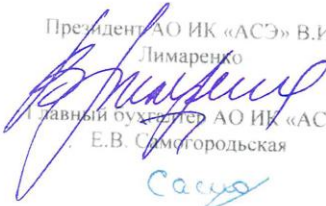



ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН  
ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

**КНИГА  
ПРИЛОЖЕНИЙ К  
ГODOVOMY ОТЧЕТУ  
ЗА 2017 ГОД**

Президент АО ИК «АСЭ» В.И.  
Лимаренко  
  
Главный бухгалтер АО ИК «АСЭ»  
Е.В. Самгородская  


Нижний Новгород

2018

## Оглавление

Приложение 1. Таблица раскрытия индикаторов GRI SRS и таблица соответствия Стандарту <ИО> .....	3
Приложение 2. Заключение службы внутреннего контроля и аудита .....	14
Приложение 3. Заключение нефинансового аудитора .....	15
Приложение 4. Заключение об общественном заверении Совета по нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей.....	18
Приложение 5. Заключение об общественном заверении Российской Региональной Сети по интегрированной отчетности .....	19
Приложение 6. Организационная структура управляющей компании Инжинирингового дивизиона – АО ИК «АСЭ».....	20
Приложение 7. Операционные активы организаций в контуре управления АО ИК «АСЭ» (GRI 102-7) .....	21
Приложение 8. Корпоративное управление в ПАО «Энергоспецмонтаж», АО «НИКИМТ-Атомстрой» и ООО «Трест РосСЭМ» .....	23
ПАО «Энергоспецмонтаж».....	23
АО «НИКИМТ- Атомстрой» .....	24
ООО «Трест РосСЭМ» .....	27
Приложение 9. Информация о членах Советов Директоров.....	29
АО ИК «АСЭ».....	29
АО АСЭ.....	36
АО «Атомэнергопроект».....	38
АО «АТОМПРОЕКТ» .....	42
Приложение 10. Отчеты Советов директоров о результатах деятельности (GRI 102-31, 102-33,102-34).....	44
АО ИК «АСЭ».....	44
АО АСЭ.....	51
АО «Атомэнергопроект».....	51
АО «АТОМПРОЕКТ» .....	51
Приложение 11. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	53
АО ИК «АСЭ».....	53
АО АСЭ.....	55
АО «Атомэнергопроект».....	58
АО «АТОМПРОЕКТ» .....	69
Приложение 12. Дополнительная информация к разделу «Человеческий капитал».....	70
Приложение 13. Дополнительная информация к разделу «Производственный капитал» (результаты внедрения ПСР).....	89
Приложение 14. Дополнительные экологические показатели.....	92

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

### Таблица 1 Раскрытие индикаторов GRI SRS

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
<b>GRI 102 (2016) General Disclosures</b>	Наименование организации	102-1	5	раскрыт полностью
	Главные бренды, продукты, услуги	102-2	5	раскрыт полностью
	Расположение штаб-квартиры организации	102-3	5	раскрыт полностью
	География операционной деятельности	102-4	6	раскрыт полностью
	Характер собственности и организационно-правовая форма	102-5	5, 43	раскрыт полностью
	Рынки, на которых работает организация	102-6	6	раскрыт полностью
	Масштаб организации	102-7	6,9,43,57, Приложение 7	раскрыт полностью
	Информация о сотрудниках и других работниках	102-8	Приложение 12	раскрыт полностью
	Цепочка поставок	102-9	25	раскрыт полностью
	Существенные изменения в границе организации и ее цепочке поставок	102-10	41	раскрыт полностью
	Принцип предосторожности	102-11	99	раскрыт полностью
	Инициативы, хартии и принципы, которые поддерживает организация	102-12	98	раскрыт полностью
	Членство в ассоциациях	102-13	5, 34	раскрыт полностью
	Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации	102-14	14	раскрыт полностью
	Ключевые воздействия, риски, возможности	102-15	23, 37	раскрыт полностью
	Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения	102-16	5	раскрыт полностью
	Механизмы сообщения о неэтичном или незаконном поведении	102-17	54	раскрыт полностью
	Структура корпоративного управления	102-18	42, 46, 48, 50	раскрыт полностью
	Делегирование полномочий	102-19	42, 46, 48, 50	раскрыт полностью
	Ответственные исполнители по экономическим, экологическим и социальным вопросам	102-20	22	раскрыт полностью

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
	Консультирование заинтересованных сторон по вопросам экономики, окружающей среды и социальной сферы	102-21	-	раскрыт полностью Специальные консультации между заинтересованными сторонами и СД по экономическим, экологическим и социальным вопросам не проводятся.
	Состав высшего руководящего органа и его комитетов	102-22	42, 44, 46, 48, 50	раскрыт полностью
	Председатель высшего руководящего органа	102-23	42, 46, 48, 50	раскрыт полностью
	Назначение и отбор высшего органа управления	102-24	-	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
	Конфликт интересов	102-25	-	раскрыт полностью В целях предотвращения конфликтов интересов и управления ими в АО ИК «АСЭ» утверждена Политика в области противодействия коррупции АО ИК «АСЭ». В отчетном году в АО ИК «АСЭ» не возникало конфликта интересов.
	Роль высшего органа управления в определении цели, ценностей и стратегии	102-26	-	раскрыт полностью В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Уставом АО ИК «АСЭ», определение приоритетных направлений деятельности Общества относится к компетенции Совета директоров Общества. Данный орган управления принимает решения, обязательные для выполнения единоличным исполнительным органом – президентом Общества.
	Компетенции высшего органа управления	102-27	-	раскрыт полностью Меры для выработки и повышения коллективного знания членов СД в связи с экономической, экологической и социальной проблематикой в АО ИК «АСЭ» не применяются
	Оценка деятельности высшего руководящего органа	102-28	-	раскрыт полностью Оценка деятельности СД не проводится
	Идентификация и управление экономическими, экологическими и социальными последствиями	102-29	-	раскрыт полностью Деятельность общего собрания акционеров и Совета директоров АО ИК «АСЭ» путем принятия соответствующих решений направлена на эффективное управление Обществом, ориентированное на высокую

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
				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.
	Эффективность процессов управления рисками	102-30	-	раскрыт полностью Совет директоров АО ИК «АСЭ» не участвует в процессе анализа эффективности используемых организацией методов управления рисками, связанными с экономическими, экологическими и социальными вопросами, и не анализирует экономические, экологические и социальные риски и возможности. Ответственность по этим вопросам закреплена за соответствующими структурными подразделениями.
	Обзор экономических, экологических и социальных тем	102-31	Приложение 10	раскрыт полностью
	Роль высшего руководящего органа в отчетности об устойчивом развитии	102-32	122	раскрыт полностью
	Обсуждение критических проблем	102-33	Приложение 10	раскрыт полностью
	Сущность и общее количество критических проблем	102-34	Приложение 10	раскрыт полностью
	Политика в области вознаграждения	102-35	-	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. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров. Ключевые показатели эффективности отсутствуют
	Процесс определения вознаграждения	102-36		
	Участие стейкхолдеров в определении политики вознаграждения	102-37		
	Отношение общего годового вознаграждения наиболее	102-38	Приложение 12	Раскрыт полностью

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
	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			
	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	102-39		
	Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует	102-40	114	раскрыт полностью
	Доля сотрудников, охваченных коллективным договором	102-41	Приложение 12	раскрыт полностью
	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия	102-42	114	раскрыт полностью
	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами	102-43	119	раскрыт полностью
	Ключевые темы и опасения, поднятые стейкхолдерами	102-44	120	раскрыт полностью
	Перечень юридических лиц, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность	102-45	125	раскрыт полностью
	Определение содержания и границ Отчета	102-46	125	раскрыт полностью
	Список существенных тем	102-47	126	раскрыт полностью
	Переформулировки показателей	102-48	-	раскрыт полностью Изменений в методике расчета показателей в отчетном году не было.
	Изменения в списке существенных тем и границах раскрытия тем.	102-49	125	раскрыт полностью

<b>Стандарт GRI</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>	<b>Номер страницы</b>	<b>Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)</b>
	Отчетный период	102-50	125	раскрыт полностью
	Дата публикации последнего отчета	102-51	125	раскрыт полностью
	Цикл отчетности	102-52	4	раскрыт полностью
	Контактная информация	102-53	Задняя обложка отчета	раскрыт полностью
	Вариант подготовки отчета «в соответствии» со стандартами GRI, выбранный организацией	102-54	4	раскрыт полностью
	Указатель содержания GRI	102-55	Приложение 1	раскрыт полностью
	Внешнее заверение	102-56	126	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>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	Указаны отдельно для каждой существенной темы	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2		раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3		раскрыт полностью
<b>Существенные темы GRI</b>				
<b>GRI 301: Materials (2016)</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	106	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	106	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	106	раскрыт полностью
	Используемые материалы, по весу или объему	301-1	106	Показатель раскрыт частично, учет использования строительных материалов Инжиниринговым дивизионом не осуществляется и не планируется ввиду значительного числа подрядчиков и субподрядчиков.
	Используемые вторичные исходные материалы	301-2	-	показатель не раскрывается в связи с отсутствием системы учета
	Восстановленные продукты и их упаковочные материалы	301-3	-	Не применимо к деятельности Дивизиона
<b>GRI 306 Waste (2016)</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	99-102, 126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	99-102	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	100	раскрыт полностью
	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и	306-1	103, Приложение 14	раскрыт полностью

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
	принимающего объекта			
	Общая масса отходов по типу и способу обращения	306-2	104, Приложение 14	раскрыт полностью
	Значительные разливы	306-3	-	раскрыт полностью Существенные разливы отсутствуют
	Транспортированные отходы	306-4	105	раскрыт полностью
	Водные объекты, на которые оказывают влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории	306-5	-	раскрыт полностью Существенное влияние на водные объекты отсутствует
<b>GRI 403: Occupational Health and Safety (2016)</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	93 -95, 126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	93 -95	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	93 -95	раскрыт полностью
	Представительство рабочих в официальных совместных комитетах по вопросам здоровья и безопасности руководителей и работников	403-1	-	раскрыт полностью Официальные совместные комитеты по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, представленные уполномоченными по охране труда или представителями профсоюзных комитетов, созданы во всех организациях Дивизиона. Таким образом, 100 % сотрудников представлено в этих комитетах.
	Производственный травматизм, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, количество смертельных исходов	403-2	Приложение 12	раскрыт частично Не рассчитывается в разбивке по полу и региону в соответствии с системой учета такой информации в Дивизионе <i>Коэффициент профессиональных заболеваний</i> по Дивизиону равен 0. <i>Коэффициент потерянных дней</i> по Дивизиону равен 3,92, рассчитан с применением множителя 1 000 000 и является отношением общего количества дней, потерянных в результате травм, к количеству фактически отработанных часов. Число потерянных дней существенно мало по отношению к фактически отработанным. <i>Коэффициент отсутствия на рабочем месте, Коэффициенты по организациям вне контура управления</i> не раскрываются в связи с отсутствием единой системы сбора такой информации.
	Рабочие с высокой заболеваемостью или	403-3	93	раскрыт полностью



<b>Стандарт GRI</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>	<b>Номер страницы</b>	<b>Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)</b>
	высоким риском заболеваний, связанных с их занятием			
	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	403-4	95	раскрыт полностью
<b>GRI 404: Training and Education (2016)</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	88 - 91, 126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	88 - 91	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	88 - 91	раскрыт полностью
	Среднегодовое количество часов обучения одного сотрудника	404-1	Приложение 12	раскрыт полностью
	Программы развития навыков и образования	404-2	89,92	раскрыт полностью
	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	404-3	Приложение 12	раскрыт полностью
<b>GRI 416: Customer Health and Safety (2016)</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	98 – 103, 126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	98 - 103	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	98 - 103	раскрыт полностью
	Оценка воздействия продуктов и услуг на здоровье и безопасность	416-1	98,101	раскрыт полностью
	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий	416-2	101	раскрыт полностью
<b>Существенные темы, не соответствующие темам GRI</b>				
<b>Обеспечение исполнения обязательств Компании по контрактным проектам</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	62-77	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	63,72	раскрыт полностью
<b>Снижение сроков</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	126	раскрыт полностью

<b>Стандарт GRI</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Показатель</b>	<b>Номер страницы</b>	<b>Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)</b>
<b>стоимость и строительства АЭС</b>	Подход к управлению и его компоненты	103-2	16-20	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	16-20	раскрыт полностью
<b>Трансформация Инженерного дивизиона в цифровую компанию</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	126	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	30-32	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	30-32	раскрыт полностью
<b>Экологическая и промышленная безопасность на объектах</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	96-97	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	98-103	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	103-106	раскрыт полностью
<b>Подготовка и повышение квалификации кадров компании в условиях цифрового перехода</b>	Объяснение существенности темы и ее границы	103-1	33	раскрыт полностью
	Подход к управлению и его компоненты	103-2	33	раскрыт полностью
	Оценка подхода к управлению	103-3	33	раскрыт полностью

