программы обучения и развития	2,06	АНО «Корпоративная Академия Росатом»
Дополнительное обучение	1,27	ООО "Центр профессионального обучения", НОУ ДПО "УЦПР"
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	0,81	
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>	<b>13,65</b>	
Обязательное профессиональное обучение	4,96	АНО ДПО УЦ "ПРИС", АНО ДПО УЦ "РОЦ", ООО "АЦГХ", АО "Никимт-Атомстрой"
Отраслевые программы обучения и развития	1,69	АНО "Корпоративная академия Росатом"
Дополнительное обучение	2,90	АНО ДПО "Техническая академия" и другие внешние уч.центры
Прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала	4,10	АНО ДПО "УЦПР"
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>205,52</b>	

Таблица 13.26 Расход средств на обучение персонала (в разбивке по организациям Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом»), млн руб.<sup>2</sup>

Наименование организации	Категории сотрудников	2016		2017		2018		Комментарий к таблице
		м	ж	м	ж	м	ж	
АО ИК «АСЭ»	Руководители	13,20	5,70	21,90	4,30	16,90	3,90	В расходах не отражены расходы на оценку персонала -численность служащих минимальна, отдельно информации по данной категории нет, можно считать показатели равными 0,0-0,05
	Специалисты	12,30	7,50	16,80	14,80	22,70	17,50	
	Служащие					0,00	0,00	
	Рабочие	0,20	0,03	0,10		0,50	0,03	
	Всего	38,93		57,90		61,53		
АО «Атомэнергопроект»	Руководители	7,50	3,90	9,60	3,80	6,90	2,80	Из общей суммы расходов исключены расходы на оценочные и аттестационные мероприятия
	Специалисты	8,60	8,50	15,60	10,60	15,60	11,20	
	Служащие							
	Рабочие	0,20	0,05	0,16	0,11	0,17	0,02	
	Всего	28,75		39,88		36,69		
АО АСЭ	Руководители	0,70	0,50	0,80	0,40	2,34	0,53	Расходы на обучения указаны в разрезе обязательных и дополнительных программ, организованных посредством внешних контрагентов (единственные и конкурентные поставщики услуг). Из общей суммы расходов исключены иные расходы по оценке, обучению и развитию персонала
	Специалисты	0,20	0,20	5,10	3,30	1,73	0,63	
	Служащие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Рабочие	0,00	0,00	0,50	0,20	0,00	0,00	
	Всего	1,60		10,30		5,23		
АО «АТОМПРОЕКТ»	Руководители	1,10	2,10	3,90	2,60	6,23	3,23	-

<sup>2</sup> В таблице расходов средств на обучение персонала в отчетном периоде не учтены прочие расходы на оценку, обучение и развитие персонала, учет которых не ведется в разбивке по категориям сотрудников

Наименование организации	Категории сотрудников	2016		2017		2018		Комментарий к таблице
		м	ж	м	ж	м	ж	
	Специалисты	4,80	5,40	14,80	13,30	20,55	18,53	
	Служащие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Рабочие	0,00	0,00	0,03	0,04	0,02	0,02	
	Всего	13,40		34,66		48,58		
ООО «Трест РосСЭМ»	Руководители	0,31	0,26	0,33	0,27	0,42	0,18	-
	Специалисты	0,80	0,35	0,90	0,40	1,50	0,34	
	Служащие							
	Рабочие	1,40	0,03	1,70	0,00	9,81	1,40	
	Всего	3,15		3,60		13,65		
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	Руководители	4,82	0,72	6,01	0,92	6,53	0,84	Увеличены затраты на обучение рабочих в связи с массовым набором персонала (рабочих) в НРБ
	Специалисты	1,37	0,65	1,70	1,09	1,41	2,09	
	Служащие							
	Рабочие	2,44	0,15	3,82	0,10	5,57		
	Всего	10,15		13,64		16,44		
ПАО «Энергоспецмонтаж»	Руководители	0,86	0,20	0,56	0,13	0,98	0,23	Увеличение затрат на обучение работников, связано с массовым набором персонала на БелАЭС и НВАЭС. А также в связи с открытием площадки строительства АЭС "Руппур".
	Специалисты	0,16	0,27	0,31	0,51	0,61	0,99	
	Служащие					0,00	0,00	
	Рабочие	7,15	0,59	6,01	0,49	9,90	0,81	
	Всего	9,22		8,01		13,51		
Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»	Руководители	28,49	13,38	43,10	12,42	40,30	11,71	-
	Специалисты	28,23	22,87	55,21	44,00	64,10	51,28	
	Служащие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Рабочие	11,39	0,85	12,31	0,94	25,97	2,28	
	Всего	105,21		167,99		195,64		

**GRI 404-3)** Таблица 13.27 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, в разбивке по полу и категориям сотрудников

Компания и регион присутствия	Категории сотрудников	2018			Комментарий
		м	ж	%	
АО ИК «АСЭ»	Руководители	420	179	92,58	Увеличение числа сотрудников, подлежащих оценке, связано с расширением перечня должностей включенных в оценку РЕКОРД
	Специалисты	687	419	29,17	
	Служащие	-	-	-	
	Рабочие	-	-	-	
	Всего	1 705		35,96	
АО «Атомэнергопроект»	Руководители	174	81	85,28	-
	Специалисты	14	31	2,24	
	Служащие	0	3	13,64	
	Рабочие	0	0	-	
	Всего	303	-	12,08	
АО АСЭ	Руководители	79	19	40,66	категории "служащие" и "рабочие" отсутствуют
	Специалисты	-	-	-	
	Служащие	-	-	-	
	Рабочие	-	-	-	
	Всего	98	-	6,43	
АО «АТОМПРОЕКТ»	Руководители	129	88	79,20	Увеличение числа сотрудников, подлежащих оценке, связано с расширением перечня должностей включенных в оценку РЕКОРД
	Специалисты	26	0	1,23	
	Служащие	-	-	-	
	Рабочие	-	-	-	
	Всего	243	-	9,73	
ООО «Трест РосСЭМ»	Руководители	11	2	4,15	-
	Специалисты	-	-	-	