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

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
<b>GRI 201 Economic Performance (2016)</b>	Финансовые аспекты и прочие риски и возможности для деятельности организации, связанные с изменением климата	201-2	100	раскрыт полностью
	Финансовая помощь, полученная от государства	201-4	-	раскрыт полностью Инжиниринговый дивизион существенной госпомощи в 2017 г. не получал
<b>GRI 303 Water (2016)</b>	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	303-1	104	раскрыт полностью
	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	303-2	104	раскрыт полностью
	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	303-3	103	раскрыт полностью
<b>GRI 304 Biodiversity (2016)</b>	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия, находящихся вне границ охраняемых природных территорий, или примыкающие к таким территориям	304-1	100	раскрыт полностью

Стандарт GRI	Наименование показателя	Показатель	Номер страницы	Уровень раскрытия (раскрыт полностью/ раскрыт частично/ не раскрыт)
	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий	304-2	100	раскрыт полностью
	Сохраненные или восстановленные местообитания	304-3	100	раскрыт полностью
	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	304-4	100	раскрыт полностью

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

Фундаментальные концепции	Используется/ не используется
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	7-8, 31-33
Управление	Корпоративное управление	45-69
Бизнес-модель	Бизнес-модель	28-30
Риски и возможности	Риски и возможности	34-46
Стратегия и распределение ресурсов	Стратегия и КПЭ ее реализации. Выполнение стратегических задач Госкорпорации «Росатом»	20-27
Результаты деятельности	Бизнес-модель, Ключевые результаты деятельности	28-30, 70-151
Перспективы на будущее	Стратегия и КПЭ ее реализации. Выполнение стратегических задач Госкорпорации «Росатом», Результаты деятельности 2017 года	20-27, 70-151

## Приложение 2. Заключение службы внутреннего контроля и аудита

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

службы внутреннего контроля и аудита по результатам внутреннего аудита процесса формирования интегрированного публичного годового отчета инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2017 год

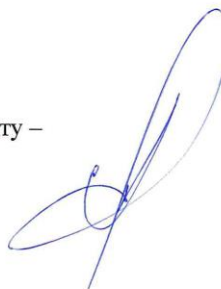
Внутренний аудит процесса формирования публичного годового отчета инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» (далее – ГК «Росатом») за 2017 год проведен в соответствии с Положением о внутреннем аудите публичной годовой отчетности, утв. приказом от 27.09.2012 № 40/868-П/356, с учетом требований Политики ГК «Росатом» в области публичной отчетности, Стандарта организации СТО 8841271.012-2016.

По мнению аудиторов, процесс формирования публичного годового отчета инжинирингового дивизиона ГК «Росатом» за 2017 год соответствует действующему законодательству, Руководству по отчетности в области устойчивого развития GRI SRS, международным стандартам взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000, Политике ГК «Росатом» и внутренним нормативным требованиям АО ИК «АСЭ», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

Выполненный аудиторской группой анализ позволяет сделать вывод об эффективности и надежности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности инжинирингового дивизиона, включая регламентацию и формализацию ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности. Набор ключевых контрольных процедур, входящих в состав процесса подготовки публичного годового отчета, обеспечивает полноту и достоверность приведенной в отчете нефинансовой информации. Вместе с тем аудиторами выявлены отдельные этапы, по которым возможно проведение мероприятий, направленных на совершенствование процесса.

По итогам проведенного аудита выданы рекомендации, направленные на повышение качества процесса подготовки публичного годового отчета инжинирингового дивизиона ГК «Росатом».

Директор по внутреннему контролю и аудиту –  
начальник СВКиА



А.Н. Додонов





#### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕЗАВИСИМОЙ АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ГОДОВОГО ОТЧЕТА ИНЖИНИРИНГОВОГО ДИВИЗИОНА ГОСКОРПОРАЦИИ РОСАТОМ ЗА 2017 ГОД

101000, Россия, Москва,  
ул. Мясницкая, 40, стр. 1

Т/ф.: +7 (495) 011-13-79  
E-mail: npg@npg.ru  
www.npg.ru

#### Введение

Настоящее заключение адресовано руководству Акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (далее – АО ИК «АСЭ»).

Предметом подтверждения является Годовой отчет Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом за 2017 год (далее – Отчет) и деятельность АО ИК «АСЭ» в области устойчивого развития.

#### Ответственность сторон

Руководство АО ИК «АСЭ» несет полную ответственность за составление и достоверность указанного Отчета.

Мы несем ответственность за результаты работы по подтверждению Отчета только перед АО ИК «АСЭ» в рамках согласованного с ним задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

#### Объем, критерии и уровень подтверждения

Деятельность АО ИК «АСЭ» в области устойчивого развития оценивалась по следующему критерию:

- Характер и степень соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов стандарта AA1000APS 2008 – инклюзивность (вовлеченность), существенность, восприимчивость.

Отчет оценивался по следующим критериям:

- Соответствие раскрытия информации требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития GRI к расширенному варианту подготовки отчета;
- Соответствие требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности<sup>1</sup>.

Наша проверка планировалась и осуществлялась в соответствии со Стандартом подтверждения AA1000 Assurance Standard 2008 (умеренный (moderate) уровень подтверждения) и с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (пересмотренным) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» (ограниченная уверенность). Подтверждение соответствует типу 2 согласно определению стандарта AA1000AS 2008 с учетом ограничений, указанных в разделе «Границы подтверждения» настоящего заключения.

<sup>1</sup> Перевод с английского: The International Integrated Reporting Framework

Осуществленная нами в рамках обеспечения вышеуказанного уровня уверенности выборочная верификация информации в Отчете не может претендовать на обеспечение высокого уровня гарантий для подтверждения. Работа по подтверждению основывалась на предоставленной руководством Общества и его работниками подтверждающей информации, на данных из доступных источников и аналитических методах подтверждения. В отношении количественной информации, содержащейся в Отчете, проведенная работа не может считаться достаточной для выявления всех возможных неточностей и искажений. Тем не менее, собранные нами подтверждения достаточны для формирования нашей позиции в соответствии с вышеуказанными уровнями уверенности.

#### Методология подтверждения

В рамках работы 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 AA1000 APS 2008, сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию принципов.
- Изучение протоколов диалогов с заинтересованными сторонами.
- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента и сотрудников АО ИК «АСЭ».
- 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 Инжинирингового дивизиона Госкорпорации Росатом с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете.
- Анализ нефинансовой отчетности иностранных компаний аналогичного сегмента рынка в целях бенчмаркинга.
- Анализ используемых в АО ИК «АСЭ» процессов внутреннего аудита нефинансовой отчетности.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в Инжини-



ринговом дивизионе Госкорпорации «Росатом» систем управления экономическими, экологическими и социальными темами устойчивого развития.

- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет.
- Анализ информации в Отчете на соответствие критериям, указанным выше.

#### **Границы подтверждения**

Подтверждение проводилось исключительно в отношении данных за 2017 год.

Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соблюдения требований к расширенному варианту подготовки Отчета «в соответствии» со Стандартами GRI и информации, ссылки на которую представлены в Указателе содержания GRI, 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.

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

Подтверждение проводилось в отношении версии Отчета, предоставленной на русском языке и содержащей информацию, подлежащую публикации как в печатной форме, так и в электронном виде на сайте АО ИК «АСЭ».

Мы не имели возможности подтвердить получения обществом заключений об общественном заверении Советом по нефинансовой отчетности РСНП, а также Российской региональной сетью по интегрированной отчетности, так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемыми датам завершения данных процедур.

#### **Выводы**

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по подтверждению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.

#### **Характер и степень соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов AA1000 APS 2008**

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных несоответствий критериям стандарта AA1000 APS 2008 в части соблюдения АО ИК «АСЭ» принципов (вовлеченность, существенность, восприимчивость).

#### **Соответствие Отчета требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития GRI (расширенный вариант подготовки отчета)**

##### *Анализ соблюдения требований Стандартов GRI*

В целях формирования позиции по данному вопросу нами был проведен анализ соблюдения при подготовке Отчета требований Стандартов GRI в отношении принципов и элементов отчетности для выбранного варианта подготовки Отчета «в соответствии».

- Раскрытие общих элементов отчетности представлено с соблюдением требований Стандарта GRI 102 (2016) для декларированного варианта подготовки отчета «в соответствии».
- В Отчете в основном соблюдены требования Стандарта GRI 103 (2016) к раскрытию подходов к управлению существенными темами: раскрыты причины признания тем существенными, основная информация о подходах к управлению и, по отдельным существенным темам, механизмы оценки подходов к управлению.
- Тематические элементы отчетности, необходимые для обеспечения выполнения требований к расширенному варианту подготовки отчета «в соответствии» со Стандартами GRI, приведены в Отчете с соблюдением требований Стандартов GRI. При невозможности полного раскрытия показателей в отчете указывается, какая информация была исключена и приводятся причины ее исключения.

##### *Общая оценка Отчета*

- В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных отклонений от требований к расширенному варианту подготовки Отчета «в соответствии» со Стандартами GRI. Данный вывод сформулирован с учетом вышеприведенного анализа соблюдения требований Стандартов GRI.

#### **Соответствие Отчета требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности**

На основании проведенной работы мы не обнаружили существенных отклонений Отчета от соблюдения основополагающих принципов Международного стандарта интегрированной отчетности и от требований к составу элементов содержания, обязательных для интегрированного отчета.

#### **Рекомендации**

1. Рассмотреть возможность повышения степени раскрытия информации по существенным темам в отношении подрядных организаций.
2. В случае значительного изменения перечня существенных тем приводить пояснения о причинах изменений в оценке существенности темы.
3. В случае невозможности полного раскрытия показателей из-за отсутствия систем учета приводить информацию о планах по получению данных.
4. Расширить практику раскрытия информации об оценке эффективности подходов к управлению на все существенные темы.
5. Продолжить работу над определением количественных измерителей капиталов.



### Заявление о компетентности и независимости

ООО «ЭНПИ Консалт» – независимая аудиторская организация, профессионально оказывающая услуги по подтверждению, является лицензированным провайдером услуг по подтверждению в соответствии с требованиями стандарта AA1000 Assurance Standard. ООО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Сотрудничество» и ведет свою деятельность в соответствии с требованиями независимости и другими этическими требованиями Кодекса этики профессиональных бухгалтеров, выпущенного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров, который основан на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения. ООО «ЭНПИ Консалт» применяет Международный стандарт контроля качества 1 и, следовательно, поддерживает исчерпывающую систему контроля качества, в том числе подтвержден-

ную задокументированными политикой и процедурами относительно соблюдения этических требований, профессиональных стандартов и применимых законодательных и нормативных требований. В компании действует система контроля качества аудиторских услуг, включая контроль за соблюдением этических норм.

ООО «ЭНПИ Консалт» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет позицию независимого аудитора в отношении Отчета. ООО «ЭНПИ Консалт» и его сотрудники не имеют отношений с АО ИК «АСЭ», его дочерними и зависимыми организациями, которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по подтверждению Отчета.



**AA1000**  
Licensed Assurance Provider  
000-99

Генеральный директор  
Общества с ограниченной ответственностью  
«ЭНПИ Консалт»

Москва, 28.08.2018 г.



Н.Ю.Хренов

**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

## Публичный годовой отчет Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2017 год

прошел общественное заверение в Совете РСПП  
по нефинансовой отчетности

Развернутое заключение Совета РСПП по нефинансовой отчетности об общественном заверении публичного годового отчета Инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом» за 2017 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 128.04.088.02.17

Президент РСПП

 А.Шохин

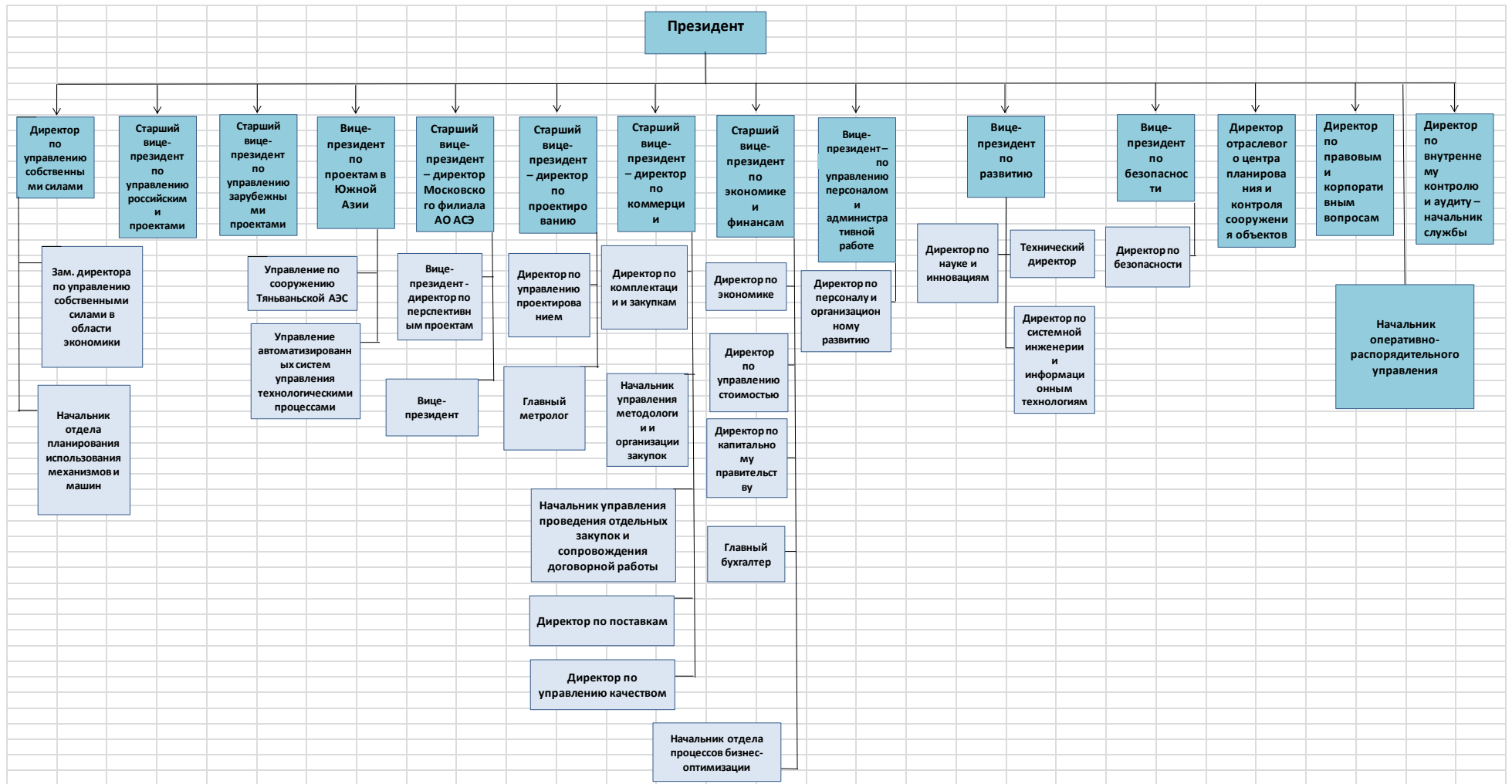
Москва, 2018



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

Будет размещено по мере получения заключения

## Приложение 6. Организационная структура управляющей компании Инжинирингового дивизиона – АО ИК «АСЭ»



ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ КОМПАНИИ: УПРАВЛЕНИЯ, ОТДЕЛЫ И Т.Д.

## Приложение 7. Операционные активы организаций в контуре управления АО ИК «АСЭ» (GRI 102-7)

Головные офисы		
г. Москва, г. Нижний Новгород		
№	Операционные активы (ДЗО):	
1	Германия (NUKEM Technologies Engineering Services GmbH; Nukem Technologies GmbH)	
2	Российская Федерация (Проектные институты: АО ИК "АСЭ", АО АСЭ, АО "Атомэнергопроект", АО "АТОМПРОЕКТ". Строительно-монтажные активы: ООО "СМУ №1", ООО "ВдМУ", ООО "Трест РосСЭМ", АО "НИКИМТ-Атомстрой", ПАО "Энергоспецмонтаж", АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")	
3	Армения (в течение I - II кварталов 2018 г. планируется передача "МЕЦАМОРЭНЕРГОАТОМ" закрытое акционерное общество в АО "РЭИН");	
№	Филиалы:	
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. Курчатова	
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	Россия, Тверская область, г. Удомля	АО ИК "АСЭ"
19	Россия, г. Москва (МФ АО ИК "АСЭ")	
20	Россия, Нижегородская область, г. Навашино	
21	Россия, Курская область, г. Курчатова	
22	Венгрия, г. Пакш	
23	Россия, Ростовская область, г. Волгодонск	
24	Россия, Калининградская обл., пос. Маломожайское (Балтийский филиал)	



№	Представительства:	
1	Венгрия (г. Будапешт);	АО АСЭ
2	Республика Индия (г. Мумбаи);	
3	Исламская Республика Иран (г. Тегеран);	
4	Китайская Народная Республика (г. Пекин и г. Ляньюньган);	
5	Словацкая Республика (г. Братислава);	
6	Социалистическая Республика Вьетнам (г. Ханой) (в стадии закрытия II кв. 2018 г.);	
7	Республика Беларусь (г. Островец);	
8	Россия, г. Москва (Московское представительство)	АО ИК "АСЭ"
9	Россия, г. Волгодонск (Волгодонское представительство)	
10	Украина, г. Харьков (Харьковское представительство)	
11	Республика Белоруссия	
12	Россия, г. Удомля (Удомельское представительство)	
13	Россия, г. Санкт-Петербург	

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

### 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.

Основными видами деятельности ПАО «ЭНЕРГОСПЕЦМОНТАЖ» являются:

- выполнение госзаказа по реконструкции и новому строительству объектов ядерно-энергетического комплекса и атомной энергетики;

- выполнение строительно-монтажных, пусковых, наладочных и проектных работ при сооружении объектов промышленного и непромышленного назначения;

- выполнение работ по проектированию, строительству, реконструкции, ремонту и пуско-наладке объектов ядерно-энергетического, теплоэнергетического комплексов.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ЭНЕРГОСПЕЦМОНТАЖ» включает показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы), а именно:

№	Наименование филиала	Фактическое место расположения
1.	ВУС-ЭСМ	396072, Воронежская область, г. Нововоронеж, промзона Восточная,4
2.	МСУ-4	396072, Воронежская область, г. Нововоронеж, промзона Восточная,4
3	МСУ-58	427600, Удмуртская республика, г. Глазов, ул. Белова, Д-5
4	Филиал «СЕВЕРОЗАПАДНЫЙ»	396072, Воронежская область, город Нововоронеж, промзона Восточная,4
5	Монтажно-строительное управление №3	347382, Ростовская область, город Волгодонск, проспект Строителей, дом 21
6	Управление механизации и автотранспорта (УМИАТ)	396072, Воронежская область, город Нововоронеж, промзона Восточная,4
7	МСУ-5	396072, Воронежская область, г. Нововоронеж, промзона Восточная,4
8	Представительство Публичного акционерного общества "Энергоспецмонтаж" (Российская Федерация) в Республике Беларусь	231201, Республика Беларусь, Гродненская область, г. Островец, площадка строительства атомной станции

Среднегодовая численность работающих в ПАО «ЭНЕРГОСПЕЦМОНТАЖ» за отчетный период составила 2 118 чел.

В состав Совета директоров ПАО «ЭНЕРГОСПЕЦМОНТАЖ» по состоянию на 31.12.2017 входили:

- Подоров Николай Григорьевич - председатель Совета директоров, старший вице-президент по экономике и финансам АО ИК «АСЭ»;
- Петренко Николай Васильевич - член Совета директоров, директор по управлению собственными силами АО ИК АСЭ;
- Штам Павел Александрович - член Совета директоров, заместитель директора по управлению собственными силами в области экономики АО ИК «АСЭ»;
- Щербак Михаил Юрьевич - член Совета директоров, директор по капитальному строительству АО ИК «АСЭ»;
- Литовкин Алексей Владимирович - член Совета директоров, главный эксперт управления корпоративных отношений АО ИК «АСЭ»;
- Соснин Григорий Иванович - член Совета директоров, генеральный директор АО «НИКИМТ-Атомстрой»;
- Самохвалов Александр Владимирович - член Совета директоров, генеральный директор ПАО «Энергоспецмонтаж».

#### **АО «НИКИМТ-Атомстрой»**

Акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторский институт монтажной технологии - Атомстрой», сокращенное название АО «НИКИМТ- Атомстрой».

Информация о государственной регистрации:

- зарегистрировано в Московской регистрационной палате 14.08.1992 Свидетельство 014.575,

- зарегистрировано в Московской регистрационной палате реорганизация в форме преобразования Государственного предприятия Проектно-технологический трест «Оргтехстрой-13» в ФГУП «ИСК «Росатомстрой» 18.07.2001 Свидетельство 014.575.

Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №39 по г. Москве сведений о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 за регистрационным номером 1027739640290 27.11.2002. Свидетельство 77 №6209722.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве - реорганизация в форме преобразования ФГУП «ИСК «Росатомстрой» в ОАО «ИСК «Атомстрой» за основным государственным регистрационным номером № 5087746235836 13.10.2008. Свидетельство 77 № 011106035.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве - реорганизация в форме преобразования ОАО «ИСК «Атомстрой» в ОАО «НИКИМТ-Атомстрой» 23.07.2009. Свидетельство 77 № 010804728.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве - изменение наименования в АО «НИКИМТ-Атомстрой» 23.10.2014. Свидетельство о постановке на учет 77 № 017067362.

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

Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное Общество/ Собственность государственных корпораций.

Основными видами деятельности АО «НИКИМТ-Атомстрой» являются:

- организация строительной деятельности;
- деятельность, связанная с исполнением государственных контрактов;
- деятельность, связанная с исполнением заказов предприятий отрасли;
- деятельность по оказанию услуг: услуги по сдаче имущества в аренду, услуги по аккредитации; консультационные услуги по системам менеджмента качества, обучение, проведение инспекций;
- выполнение инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий для строительства зданий и сооружений I и II уровня ответственности;
- разработка проектно-сметной документации объектов промышленности, соцкультбыта, жилищно-гражданского строительства;
- разработка и производство сварочного, резательного и СВЧ оборудования, оборудования неразрушающего контроля;
- разработка технологий специальных покрытий;
- обучение и аттестация специалистов.



Бухгалтерская отчетность АО «НИКИМТ-Атомстрой» включает показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы), а именно:

- Дирекция генерального подрядчика в г. Озерске (создан для ведения строительных работ для ФГУП НПО Маяк), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Филиал ТПИИ ВНИПИЭТ (ЗАТО г. Северск), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Филиал в Обнинске инженерный центр НИКИМТ (г. Обнинск Калужской обл.), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Дирекция генерального подрядчика на Смоленской АЭС (г. Десногорск), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Дирекция на Курской АЭС (г. Курчатова, промазана Курской АЭС), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Дирекция на Нововоронежский АЭС (г. Ново Воронеж, ул. Курчатова, д.2Б), имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Дирекция в г. Димитровграде (г. Димитровград, ул. Юнг Северного флота, д.20), не имеет отдельный баланс;
- Дирекция в г. Санкт-Петербурге (г. Санкт-Петербург, Савушкина ул., дом № 82, лит. А, каб.127В) создан 18.10.2016, имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Представительство АО "НИКИМТ-Атомстрой" в Республике Беларусь (Республика Беларусь, Гродненская область, г. Островец, площадка строительства атомной электростанции) создано 26.04.2016, имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Обособленное подразделение АО "НИКИМТ-Атомстрой" Арендно-имущественный комплекс (Москва г, Алтуфьевское ш., дом № 43, строение 1) не имеет отдельный баланс;
- Дирекция на Ленинградской атомной станции (г. Сосновый бор, Ленинградская область), деятельности приостановлена, имеет отдельный баланс, ведет самостоятельно бухгалтерский и налоговый учет;
- Дирекция на Ростовской АЭС (г. Волгодонск, ул. Химиков, д.60) закрыт 03.03.2016 на основании решения единственного акционера от 25.02.2016 №530;
- Красноярский филиал (создан для организации строительства ТЭЦ в г. Железногорске) закрыт 15.01.2015 на основании решения единственного акционера от 23.12.2014 №442.

Среднегодовая численность работающих в АО «НИКИМТ-Атомстрой» за отчетный период составила 1854 чел., в том числе:

Подразделение	Среднесписочная численность на 31.12.2017	Среднесписочная численность на 31.12.2016	Среднесписочная численность на 31.12.2015
Филиал Дирекция в г. Озерске	57	160	247
Филиал ТПИИ ВНИПИЭТ	8	127	171
Филиал Обнинский инженерный центр НИКИМТ	144	141	146
Дирекция на Смоленской АЭС	128	124	147
Головная организация АО "НИКИМТ-Атомстрой" г. Москва	389	389	493
Дирекция на Курской АЭС	443	365	227
Дирекция на Нововоронежской АЭС	297	333	744
Дирекция в г. Димитровграде	115	49	157
Дирекция в Санкт-Петербурге	32	7	-

Подразделение	Среднесписочная численность на 31.12.2017	Среднесписочная численность на 31.12.2016	Среднесписочная численность на 31.12.2015
Обособленное подразделение АИК	36	59	-
Представительство в Республике Беларусь	205	68	-
Дирекция на Ленинградской атомной станции	-	-	7
Дирекция на Ростовской АЭС	-	-	56
Красноярский филиал	-	-	14
<b>ВСЕГО</b>	<b>1854</b>	<b>1822</b>	<b>2409</b>

В АО «НИКИМТ-Атомстрой» действует редакция Устава от 28.08.2017 (утверждена решением единственного акционера от 28.08.2017 №560).

В соответствии с учредительным документом Совет директоров в структуре органов Общества не предусмотрен. АО «Атомэнергопром» является владельцем 100% голосующих акций АО «НИКИМТ-Атомстрой», в лице Олонцева Сергея Петровича и Петрушова Андрея Владимировича, действующих на основании доверенности от 10.02.2017 77 АВ 3268274 до 31.12.2018.

Решением единственного акционера от 04.07.2016 № 536 избран единоличный исполнительный орган - Генеральный директор Общества Соснин Григорий Иванович с 05.07.2016.