Компания и регион присутствия	Категории сотрудников	2018			Комментарий	
		м	ж	%		
	Служащие	-	-	-		
	Рабочие	-	-	-		
	Всего	13	-	0,22		
	Руководители	98	52	52,45		-
	Специалисты	3	7	1,52		
Служащие	-	-	-			
Рабочие	-	-	-			
Всего	160	-	4,40			
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	Руководители	27	6	13,20	-	
	Специалисты	34	43	23,19		
	Служащие	-	-	-		
	Рабочие	-	-	-		
	Всего	110	-	3,90		
ПАО «Энергоспецмонтаж»	Руководители	938	427	59,09	Увеличение числа сотрудников, подлежащих оценке, связано с расширением перечня должностей включенных в оценку РЕКОРД	
	Специалисты	764	500	11,97		
	Служащие	0	3	2,56		
	Рабочие	-	-	-		
	Всего	2 632	-	11,17		
<b>ИТОГО Инжиниринговый дивизион</b>	Руководители	938	427	59,09	Увеличение числа сотрудников, подлежащих оценке, связано с расширением перечня должностей включенных в оценку РЕКОРД	
	Специалисты	764	500	11,97		
	Служащие	0	3	2,56		
	Рабочие	-	-	-		
	Всего	2 632	-	11,17		

Таблица 13.28. Информация о количестве студентов, прошедших практику, и количество студентов, приглашенных на работу по результатам практики

Наименование организации	2016	2017	2018	(2018-2017)/2017, %
<b>АО ИК «АСЭ»</b>				
Количество студентов, по программам целевой подготовки	2	26	26	100 %
Количество студентов, приглашенных на работу	2	0	0	0
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>				
Количество студентов, по программам целевой подготовки	43	50	42	-16 %
Количество студентов, приглашенных на работу	-	1	12	83 %
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>				
Количество студентов, по программам целевой подготовки	3	3	3	100 %
Количество студентов, приглашенных на работу	0	0	0	0
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>				
Количество студентов, по программам целевой подготовки	7	7	7	100 %
Количество студентов, приглашенных на работу	0	0	0	0
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>				
Количество студентов, по программам целевой подготовки	<b>105</b>	<b>86</b>	<b>78</b>	<b>2,84</b>
Количество студентов, приглашенных на работу	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>12</b>	<b>0,83</b>

(

**Приложение 14. Дополнительные показатели к разделу «Финансовый капитал»**

Таблица 14.1 - Валовые налоговые платежи, млрд руб.

Организация	2016	2017	2018 (план)	2018	(2018-2017)/2017
АО АСЭ	-3,35	-0,57	-4,52	2,32	-5,04
АО ИК «АСЭ»	2,71	4,62	4,44	5,33	0,15
АО «Атомэнергопроект»	2,40	0,32	1,15	0,78	1,45
АО «АТОМПРОЕКТ»	1,77	1,79	2,28	2,00	0,12
ПАО "Энергоспецмонтаж"	0,65	0,68	1,45	1,74	1,56
АО "Никимт-Атомстрой"	0,72	0,67	0,90	1,27	0,9
ООО "Трест РосСЭМ"	0,96	0,78	0,88	1,19	0,53
Nukem Technologies Engenering Services GmbH и Nukem Technologies GmbH	0,39	0,30	0,26	0,00	-0,99
Валовые налоговые платежи	6,24	8,58	6,83	14,62	0,71

По Nukem Technologies Engenering Services GmbH и Nukem Technologies GmbH сумма за 2018 год указана по обеим компаниям, АО АСЭ, АО «АТОМПРОЕКТ» и ПАО "Энергоспецмонтаж" скорректировали данные за предшествующие периоды, скорректировали данные за предшествующие периоды

Рост связан: за 2018 год в связи с графиком финансирования/ освоения средств поступило больше авансов от Заказчика, и повлекло к увеличению сумм начисленного и уплаченного НДС в бюджет, сумма по авансам выданным НДС предъявлялся в меньшем размере, т.к. авансы перечислены поставщикам оборудования длительного цикла изготовления.

Таблица 14.2 - Штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам, неустойки к уплате в бюджет и прочим сборам, штрафы, пени во внебюджетные фонды по налогам и сборам, млн руб.

Наименование юрлица	2016	2017	2018 план	2018 факт	(2018-2017)/2017,%	Обстоятельства, при которых были наложены существенные штрафы и применены нефинансовые санкции
<b>АО "НИКИМИТ - Атомстрой" (при наличии информации), общая денежная сумма существенных штрафов</b>	<b>91 219</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>34</b>	<b>15</b>	-
количества случаев применения нефинансовых санкций	-	-	-	-	-	-
количество дел с использованием механизмов разрешения споров	2	2	-	7	-	-
Общая денежная сумма существенных штрафов	91	2	-	34	15	штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам, неустойки к уплате в бюджет и прочим сборам, штрафы , пени во внебюджетные фонды по налогам и сборам