Решением единственного акционера от 30.05.2017 № 555:

- утверждена годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность в том числе отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- утверждено следующее распределение чистой прибыли (убытков) по результатам 2016 финансового года:

№ п/п	Наименование	Сумма, руб.
1.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	25 781 123
2.	Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода, всего распределить на:	25 781 123
2.1	Инвестиции	25 781 123
Итого	Остаток нераспределенной прибыли (убытка) отчетного периода, всего	0

- в связи с тем, что стоимость чистых активов Общества на дату принятия решения ниже размера уставного капитала, в соответствии с п. 1 статьи 43 ФЗ от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» АО «НИКИМТ-Атомстрой» не вправе принимать решение(объявлять) о выплате дивидендов по итогам 2016 отчетного года;
- утверждено аудитором АО «НИКИМТ-Атомстрой» для проведения независимой проверки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «НИКИМТ- Атомстрой» за 2017 отчетный год Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли» (ООО «Нексия Пачоли»), ОГРН 1027739428716, ИНН 7729142599, адрес: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2. Стоимость оплаты услуг аудитора АО «НИКИМТ-Атомстрой» - ООО «Нексия Пачоли» за проведение годовой независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «НИКИМТ-Атомстрой» за 2017 отчетный год определена в размере не более 4 817 468 (четыре миллиона восьмьсот семнадцать тысяч четыреста шестьдесят восемь) рублей, НДС в том числе.

#### **ООО «Трест РосСЭМ»**

Общество с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж» (далее - ООО «Трест РосСЭМ») зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером № 1056906004550 от 19.04.2005. Свидетельство о постановке на учет в ИФНС России по Нижегородскому району г.Нижний Новгород 52 № 005374618.

Организационно-правовая форма ООО «Трест РосСЭМ» согласно Классификатору организационно правовых форм хозяйствующих субъектов (ОКОПФ) под кодом 65 - Общество с ограниченной ответственностью. Код собственности по Классификатору форм собственности (ОКФС) под номером 16 - частная собственность.

Место нахождения: (юридический и почтовый адрес) 603006, Н.Новгород, пл. Свободы, д. 3. Основными видами деятельности ООО «Трест РосСЭМ» являются выполнение строительно-монтажных работ на объектах атомной энергетики, в промышленности, в гражданском и жилом строительстве, изготовление металлоконструкций, сборных железобетонных конструкций, технологических трубопроводов и оборудования для объектов атомной энергетики, жилищного, гражданского и промышленного строительства.

Общество является членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт Ассоциация «Саморегулируемое региональное отраслевое объединение работодателей «Объединение нижегородских строителей».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ООО «Трест РосСЭМ» включает показатели деятельности всех филиалов, представительств, а именно:

- Московский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж; Волгодонский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж; Курский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж; Представительство Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж (Российская Федерация) в Республике Беларусь;
- Филиал в Народной Республике Бангладеш Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж (Российская Федерация);
- Филиал в Турецкой Республике Общества с ограниченной ответственностью «Трест Росспецэнергомонтаж.

Среднегодовая численность работающих в ООО «Трест РосСЭМ» за отчетный период составила 1591,36 человек.

Сведения об аудиторе:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли».

Место нахождения: Россия, 119 180 , г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2

Юридический адрес: Россия, 119 180 , г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2, телефон (495) 640-64-52 ИНН 7729142599

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (включена в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО ААС 28.10.2016 года за основным регистрационным номером записи 11606052374).

Уставный капитал Общества составляет 94 037 896 (Девяносто четыре миллиона тридцать семь тысяч восемьсот девяносто шесть) рублей: 99,9% уставного капитала принадлежит АО ИК «АСЭ» и 0,01 % – ООО «СМУ№1».

Добавочный капитал Общества составляет 453 000 000 (Четыреста пятьдесят три миллиона) рублей.

## Приложение 9. Информация о членах Советов Директоров

### АО ИК «АСЭ»

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

Совет директоров принимает решения по вопросам, входящим в его компетенцию, в порядке ст.65 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах», главы 4 части 1 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьи 13 Устава Общества.

КПЭ Совету директоров не устанавливался.

В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров АО ИК «АСЭ» - 5 человек.

В течение 2017 года состав Совета директоров менялся на основании решений общего собрания акционеров.

На 01.01.2017 в состав Совета директоров Общества, избранный решением внеочередного общего собрания акционеров от 19.10.2016 (протокол № 10), входили:

1. Барабанов Олег Станиславович - директор по развитию и реструктуризации Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом».
2. Дроздов Николай Сергеевич – первый заместитель генерального директора по коммерциализации АО «Техснабэкспорт».
3. Власов Александр Вячеславович – заместитель директора Департамента международного бизнеса - начальник отдела глобального развития и стратегических партнерств Госкорпорации «Росатом».
4. Лимаренко Валерий Игоревич – президент АО ИК «АСЭ».
5. Борисов Иван Алексеевич – вице-президент по развитию АО ИК «АСЭ».

Решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 18.04.2017 (протокол № 17) в состав Совета директоров были избраны:

1. Барабанов Олег Станиславович - директор по развитию и реструктуризации Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом».
2. Арсеев Борис Николаевич – директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».
3. Власов Александр Вячеславович – заместитель директора Департамента международного бизнеса - начальник отдела глобального развития и стратегических партнерств Госкорпорации «Росатом».
4. Лимаренко Валерий Игоревич – президент АО ИК «АСЭ».
5. Борисов Иван Алексеевич – старший вице-президент по развитию АО ИК «АСЭ».

По состоянию на 31.12.2017 Совет директоров АО ИК «АСЭ» действует на основании решения годового общего собрания акционеров от 26.06.2017 (протокол № 19). Независимые члены Совета директоров отсутствуют

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
первый заместитель генерального директора Акционерного общества «Атомредметзолото».	заместитель директора Департамента международного бизнеса - начальник отдела глобального развития и стратегических партнерств Госкорпорации «Росатом»	заместитель директора Блока по развитию и международному бизнесу - директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».	президент Акционерного общества инжиниринговой компании «АСЭ» (АО ИК «АСЭ»), управляющей организации Акционерного общества «Атомстройэкспорт» (АО АСЭ), АО «Атомэнергопроект», АО «Атомпроект»	старший вице-президент по развитию АО ИК «АСЭ»
<b>Дата и место рождения</b>				
1971, г. Москва	1985, г. Москва	1971, г. Свердловск	1960, г. Харьков	1981, г. Ленинград
<b>Образование</b>				
Московская государственная геологоразведочная академия им. С. Орджоникидзе. Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов. Военный университет, к.э.н.	Московский инженерно-физический институт. Московский государственный институт международных отношений МИД России	Уральский государственный технический университет. Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ. Уральский федеральный университет им. Б.Н. Ельцина	Харьковский авиационный институт по специальности «жидкостные реактивные двигатели», инженер-механик, д.э.н.	Санкт-Петербургский государственный университет
<b>Трудовая биография</b>				
2010-2014 – директор Казначейства Госкорпорации «Росатом». С 2014 – директор по развитию и реструктуризации Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом». С 2018 г. – первый заместитель генерального директора	2010-2015 – старший менеджер отдела регионального развития и стратегических партнерств Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом». 2015-2017 – начальник отдела регионального развития и стратегических партнерств	2010-2013 – директор по инжинирингу, директор по продажам, коммерческий директор, врио генерального директора ОАО «Атомэнергомаш». 02.2013–11.2013 – исполнительный вице-президент ЗАО «Русатом Оверсиз».	1983-1996 – научная деятельность в РФЯЦ-ВНИИЭФ, прошел путь от инженера-конструктора до ведущего инженера – исследователя. 1996-2001 – заместитель, первый заместитель председателя городской Думы г. Сарова по	2011-2013 – директор по развитию и реструктуризации (Блок по развитию и международному бизнесу) Госкорпорации «Росатом». 2013-2014 – вице-президент по развитию ОАО «НИАЭП». С 2014 года – вице-президент по развитию АО «НИАЭП». С 17.08.2017 – старший вице-

<p align="center"><b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович</p>	<p align="center"><b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович</p>	<p align="center"><b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич</p>	<p align="center"><b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич</p>	<p align="center"><b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич</p>
<p>Акционерного общества «Атомредметзолото». С 21.06.2016 – член Совета директоров АО «НИАЭП» С 28.10.2016 – Председатель Совета директоров АО «НИАЭП». С 06.12.2016 - Председатель Совета директоров АО ИК «АСЭ»</p>	<p>Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом». С 2017 – заместитель директора Департамента международного бизнеса - начальник отдела глобального развития и стратегических партнерств Госкорпорации «Росатом».</p> <p>10.2016-12.2016 – член Совета директоров АО «НИАЭП». С 06.12.2016 – член Совета директоров АО ИК «АСЭ».</p>	<p>2014-2016 – директор департамента международного бизнеса и развития, заместитель генерального директора – директор по бизнес-развитию ОАО «Концерн Росэнергоатом». С 2016 г. – заместитель директора Блока по развитию и международному бизнесу – директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».</p> <p>С 18.04.2017 – член Совета директоров АО ИК «АСЭ».</p>	<p>экономике и финансам. 2001-2003 – министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Правительства Нижегородской области. 2003-2005 – работа в Администрации президента РФ – Аппарате полномочного представителя Президента РФ в Приволжском Федеральном округе, Главный федеральный инспектор по Нижегородской области. 2005-2007 – заместитель Губернатора, заместитель Председателя Правительства Нижегородской области по строительству, энергетике, жилищно-коммунальному хозяйству и информационным технологиям. В мае 2007 года возглавил ФГУП Нижегородский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» (ФГУП НИАЭП). С ноября 2012 года – президент АО «НИАЭП» (с 2012 года – Управляющая</p>	<p>президент по развитию АО ИК «АСЭ».</p> <p>С 2012–2014 гг. – член Совета директоров ОАО «НИАЭП». С 07.10 2014 – член Совета директоров АО «НИАЭП». С 06.12.2016 – член Совета директоров АО ИК «АСЭ».</p>

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
			<p>организация АО АСЭ, с 2014 года – Управляющая организация АО «Атомэнергопроект», с 2015 года – Управляющая организация АО «Атомпроект»).</p> <p>С июля 2016 года – руководитель Инжинирингового дивизиона Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».</p> <p>С декабря 2016 года – президент АО ИК «АСЭ», руководитель Группы компаний ASE, объединяющей ведущие проектно-инжиниринговые предприятия отрасли: АО ИК «АСЭ», АО АСЭ, АО «Атомэнергопроект», АО «Атомпроект», ООО «Трест РосСЭМ», ПАО «Энергоспецмонтаж», АО «НИКИМТ-Атомстрой», ООО «ВдМУ» и др.</p> <p>В 2018 году прошел международную сертификацию в области управления проектами, программами и портфелями проектов в Российской ассоциации управления проектами «СОВНЕТ», сертифицированный директор проектов IPMA,</p>	



<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
			<p>Level A.</p> <p>Непосредственное руководство проектированием, сооружением и пуском объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- э/б № 2, 3, 4 Ростовской АЭС (э/б №2, 3 сданы в промышленную эксплуатацию соответственно в 2010 и 2014 годах, э/б №4 подключен к сети в феврале 2018 г.);</li> <li>- э/б № 4 Калининской АЭС (сдан в промышленную эксплуатацию в сентябре 2012 г.);</li> <li>- э/б №1, 2, 3 АЭС «Бушер» в Иране (э/б №1 сдан в промышленную эксплуатацию в июне 2013 г.);</li> <li>- э/б № 3, 4 Тяньваньской АЭС в Китае (э/б № 3 сдан в промышленную эксплуатацию в декабре 2018 г.);</li> <li>- э/б №1, 2, 3, 4 АЭС «Куданкулам» в Индии (э/б №1 сдан в промышленную эксплуатацию в декабре 2014 г., э/б №2 – в январе 2017 г.);</li> <li>- э/б №1, 2 Южноуральской ГРЭС-2</li> </ul>	

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
			<p>(сданы в промышленную эксплуатацию соответственно в феврале и ноябре 2014 г.);  - э/б №1, 2 Нововоронежской АЭС-2 (э/б №1 сдан в промышленную эксплуатацию в феврале 2017 г.);  - э/б №1, 2 Белорусской АЭС;  - э/б №1, 2 АЭС «Руппур» в Бангладеш;  - э/б №1, 2 Курской АЭС-2;  - ээ/б №1, 2, 3, 4 АЭС «Эль Дабаа» в Египте;  - э/б №1, 2 АЭС «Пакш-2» в Венгрии.</p> <p>Доктор экономических наук (с 2001г.), автор более 25 научных работ, в том числе трех монографий.  Президент Высшей инжиниринговой школы НИЯУ МИФИ (ВИШ МИФИ).  Заведующий кафедрой «Системы управления жизненным циклом сложных инженерных объектов» в Нижегородском государственном техническом университете (НГТУ) им. Р.Е. Алексеева,</p>	

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
			<p>почетный доктор НГТУ.  Руководитель группы специалистов – разработчиков цифровой системы управления сооружением сложных инженерных объектов MULTI-D.  В разные годы: заведующий кафедрой "Новые финансовые технологии" Саровского физико-технического института (СарФТИ).  Президент Международного научно-учебного центра «Экономика регионального развития» при СарФТИ.  Вице-президент Международной ассоциации фондов жилищного строительства и ипотечного кредитования (МАИФ).</p> <p>Государственные награды Российской Федерации:  Орден Александра Невского  Орден Почета.</p> <p>Государственная награда Китайской Народной Республики:  Орден Дружбы.</p>	

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ЛИМАРЕНКО</b> Валерий Игоревич	<b>БОРИСОВ</b> Иван Алексеевич
			Награды Русской Православной Церкви: Орден Преподобного Сергия Радонежского III степени Орден Преподобного Серафима Саровского III и II степеней.  Отраслевые награды: Знак отличия «Е.П. Славский».	

Дроздов Николай Сергеевич.

Дата рождения: 23.06.1972.

Образование: высшее.

Должности за последние 5 лет:

С марта 2010 г. по август 2012 г. – заместитель генерального директора ЗАО «Альстом».

С февраля 2013 г. по июнь 2013 г. – советник генерального директора ЗАО «Русатом Оверсиз».

С июля 2013 г. по ноябрь 2016 г. - директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».

С ноября 2016 г. по настоящее время – первый заместитель генерального директора по коммерциализации бэк-энд АО «Техснабэкспорт».

#### **АО АСЭ**

Согласно пункту 13.1 Устава Общества Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Количественный состав Совета директоров Общества – 5 (пять) человек.

В течение 2017 г. действовали следующие составы Совета директоров Общества:

1. С 01.01.2017 до 03.03.2017 действовал состав Совета директоров, избранный решением единственного акционера Общества от 08.09.2016 № 7:

- Барабанов Олег Станиславович;
- Власов Александр Вячеславович;
- Дроздов Николай Сергеевич (биографию см. выше);
- Подоров Николай Григорьевич;
- Савушкин Владимир Николаевич.

Председателем указанного состава Совета директоров Общества был избран О.С. Барабанов.

2. С 03.03.2017 до 14.06.2017 действовал состав Совета директоров, избранный решением единственного акционера Общества от 03.03.2017 № 2. Этот же состав Совета директоров, переизбранный решением единственного акционера Общества от 14.06.2017 № 5, действовал с 14.06.2017 до конца отчетного периода:

- Барабанов Олег Станиславович;
- Власов Александр Вячеславович;
- Арсеев Борис Николаевич;
- Подоров Николай Григорьевич;
- Савушкин Владимир Николаевич.

Председателем указанного состава Совета директоров Общества был избран О.С. Барабанов.

<b>БАРАБАНОВ</b> Олег Станиславович	<b>ВЛАСОВ</b> Александр Вячеславович	<b>АРСЕЕВ</b> Борис Николаевич	<b>ПОДОРОВ</b> Николай Григорьевич	<b>САВУШКИН</b> Владимир Николаевич
Первый заместитель генерального директора Акционерного общества «Атомредметзолото»	Заместитель директора Департамента международного бизнеса - начальник отдела глобального развития и стратегических партнерств Госкорпорации «Росатом»	Заместитель директора Блока по развитию и международному бизнесу - директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом»	Старший вице-президент по экономике и финансам АО ИК «АСЭ»	Вице-президент АО АСЭ
<b>Дата и место рождения</b>				
1971, г. Москва	1985, г. Москва	1971, г. Свердловск	1967, г. Горький	1954, г. Москва
<b>Образование</b>				
Московская государственная геологоразведочная академия им. С. Орджоникидзе. Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов. Военный университет, к.э.н.	Московский инженерно-физический институт. Московский государственный институт международных отношений МИД России	Уральский государственный технический университет. Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ. Уральский федеральный университет им. Б.Н. Ельцина	Нижегородский государственный университет им. Н.И. Лобачевского	Московский автомеханический институт. Всесоюзная ордена Дружбы народов академия внешней торговли.
<b>Трудовая биография</b>				
2011-2014 – директор Казначейства Госкорпорации «Росатом». 2014-2018 – директор по развитию и реструктуризации Госкорпорации «Росатом». С марта 2018 г. – первый	С октября 2010 г. по настоящее время работает в Государственной корпорации «Росатом»: 2010-2015 – старший менеджер отдела	2010-2013 - директор по инжинирингу, директор по продажам, коммерческий директор, врио. генерального директора ОАО «Атомэнергомаш» 02.2013–11.2013 –	2005-2011 – заместитель Председателя Правления Волго-Вятского банка Сбербанка России. С апреля 2011 г. по настоящее время работает в АО ИК «АСЭ»:	2007-2011 работал в ЗАО АСЭ: руководитель аппарата президента (2007-2008); вице-президент (2008-2010); первый вице-президент (2010-2011). С августа 2013 г. – вице-президент

<b>БАРАБАНОВ</b> <b>Олег Станиславович</b>	<b>ВЛАСОВ</b> <b>Александр Вячеславович</b>	<b>АРСЕЕВ</b> <b>Борис Николаевич</b>	<b>ПОДОРОВ</b> <b>Николай Григорьевич</b>	<b>САВУШКИН</b> <b>Владимир Николаевич</b>
<p>заместитель генерального директора Акционерного общества «Атомредметзолото».</p> <p>За время осуществления своих функций акциями АО АСЭ не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.</p>	<p>регионального развития и стратегических партнерств Департамента международного бизнеса, 2015-2017 – начальник отдела регионального развития и стратегических партнерств Департамента международного бизнеса, С сентября 2017 г. – заместитель директора Департамента международного бизнеса – начальник отдела глобального развития и стратегических партнёров.</p> <p>За время осуществления своих функций акциями АО АСЭ не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.</p>	<p>исполнительный вице-президент ЗАО «Русатом Оверсиз»</p> <p>2014-2016 – директор департамента международного бизнеса и развития, заместитель генерального директора – директор по бизнес-развитию ОАО «Концерн Росэнергоатом».</p> <p>С ноября 2016 – заместитель директора Блока по развитию и международному бизнесу – директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».</p> <p>За время осуществления своих функций акциями АО АСЭ не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.</p>	<p>2011-2012 – начальник Главного финансово-экономического управления;</p> <p>2012-2014 – директор по экономике и финансам – начальник управления);</p> <p>2014 – директор по экономике, планированию и финансам;</p> <p>2014-2015 – вице-президент по экономике и финансам;</p> <p>С декабря 2015 г. – старший вице-президент по экономике и финансам.</p> <p>За время осуществления своих функций акциями АО АСЭ не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.</p>	<p>АО АСЭ по совместительству. С 2012 г. – возглавляет Московский филиал АО ИК «АСЭ»:</p> <p>первый заместитель директора – директор Московского филиала (до ноября 2012 г.);</p> <p>старший вице-президент – директор Московского филиала (с ноября 2012 г. по настоящее время).</p> <p>За время осуществления своих функций акциями АО АСЭ не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал</p>

Члены Совета директоров АО ИК «АСЭ» не имеют доли участия в уставном капитале АО ИК «АСЭ» и не владеют акциями АО ИК «АСЭ», в течение отчетного периода сделок по приобретению или отчуждению акций АО ИК «АСЭ» членами Совета директоров не совершалось.

Заседания Совета директоров АО ИК «АСЭ» проводятся в заочной форме.

Заседания Совета директоров созываются председателем Совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена Совета директоров, аудитора или единоличного исполнительного органа (Президента) с предложением вопросов повестки дня.

Профильные Комитеты при Совете директоров АО ИК «АСЭ» отсутствуют.

#### **АО «Атомэнергопроект»**

В течение 2017 года действовали следующие составы Совета директоров Общества:

1. С 01.01.2017 до 29.05.2017 действовал состав Совета директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества

30.06.2016 (протокол годового Общего собрания акционеров Общества от 01.07.2016 № 1); в этом же составе Совет директоров действовал с 29.05.2017 по 25.08.2017, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества от 29.05.2017 (протокол годового Общего собрания акционеров Общества от 29.05.2017 № 2):

Иванов Юрий Алексеевич – Председатель СД,

Егоров Леонид Валентинович,  
 Подоров Николай Григорьевич,  
 Ржанникова Екатерина Валерьевна,  
 Шешокин Николай Павлович.

2. С 25.08.2017 до 25.10.2017 действовал состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров Общества 25.08.2017 (протокол внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 25.08.2017 № 3):

Егоров Леонид Валентинович - Председатель СД,  
 Кагач Валерий Юрьевич,  
 Дмуха Ольга Евгеньевна,  
 Аксенин Эдуард Александрович,  
 Поляк Игорь Ефимович.

3. С 25.10.2017 действует состав Совета директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров Общества 25.10.2017 (протокол внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 25.10.2017 № 5):

Егоров Леонид Валентинович - Председатель СД,  
 Синицин Владимир Викторович,  
 Дмуха Ольга Евгеньевна,  
 Аксенин Эдуард Александрович,  
 Поляк Игорь Ефимович.

<b>ЕГОРОВ Леонид Валентинович</b>	<b>СИНИЦИН Владимир Викторович</b>	<b>ДМУХА Ольга Евгеньевна</b>	<b>АКСЕНИН Эдуард Александрович</b>	<b>ПОЛЯК Игорь Ефимович</b>
Первый заместитель Генерального директора АО «Атомэнергопроект» - Председатель Совета директоров	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Атомэнергопроект»	Директор по административным вопросам АО «Атомэнергопроект»	Заместитель директора по управлению стоимостью зарубежных проектов АО ИК «АСЭ»	Заместитель начальника управления капитального строительства АО ИК «АСЭ»
<b>Дата и место рождения</b>				
1956, г. Киров	1961, с. Нагорье Нагорьевского района Ярославской области	1983, г. Жуковский Московской обл.	1960, г. Москва	1958, пос. Шалакуши, Няндомского р- на Архангельской обл.
<b>Образование</b>				
Московская Кировский политехнический институт	Московский ордена Ленина институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, К.э.н.	Российский государственный гуманитарный университет	Московский горный институт	Тольяттинский политехнический институт

<b>ЕГОРОВ</b> Леонид Валентинович	<b>СИНИЦИН</b> Владимир Викторович	<b>ДМУХА</b> Ольга Евгеньевна	<b>АКСЕНИН</b> Эдуард Александрович	<b>ПОЛЯК</b> Игорь Ефимович
<b>Трудовая биография</b>				
2010-2012 – Генеральный директор АО «Атомэнергопроект». 08.2012-09.2012 – Советник Генерального директора АО «Атомэнергопроект» С сентября 2012 – первый заместитель Генерального директора АО «Атомэнергопроект»	2012-2015 – Вице-Президент ЗАО «Атомстройэкспорт». С апреля 2015 – заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «Атомэнергопроект»	2012-2014 – директор Департамента административно- хозяйственного обеспечения АО «Атомэнергопроект». С августа 2014 – Директор по административным вопросам	2012-2015 – Директор по экономике АО «Атомэнергопроект» С апреля 2015 – заместитель Директора по управлению стоимостью зарубежных проектов АО ИК «АСЭ»	2007-2015 – Начальник Управления капитальных вложений и отчетности. С февраль 2015 – заместитель Начальника управления капитального строительства АО ИК «АСЭ»

**Иванов Юрий Алексеевич**

Год рождения – 1953, год смерти – 2017.

Место рождения - Пермская область, Красновишерский район, п. Мутиха.

Образование – высшее. Горьковский политехнический институт им. А.А. Жданова.

Сведения об основном месте работы период занятия должности Председателя совета директоров АО «Атомэнергопроект» - АО ИК «АСЭ», старший вице-президент по проектированию.

За время осуществления своих функций акциями АО «Атомэнергопроект» не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.

**Ржанникова Екатерина Валерьевна**

Год рождения – 1974.

Место рождения - гор. Нижний Новгород.

Образование – высшее.

Волго-Вятская академия государственной службы.

Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, 2006 г.

Сведения об основном месте работы - АО ИК «АСЭ», директор по правовым и корпоративным вопросам.

За время осуществления своих функций акциями АО «Атомэнергопроект» не владела, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершала.

**Шешокин Николай Павлович**

Год рождения – 1954.

Место рождения - г. Горький.

Образование – высшее. Всесоюзный заочный институт инженеров железнодорожного транспорта.

Сведения об основном месте работы - АО ИК «АСЭ», вице-президент по управлению персоналом и административной работе.

За время осуществления своих функций акциями АО «Атомэнергопроект» не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.



**Подоров Николай Григорьевич**

Год рождения – 1967.

Место рождения - г. Горький.

Образование – высшее. ННГУ им. Лобачевского.

Сведения об основном месте работы - АО ИК «АСЭ», старший вице-президент по экономике и финансам.

За время осуществления своих функций акциями АО «Атомэнергопроект» не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.

**Кагач Валерий Юрьевич**

Год рождения – 1962.

Место рождения - г. Одесса Украинской ССР.

Образование – высшее. Одесский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.

Сведения об основном месте работы в период занятия должности члена Совета директоров АО «Атомэнергопроект» - АО «Атомэнергопроект», директор по поставкам.

За время осуществления своих функций акциями АО «Атомэнергопроект» не владел, сделок с Обществом в отчетном периоде не совершал.

**АО «АТОМПРОЕКТ»»**

При Совете директоров АО «АТОМПРОЕКТ» нет комитетов и комиссий.

В отчетном периоде проведено 1 заседание Совета директоров АО «АТОМПРОЕКТ», на котором рассмотрены три вопроса:

- 1) Об избрании председателя Совета директоров,
- 2) О назначении секретаря Совета директоров,
- 3) Об утверждении условий дополнительного соглашения к договору с регистратором.

В целях предотвращения конфликтов интересов в АО «АТОМПРОЕКТ» внедрен приказ АО ИК «АСЭ» от 26.09.2016 № 40/1429-П об утверждении Порядка публичного раскрытия информации в АО «НИАЭП», АО АСЭ, АО «Атомэнергопроект» и АО «АТОМПРОЕКТ», во исполнение которого АО «АТОМПРОЕКТ» на официальной странице в сети Интернет раскрывает основную информацию о деятельности организации, в том числе список аффилированных лиц, годовые отчеты, годовую бухгалтерскую отчетность и отчет аудитора.

За отчетный период в АО «АТОМПРОЕКТ» не возникало конфликтов интересов. В случае возникновения корпоративных конфликтов они будут урегулированы в соответствии с законодательством РФ.

Решением единственного акционера АО «АТОМПРОЕКТ» от 22.11.2017 № 237, Совет директоров АО «АТОМПРОЕКТ» избран в следующем составе:

- Бужаров Николай Александрович
- Казарин Александр Михайлович
- Новикова Ольга Константиновна
- Ильинский Константин Михайлович
- Борисов Иван Алексеевич (биографию см. стр. 30 Книги приложений)

Решением единственного акционера АО «АТОМПРОЕКТ» от 26.12.2017 № 238 Совет директоров АО «АТОМПРОЕКТ» избран в следующем составе:

- Бужаров Николай Александрович
- Казарин Александр Михайлович
- Новикова Ольга Константиновна
- Ильинский Константин Михайлович
- Шафалович Наталья Борисовна

<b>БУЖАРОВ Николай Александрович</b>	<b>КАЗАРИН Александр Михайлович</b>	<b>НОВИКОВА Ольга Константиновна</b>	<b>ИЛЬИНСКИЙ Константин Михайлович</b>	<b>ШАФАЛОВИЧ Наталья Борисовна</b>
Заместитель директора по экономике АО ИК «АСЭ» - Председатель СД	Заместитель Директора по проектированию АО ИК «АСЭ»	Директор по управлению персоналом АО «АТОМПРОЕКТ»	Директор Санкт-Петербургского проектного института АО «АТОМПРОЕКТ»	Директор по персоналу и организационному развитию АО ИК «АСЭ»
В комитетах и/или коллегиях не состоит	В комитетах и/или коллегиях не состоит	В комитетах и/или коллегиях не состоит	Коллегия по развитию Группы компаний «АСЭ»	Коллегия по развитию Группы компаний «АСЭ»
<b>Дата и место рождения</b>				
25.02.1957 г. Калинин	31.05.1961 г. Ленинград	11.06.1971 пос. Кузьмоловский Всеволожского района Ленинградской обл.	24.09.1978 гор. Усть-Каменогорск, Казахстан	15.09.1973 г. Краснокамск Пермской области

<b>БУЖАРОВ</b> Николай Александрович	<b>КАЗАРИН</b> Александр Михайлович	<b>НОВИКОВА</b> Ольга Константиновна	<b>ИЛЬИНСКИЙ</b> Константин Михайлович	<b>ШАФАЛОВИЧ</b> Наталья Борисовна
<b>Образование</b>				
Ленинградский горный институт им. Г.В. Плеханова	Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина	Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет им. В.И. Ульянова (Ленина)	Санкт-Петербургский государственный технологический институт	Пермская государственная медицинская академия
<b>Трудовая биография</b>				
<p>2011-2012– Советник генерального директора ОАО Головной институт «ВНИПИЭТ»</p> <p>2011-2012 – Советник директора АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2012-2013 – заместитель директора по экономике и финансам АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2013-2014 – Финансовый директор ОАО Головной институт «ВНИПИЭТ»</p> <p>07.2014-09.2014 – заместитель директора филиала по экономике и финансам АО «АТОМПРОЕКТ» (совместительство)</p> <p>2014-2016 – заместитель генерального директора - Финансовый директор АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>С апреля 2016 – заместитель директора по экономике АО ИК «АСЭ»</p> <p>директор по экономике и финансам АО «АТОМПРОЕКТ» (совместительство)</p>	<p>2011-2013 – Директор по проектированию АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2013-2014 – заместитель генерального директора - директор филиала. Филиал ОАО Головной институт «ВНИПИЭТ» «СПбАЭП»</p> <p>2014-2015 – заместитель генерального директора-Директор отделения технологии ВВЭР АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2016- 2016 – заместитель генерального директора - Директор по производству АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2016-2018 – директор Санкт-Петербургского проектного института АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>С февраля 2018 – заместитель директора по проектированию АО ИК «АСЭ»</p>	<p>2011-2013 – заместитель директора по управлению персоналом АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2013-2014 – Директор по управлению персоналом ОАО Головной институт «ВНИПИЭТ»</p> <p>07.2014-09.2014 – заместитель директора филиала по управлению персоналом АО «АТОМПРОЕКТ» (совместительство)</p> <p>С октября 2014 – Директор по управлению персоналом АО «АТОМПРОЕКТ»</p>	<p>2011-2013 – начальник бюро технологических решений ядерного острова АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2013-2014 – начальник отдела комплексного проектирования ядерного острова АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2014-2017 – начальник технологического управления АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>2017-2018 – первый заместитель директора Санкт-Петербургского проектного института АО «АТОМПРОЕКТ»</p> <p>С февраля 2018 – Директор Санкт-Петербургского проектного института. АО «АТОМПРОЕКТ»</p>	<p>2011-2015 – руководитель проекта Дирекции обучения и развития ООО «ЕвразХолдинг»</p> <p>2015-2017 – директор по персоналу АО «Наука и инновации»</p> <p>С сентября 2017 – Директор по персоналу и организационному развитию АО ИК «АСЭ»</p>

## Приложение 10. Отчеты Советов директоров о результатах деятельности (GRI 102-31, 102-33,102-34)

### АО ИК «АСЭ»

В соответствии с Уставом АО ИК «АСЭ» основными видами деятельности Общества являются: деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве, в том числе руководство проектами в области строительства; инженерные изыскания для строительства; строительство зданий и сооружений; производство общестроительных работ по строительству атомных электростанций; научные исследования и разработки в области естественных и технических наук; деятельность по обеспечению работоспособности атомных электростанций; заключение и исполнение контрактов и договоров в условиях реализации межправительственных соглашений и инвестиционных проектов по строительству за границей объектов атомной энергетики и промышленности, а также ядерных научных центров.

В отчетном году по предложению Совета директоров АО ИК «АСЭ» общим собранием акционеров были приняты решения о согласии на заключение дополнительных соглашений к контракту на сооружение энергоблоков 5,6 АЭС «Пакш II» в Венгрии, что составляет 57% от объема решений, принятых высшим органом управления АО ИК «АСЭ» в 2017 году.

В 2017 году было проведено 34 заседания Совета директоров, на которых приняты решения по 60 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 АСЭ;
- об участии АО ИК «АСЭ» в Ассоциации «Саморегулируемое региональное отраслевое объединение работодателей «Объединение нижегородских строителей»;
- об участии АО ИК «АСЭ» в некоммерческой организации «Институт инжинирингового и строительного риска» (Engineering & Construction Risk Institute (ECRI));
- об участии АО ИК «АСЭ» в акционерном обществе «Научно - исследовательский и проектно – конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ» (АО «АТОМПРОЕКТ»);
- о включении кандидатов, выдвинутых акционерами АО ИК «АСЭ», в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров на годовом общем собрании акционеров АО ИК «АСЭ»;
- об утверждении годового отчета АО ИК «АСЭ» за 2016 год;
- об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО ИК «АСЭ» по результатам 2016 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 2016 года;
- об утверждении аудитора АО ИК «АСЭ», об определении размера оплаты его услуг;
- об утверждении Перечня инициатив благотворительного характера АО ИК «АСЭ» на 2017 год;
- об утверждении бюджета и плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности АО ИК «АСЭ» на 2017 год;
- о согласии на совершение Обществом сделок в случаях, предусмотренных Уставом Общества.

**Решения, принятые высшим органом  
управления АО ИК «АСЭ» в 2017 году.**

- - решения, принятые по приоритетным направлениям деятельности
- - решения, принятые по иным вопросам.

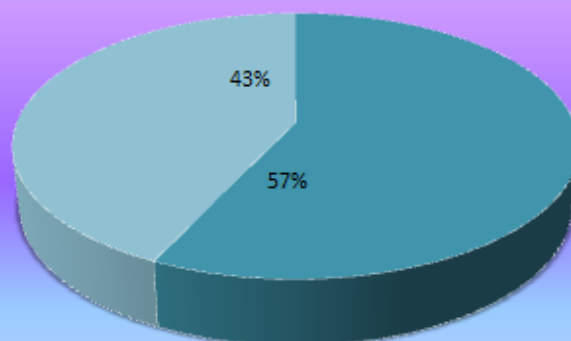


Таблица 4 Перечень заседаний, проведенных в 2017 г. Советом директоров АО ИК «АСЭ»

№ п/п	Дата проведения заседания	Номер протокола	Повестка дня
1	18.01.2017	1	1. О согласии на совершение сделок, связанных с отчуждением АО ИК «АСЭ» недвижимого имущества.
2	20.01.2017	2	1. Об утверждении Положения о Харьковском представительстве акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» в новой редакции №1.
3	30.01.2017	3	1. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.
4	30.01.2017	4	1. Об определении цены крупной сделки - контракта на инжиниринг, поставку и строительство (EPC-контракт) «Строительство атомной электростанции «Пакш II» (блоки 5 и 6) в Венгрии» между закрытым акционерным обществом по развитию атомных электростанций MVM Paks и акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»). 2. Об определении цены выкупа акций АО ИК «АСЭ». 3. Об утверждении заключения о крупной сделке. 4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».
5	03.02.2017	5	1. Об утверждении Положения о Навашинском филиале акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» - «Дирекция Генерального подрядчика на Нижегородской атомной станции» в новой редакции № 1.
6	15.02.2017	6	1. О созыве внеочередного общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (АО ИК «АСЭ»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».
7	06.03.2017	7	1. О включении кандидатов, выдвинутых акционерами АО ИК «АСЭ» – АО «Атомэнергопром» и АО АСЭ, в список кандидатур для голосования по выборам в совет директоров на годовом общем собрании акционеров АО ИК «АСЭ».
8	15.03.2017	8	1. Об утверждении бюджета и плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности АО ИК «АСЭ» на 2017 год.
9	23.03.2017	9	1. О согласии на заключение АО ИК «АСЭ» договора о передаче Обществу полномочий единоличного исполнительного органа (выполнение функций управляющей организации) АО АСЭ.

№ п/п	Дата проведения заседания	Номер протокола	Повестка дня
10	24.03.2017	10	1. О согласии на заключение АО ИК «АСЭ» крупной сделки по заключению договора займа с АО АСЭ.
11	24.03.2017	11	1. О включении кандидатов в список кандидатур для голосования по избранию в совет директоров на внеочередном общем собрании акционеров АО ИК «АСЭ». 2. Об утверждении формы и текста бюллетеня для голосования по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».
12	24.03.2017	12	1. Рассмотрение и утверждение предварительного отчета президента об исполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества по итогам 2016 года.
13	27.03.2017	13	1. Об определении цены крупной сделки - контракта на инжиниринг, поставку и строительство (ЕРС-контракт) «Строительство атомной электростанции «Пакш II» (блоки 5 и 6) в Венгрии» между закрытым акционерным обществом по развитию атомных электростанций MVM Paks и акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»). 2. Об определении цены выкупа акций АО ИК «АСЭ». 3. Об утверждении заключения о крупной сделке. 4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».
14	25.05.2017	13/1	1. Об избрании Председателя Совета директоров АО ИК «АСЭ». 2. Об избрании Председательствующего на заседаниях Совета директоров АО ИК «АСЭ». 3. Об избрании Секретаря Совета директоров АО ИК «АСЭ». 4. Об утверждении годового отчета АО ИК «АСЭ» за 2016 год. 5. Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО ИК «АСЭ» по результатам 2016 года. 6. 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 2016 года. 7. О созыве годового общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (АО ИК «АСЭ»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».
15	26.05.2017	14	1. Об утверждении аудитора АО ИК «АСЭ». 2. Об определении размера оплаты услуг аудитора АО ИК «АСЭ» за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности по итогам 2017 года.

№ п/п	Дата проведения заседания	Номер протокола	Повестка дня
16	29.05.2017	15	1. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» сделки, связанной с оказанием Обществу услуг консультационного характера, по заключению договора возмездного оказания услуг между АО ИК «АСЭ» и А.Т. Карни Холдингс БетайлигунгсгезельшафтмбХ.
17	31.05.2017	16	1. Об утверждении Перечня инициатив благотворительного характера АО ИК «АСЭ» на 2017 год.
18	01.06.2017	17	1. О согласии на внесение изменений и дополнений №1 к коллективному договору АО «НИАЭП» на 2015-2017 годы (Приложение №1 к протоколу заседания Совета директоров).
19	05.06.2017	18	1. Рассмотрение и утверждение отчета президента АО ИК «АСЭ» об исполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества по итогам 2016 года. 2. О выплате премии за выполнение стратегического показателя президенту АО ИК «АСЭ».
20	08.06.2017	19	1. Согласие на совершение сделки, связанной с отчуждением АО ИК «АСЭ» недвижимого имущества.
21	09.06.2017	20	1. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» безвозмездной сделки по заключению с ООО «СМУ №1» договора о внесении безвозмездного вклада в имущество общества с ограниченной ответственностью. 2. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» безвозмездной сделки по заключению с ООО «Трест РосСЭМ» договора о внесении безвозмездного вклада в имущество общества с ограниченной ответственностью.
22	26.06.2017	21	1. Принятие решения об участии АО ИК «АСЭ» в Ассоциации «Саморегулируемое региональное отраслевое объединение работодателей «Объединение нижегородских строителей».
23	13.07.2017	22	1. Об избрании Председателя Совета директоров АО ИК «АСЭ». 2. Об избрании Председательствующего на заседаниях Совета директоров АО ИК «АСЭ». 3. Об избрании Секретаря Совета директоров АО ИК «АСЭ». 4. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» сделки по заключению договора займа с ПАО «Энергоспецмонтаж».
24	21.07.2017	23	1. Об определении цены крупной сделки – Соглашения о финансировании работ по инжинирингу, поставок и сооружения блоков №№5 и 6 АЭС «Пакш» акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» в счет государственного кредита, предоставленного Правительством Российской Федерации Правительству Венгрии, между Министерством финансов Российской Федерации и акционерным обществом



№ п/п	Дата проведения заседания	Номер протокола	Повестка дня
			<p>Инжиниринговая компания «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»).</p> <p>2. Об определении цены выкупа акций АО ИК «АСЭ».</p> <p>3. Об утверждении заключения АО ИК «АСЭ» о крупной сделке.</p> <p>4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».</p>
25	26.07.2017	24	<p>1. Принятие решения об участии АО ИК «АСЭ» в некоммерческой организации «Институт инжинирингового и строительного риска» (Engineering&amp;ConstructionRiskInstitute (ECRI)).</p>
26	04.08.2016	25	<p>1. Предложение внеочередному общему собранию акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (АО ИК «АСЭ») принять решение о согласии на совершение крупной сделки – заключение между Министерством финансов Российской Федерации и акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП») Соглашения о финансировании работ акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» по инжинирингу, поставок и сооружения блоков №№5 и 6 АЭС «Пакш» в счет государственного кредита, предоставленного Правительством Российской Федерации Правительству Венгрии.</p>
27	22.09.2017	26	<p>1. Согласие на заключение АО ИК «АСЭ» сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, по заключению договора с Национальной Ассоциацией инженеров-консультантов в строительстве (НАИКС) о предоставлении целевого финансирования.</p>
28	25.09.2017	27	<p>1. Согласие на заключение АО ИК «АСЭ» сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, по заключению договора с Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России» (ОООР «СРАПиН») о предоставлении на безвозмездной основе в виде добровольного целевого взноса денежных средств.</p>
29	27.09.2017	28	<p>1. Согласие на заключение АО ИК «АСЭ» сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, по заключению соглашения с Правительством Нижегородской области и Государственным автономным учреждением Нижегородской области «Центр спортивной подготовки» (ГАУ НО «ЦСП») об оказании АО ИК «АСЭ» финансового пожертвования ГАУ НО «ЦСП» на проведение спортивных мероприятий Нижегородской области.</p>
30	03.10.2017	29	<p>1. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» сделки по заключению договора займа с ПАО «Энергоспецмонтаж».</p>

№ п/п	Дата проведения заседания	Номер протокола	Повестка дня
31	16.10.2017	30	<p>1. Об определении цены крупной сделки - контракта на инжиниринг, поставку и строительство (ЕРС-контракт) «Строительство атомной электростанции «Пакш II» (блоки 5 и 6) в Венгрии» между закрытым акционерным обществом по развитию атомных электростанций MVM Paks и акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»).</p> <p>2. Об определении цены выкупа акций АО ИК «АСЭ».</p> <p>3. Об утверждении заключения о крупной сделке.</p> <p>4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП»), утверждении его повестки дня и решении иных вопросов, связанных с подготовкой к проведению внеочередного общего собрания акционеров АО ИК «АСЭ».</p> <p>5. Предложение внеочередному общему собранию акционеров акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (АО ИК «АСЭ») принять решение о согласии на изменение условий крупной сделки – заключение между закрытым акционерным обществом по сооружению атомных электростанций MVM Paks II и акционерным обществом Инжиниринговая компания «АСЭ», АО ИК «АСЭ» (прежнее наименование - акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», АО «НИАЭП») Дополнения к контракту на инжиниринг, поставку и строительство (ЕРС-контракт) «Строительство атомной электростанции «Пакш II» (блоки 5 и 6) в Венгрии».</p>
32	22.11.2017	31	<p>1. Согласие на совершение АО ИК «АСЭ» сделки по заключению договора поручительства с АО «АТОМПРОЕКТ» и АО «Атомэнергопром».</p>
33	25.12.2017	32	<p>1. Согласие на заключение АО ИК «АСЭ» сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, по заключению с Национальной Ассоциацией инженеров-консультантов в строительстве (НАИКС) договора о предоставлении целевого финансирования.</p>
34	26.12.2017	33	<p>1. Принятие решения об участии акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» (АО ИК «АСЭ») в акционерном обществе «Научно - исследовательский и проектно – конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ» (АО «АТОМПРОЕКТ»).</p>

## **АО АСЭ**

В 2017 году проведено 34 заседания Совета директоров АО АСЭ, на которых, в том числе, приняты следующие важные решения:

- об утверждении бюджета АО АСЭ на 2017 год;
- о предложении единственному акционеру АО АСЭ принять решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО АСЭ управляющей организации – АО ИК «АСЭ», об утверждении условий договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО АСЭ № 7763/171268 между АО ИК «АСЭ» и АО АСЭ;
- об утверждении годового отчета АО АСЭ за 2016 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО АСЭ по результатам 2016 года;
- о рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям АО АСЭ и порядку его выплаты, по результатам 2016 финансового года;
- об утверждении аудитора АО АСЭ на 2017 год и об определении размера оплаты его услуг;
- о прекращении участия АО АСЭ в Саморегулируемой организации Ассоциации «Объединение организаций, выполняющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов атомной отрасли «СОЮЗАТОМСТРОЙ»;
- об участии АО АСЭ в Ассоциации «Саморегулируемое региональное отраслевое объединение работодателей «Объединение нижегородских строителей»;
- о прекращении участия АО АСЭ в «МЕЦАМОРЭНЕРГОАТОМ» ЗАКРЫТОМ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ;
- об утверждении Перечня инициатив благотворительного характера АО АСЭ на 2017 год;
- об изменении доли участия АО АСЭ в уставном капитале АО ИК «АСЭ» путем покупки у акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс» обыкновенных именных бездокументарных акций АО ИК «АСЭ»;
- об участии АО АСЭ в уставном капитале Акционерного общества «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ» путем покупки у акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс» обыкновенных именных бездокументарных акций Акционерного общества «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ»;
- об участии АО АСЭ в уставном капитале Публичного акционерного общества «Энергоспецмонтаж» путем покупки у акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс» обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Энергоспецмонтаж»;
- об определении цены крупных сделок, об утверждении заключений о крупных сделках, о предложении единственному акционеру одобрить заключенную крупную сделку / принять решение о согласии на совершение крупной сделки;
- о согласии на совершение Обществом сделок в случаях, предусмотренных Уставом Общества.

## **АО «Атомэнергопроект»**

В отчетном периоде было проведено 23 заседания СД.

В качестве важных необходимо отметить решения СД по следующим вопросам:

- о ликвидации Волгоградского проектного филиала АО «Атомэнергопроект» (протокол заседания СД от 24.04.2017 № 279);
- об участии АО «Атомэнергопроект» в уставном капитале АО ИК «АСЭ» путем покупки у АО «Атомэнергопром» обыкновенной именной бездокументарной акции АО ИК «АСЭ» (протокол заседания СД от 03.11.2017 № 292);
- об одобрении договора о внесении безвозмездного вклада в имущество акционерного общества между АО «Атомэнергопроект» и АО АСЭ и о согласии на совершение данной крупной сделки (протокол заседания СД от 27.12.2017 № 296).

## **АО «АТОМПРОЕКТ»**

Группа компаний ASE в 2017 году достигла значительных успехов в своей деятельности, превратившись в единую инжиниринговую компанию Госкорпорации «Росатом» и ведущую мировую атомную инжиниринговую компанию.

За отчетный период в укрепление и расширение компетенций объединенной компании ASE на международном рынке сооружения атомных энергетических объектов были вложены большие усилия, и они принесли свои плоды, обеспечивающие коллектив Группы компаний ASE работой на долгие десятилетия.

Сегодня перед АО «АТОМПРОЕКТ» стоят новые задачи на международном рынке, их успешное решение во многом зависит от возможностей группы компаний АСЕ 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 2018 году.

Совет директоров АО «АТОМПРОЕКТ» уверен, что коллектив компании в 2018 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.

## Приложение 11. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

### АО ИК «АСЭ»

Таблица 5 Перечень крупных сделок, совершенных в 2017 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	Займодавец: АО АСЭ; Заемщик: АО ИК «АСЭ».	<p>Договор займа, в соответствии с которым 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 15 000 000 000 (Пятнадцать 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 4,5% (четыре целых пяти десятых) процента годовых и не более 10,5 % (десяти целых пяти десятых) процентов годовых, в порядке, установленном договором займа;</li><li>- срок действия договора займа: 2 (два) года с момента его заключения.</li></ul>	Совет директоров АО ИК «АСЭ» Протокол № 10 от 24.03.2017.

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и существенные условия сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение сделки
2	Минфин - Министерство финансов Российской Федерации; Подрядчик – АО ИК «АСЭ».	Соглашение о финансировании работ акционерного общества Инжиниринговая компания «АСЭ» по инжинирингу, поставкам и сооружении блоков № 5, 6 АЭС «Пакш» в счет государственного кредита, предоставленного Правительством Российской Федерации Правительству Венгрии, в соответствии с которым Стороны определили порядок и условия финансирования за счет средств федерального бюджета обеспеченных Подрядчиком поставок продукции, выполнения работ и оказания услуг, предусмотренных Контрактом на инжиниринг, поставку и строительство (EPC-контракт) «Строительство атомной электростанции «Пакш II» (блоки 5 и 6) в Венгрии», заключенным между закрытым акционерным обществом по развитию атомных электростанций MVM Paks II (Заказчик) и Подрядчиком.	Общее собрание акционеров АО ИК «АСЭ», протокол № 20 от 22.08.2017.

В период с 01.01.2017г. по 19.01.2017г. АО ИК «АСЭ» не совершало сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

19.01.2017г. была зарегистрирована новая редакция № 4 Устава АО ИК «АСЭ», содержащая положение о неприменении к Обществу главы XI Федерального закона от 19.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» (пункт 3.10. статьи 3 Устава).

**Таблица 6 Перечень сделок, в совершении которых имеется заинтересованность президента и члена Совета директоров АО ИК «АСЭ», совершенных в 2017 году и одобренных органами управления АО ИК «АСЭ» в соответствии с Уставом Общества:**

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и существенные условия сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение сделки
1	Общество: АО ИК «АСЭ»; Руководитель: Лимаренко Валерий Игоревич	Дополнительное соглашение № 8 к срочному трудовому договору № 393 от 22.12.2013 с президентом АО ИК «АСЭ» Лимаренко Валерием Игоревичем в соответствии с решением Стратегического совета Госкорпорации «Росатом».	Совет директоров АО ИК «АСЭ», протокол № 3 от 30.01.2017.

В соответствии с Уставом АО ИК «АСЭ» к Обществу не применяются положения Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» (сделки с заинтересованностью).

## АО АСЭ

В соответствии с пунктом 3.11 действовавших в 2017 году редакций № 10, № 11 Устава Общества, а также действовавшей в отчетном периоде и в настоящее время редакции № 12 Устава Общества Положения главы XI «Заинтересованность в совершении обществом сделки» Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не применяются к АО АСЭ. В связи с этим в 2017 году органы управления Общества не принимали решения о согласии на совершение / о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

**Таблица 7 Отчет о совершенных Обществом в 2017 году крупных сделках\***

<b>Существенные условия крупной сделки</b>	<b>Орган управления Общества, принявший решение о согласии на совершение сделки</b>	<b>Дата принятия решения о согласии на совершение сделки</b>	<b>Дата совершения сделки</b>
<p><b>Стороны сделки:</b> Министерство финансов Российской Федерации (далее – Минфин); подрядчик - акционерное общество «Атомстройэкспорт»;</p> <p><b>Предмет сделки:</b> порядок и условия финансирования за счет средств федерального бюджета выполнения работ, предусмотренных Генеральным контрактом на сооружение Атомной Электростанции «Руппур» от 25.12.2015 № 77-258/1414800 между Бангладешской комиссией по атомной энергии и акционерным обществом «Атомстройэкспорт», с учетом дополнительных соглашений от 16.05.2017 № 1, от 16.05.2017 № 2 и от 19.06.2017 № 3 к нему (далее - Контракт).</p> <p>Основные обязательства подрядчика:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. Обеспечить выполнение работ, предусмотренных Контрактом (далее – работы), в срок до 31.12.2024 на сумму цены Контракта.</li><li>2. Обеспечить достижение российской доли в общей стоимости выполненных работ (далее – доля российской составляющей) к 31 декабря каждого календарного года уровней, установленных Соглашением. К 31.12.2024 указанная доля должна составить не менее 70%. Доля российской составляющей определена в Соглашении как «выраженное в процентах отношение следующих величин: - стоимость работ, выполненных подрядчиком и/или субподрядчиками, являющимися российскими юридическими лицами; - общая стоимость работ, выполненных по Контракту».</li><li>3. Не позднее 1 сентября каждого года письменно информировать Минфин о стоимости планируемых в течение следующего календарного года к выполнению работ в целях учета Минфином необходимого объема ассигнований в федеральном законе о федеральном бюджете Российской Федерации на соответствующий период. Подрядчик вправе изменить ранее заявленную стоимость выполненных работ на текущий год, о чем обязан письменно проинформировать</li></ol>	Единственный акционер	31.08.2017	04.09.2017

<p style="text-align: center;"><b>Существенные условия крупной сделки</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Орган управления Общества, принявший решение о согласии на совершение сделки</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Дата принятия решения о согласии на совершение сделки</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Дата совершения сделки</b></p>
<p>Минфин не позднее 1 сентября текущего года.</p> <p>Минфин принимает на себя обязательство осуществить финансирование выполненных работ в счет государственного кредита, предоставленного Правительством Российской Федерации Правительству Народной Республики Бангладеш (заемщик) для финансирования строительства атомной электростанции на территории Народной Республики Бангладеш, в российских рублях в сумме, не превышающей эквивалент 11 380 000 000 (одиннадцать миллиардов триста восемьдесят миллионов) долларов США 00 центов.</p> <p>В случае недостижения уровней доли российской составляющей в установленные Соглашением сроки, оплате подлежит только доля российской составляющей от 90% суммы каждого выставленного счета.</p> <p>Минфин вправе приостановить финансирование работ (за исключением фактически выполненных работ, документы по которым акцептованы заказчиком (Бангладешская комиссия по атомной энергии) и суммы которых отражены агентом (государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)») как задолженность заемщика по государственному кредиту), в случае неисполнения заемщиком обязательств по возврату Государственного кредита и/или уплате процентов по государственному кредиту, о чем проинформирует подрядчика в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты принятия соответствующего решения.</p> <p>Платежи в пользу подрядчика за выполненные работы осуществляются Минфином в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных на эти цели в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год.</p> <p>Расчеты с подрядчиком осуществляются в следующем порядке: подрядчик представляет агенту надлежащим образом оформленные документы, предусмотренные Контрактом, а Минфин в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного подтверждения агента об использовании заемщиком соответствующей части государственного кредита (при условии получения от агента информации о доле российской составляющей от суммы каждого предъявленного подрядчиком для оплаты счета) осуществляет расчеты с подрядчиком путем перевода бюджетных средств в пользу подрядчика.</p> <p>Сумма платежа определяется Минфином на основании письменной информации агента о сумме в долларах США, указанной в соответствующем счете, оплачиваемом в счет использования заемщиком государственного кредита, с применением курса российского рубля к доллару США, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату списания бюджетных средств со счета Минфина.</p> <p>В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сторонами принятых на себя обязательств стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и Соглашением.</p> <p><b>Цена сделки:</b> определена в размере финансирования Минфином выполненных работ, предусмотренных Контрактом, в счет государственного кредита, предоставленного Правительством Российской Федерации Правительству</p>			



Существенные условия крупной сделки	Орган управления Общества, принявший решение о согласии на совершение сделки	Дата принятия решения о согласии на совершение сделки	Дата совершения сделки
<p>Народной Республики Бангладеш, в российских рублях в сумме, не превышающей эквивалент 11 380 000 000 (одиннадцать миллиардов триста восемьдесят миллионов) долларов США.</p> <p>Оплата всех банковских расходов, связанных с перечислением подрядчику причитающихся ему сумм бюджетных средств по Соглашению производится за счет Подрядчика.</p>			

\* В данном отчете не указаны сведения об одобрении 1 крупной сделки (заключена 31.12.2016, одобрена решением единственного акционера АО АСЭ от 29.06.2017 № 6-КТ), поскольку содержат сведения, составляющие коммерческую тайну Общества.

Иные сделки, одобренные органами управления Общества по порядку одобрения крупных сделок, Обществом не совершались.

## АО «Атомэнергопроект»

Критерием отнесения сделок к категории крупных в 2017 году являлась цена сделки, которая должна была быть равной или превышать 25% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

**Таблица 8 Отчет о совершенных Обществом в 2017 году крупных сделках**

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
1	Генподрядчик - АО «Атомэнергопроект»; Заказчик - АО «Концерн Росэнергоатом»	Дополнительное соглашение № 16-76 от 26.10.2016 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. Предмет сделки: Стороны уточняют Цену подлежащих выполнению Работ и услуг в 2016 году по 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.	Цена подлежащих выполнению Работ и услуг в 2016 году составляет: в базисном уровне цен 2000 года 2 970 288 726 (Два миллиарда девятьсот семьдесят миллионов двести восемьдесят восемь тысяч семьсот двадцать шесть) рублей, в текущем уровне цен 29 137 013 228 (Двадцать девять миллиардов сто тридцать семь миллионов тринадцать тысяч двести двадцать восемь) рублей, кроме того НДС (18 %) – 5 244 662 381, 04 (Пять миллиардов двести сорок четыре миллиона шестьсот шестьдесят две тысячи триста восемьдесят один) рубль 04 копейки, итого – 34 381 675 609, 04 (Тридцать четыре миллиарда триста восемьдесят один миллион шестьсот семьдесят пять тысяч шестьсот девять) рублей 04 копейки.	Внеочередное Общее собрание акционеров (протокол от 09.01.2017 № 1)
2	Генподрядчик – Акционерное общество «Атомэнергопроект», Подрядчик - Открытое акционерное общество «Объединенная Энергостроительная	Дополнительное соглашение № 34 к договору подряда от 12.02.2009 № 103//08108/378 С8. Предмет сделки: В связи с уточнением текущей стоимости по договору от 12.02.2009 № 103//08108/378 С8 в редакции дополнительного соглашения № 5 (далее – Договор) на выполнение полного комплекса строительно-монтажных работ и иные работы на объектах, указанных в «Перечень зданий и сооружений Нововоронежской АЭС-2 с блоками № 1 и № 2, выполняемых ОАО «ОЭК» (приложение № 7 дополнительного соглашения № 16 к Договору), стороны пришли к соглашению внести в Договор	Стоимость работ по Договору (цена работ) является приблизительной и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 3 371 268 633 (три миллиарда триста семьдесят один миллион двести шестьдесят восемь тысяч шестьсот тридцать три) рубля, в текущих ценах – 30 414 052 000 (тридцать миллиардов четыреста четырнадцать миллионов пятьдесят две тысячи) рублей, кроме	Внеочередное Общее собрание акционеров (протокол от 09.01.2017 № 1)

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
	Корпорация» (ОАО «ОЭК»)	<p>следующие изменения:</p> <p>1. Пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:  «Стоимость работ по Договору (Цена Работ) является приблизительной и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 3 371 268 633 (три миллиарда триста семьдесят один миллион двести шестьдесят восемь тысяч шестьсот тридцать три) рубля, в текущих ценах – 30 414 052 000 (тридцать миллиардов четыреста четырнадцать миллионов пятьдесят две тысячи) рублей, кроме того НДС (18%) в размере – 5 474 529 360 (пять миллиардов четыреста семьдесят четыре миллиона пятьсот двадцать девять тысяч триста шестьдесят) рублей, всего – 35 888 581 360 (тридцать пять миллиардов восемьсот восемьдесят восемь миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча триста шестьдесят) рублей.</p> <p>Стоимость выполненных на 01.10.2016 работ в базисных ценах 2000 г. составила – 3 336 605 375 (три миллиарда триста тридцать шесть миллионов шестьсот пять тысяч триста семьдесят пять) рублей, в текущем уровне цен – 35 498 043 003 (тридцать пять миллиардов четыреста девяносто восемь миллионов сорок три тысячи три) рубля 38 копеек, в том числе НДС – 5 414 955 712 (пять миллиардов четыреста четырнадцать миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч семьсот двенадцать) рублей 38 копеек.</p> <p>Стоимость не выполненных, но подлежащих к выполнению работ составит: в базисных ценах 2000 г. – 34 663 258 (тридцать четыре миллиона шестьсот шестьдесят три тысячи двести пятьдесят восемь) рублей, в текущем уровне цен – 330 964 709 (триста тридцать миллионов девятьсот шестьдесят четыре тысячи семьсот девять) рублей, кроме того НДС – 59 573 647 (пятьдесят девять миллионов пятьсот семьдесят три тысячи шестьсот сорок семь) рублей 62 копейки, всего – 390 538 356 (триста девяносто миллионов пятьсот тридцать восемь тысяч триста пятьдесят шесть) рублей 62 копейки.</p> <p>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 (Приложение № 2 к Соглашению) путем подписания Дополнительных соглашений.».</p>	<p>того НДС (18%) в размере – 5 474 529 360 (пять миллиардов четыреста семьдесят четыре миллиона пятьсот двадцать девять тысяч триста шестьдесят) рублей, всего – 35 888 581 360 (тридцать пять миллиардов восемьсот восемьдесят восемь миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча триста шестьдесят) рублей.</p>	

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
3	Займодавец – акционерное общество «Атомстройэкспорт»; Заемщик – АО «Атомэнергопроект»	<p>Договор займа.</p> <p>Предмет сделки: Займодавец предоставляет денежные средства на условиях займа (далее - Заем) полностью или частями, общая сумма задолженности по которым в каждый момент времени действия Договора не может превышать 12 500 000 000 (Двенадцать миллиардов пятьсот миллионов) рублей, а Заемщик обязуется возратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты.</p> <p>Займодавец предоставляет заем в безналичном порядке путем перечисления Займа полностью или частями в соответствии с письменными Заявками Заемщика на его расчетный счет, указанный в Заявке Заемщика.</p> <p>Заем/часть Займа считается предоставленным с даты зачисления денежных средств по Заявке на расчетный счет Заемщика.</p> <p>Срок действия Договора: Договор считается заключенным с момента первого зачисления денег на счет Заемщика по первой Заявке и действует до 25 января 2019 года.</p>	<p>Заем предоставляется по процентной ставке, которая составляет не менее 3 (трех) процентов годовых и не более 10,80 (десяти целых восьми десятых) процента годовых от суммы предоставленных денежных средств.</p>	<p>Совет директоров (протокол от 19.01.2017 № 274)</p>
4	Подрядчик - Акционерное общество «Объединенная Энергостроительная Корпорация»; Генподрядчик - Акционерное общество «Атомэнергопроект»	<p>Договор подряда от 19.01.2015 № 554/08108/378 ДС15 с учетом дополнительного соглашения № 11 от 20.02.2017.</p> <p>Предмет сделки: В связи с уточнением текущей стоимости выполнения работ, в соответствии с пунктом 3.1 Договора подряда от 19.01.2015 № 554/08108/378 ДС15, заключенного между Акционерным обществом «Объединенная Энергостроительная Корпорация» (Подрядчик) и Акционерным обществом «Атомэнергопроект» (Генподрядчик) на выполнение комплекса строительно-монтажных работ по сооружению объектов энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2, одобрить крупную сделку – договор подряда от 19.01.2015 № 554/08108/378 ДС15 с учетом дополнительного соглашения №11 от 20.02.2017 с общей ценой сделки 10 815 696 045 (десять миллиардов восемьсот пятнадцать миллионов шестьсот девяносто шесть тысяч сорок пять) рублей 08 копеек, включая НДС 18%.</p>	<p>10 815 696 045 (десять миллиардов восемьсот пятнадцать миллионов шестьсот девяносто шесть тысяч сорок пять) рублей 08 копеек, включая НДС 18%.</p>	<p>Совет директоров (протокол от 27.03.2017 № 277)</p>
5	Подрядчик - Публичное	<p>Договор подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 с учетом дополнительного соглашения № 23.</p>	<p>В связи с уточнением объемов и лимитов работ по ОСП 2-29А,</p>	<p>Совет директоров (протокол</p>

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
	<p>акционерное общество «Энергоспецмонтаж»; Генеральный подрядчик - Акционерное общество «Атомэнергопроект»</p>	<p>В связи с уточнением объемов и лимитов работ по ОСР 2-29А, подлежащих выполнению в рамках Договора подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11, а так же уточнением текущей стоимости работ по Договору в соответствии с п. 3.1 Договора подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 и п. 2.2 Приложения № 5 «Порядок определения Цены работ и услуг» к Дополнительному соглашению № 21 к договору подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 в редакции Приложения № 4 к Дополнительному соглашению №23, путем уточнения применяемых индексов пересчета по видам работ и затрат, Стороны пришли к соглашению внести в Договор подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 следующие изменения:</p> <p>1. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость работ по Договору (Цена Работ) определена на основании «Расчета цены Работ и услуг» и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 1 025 565 672 (Один миллиард двадцать пять миллионов пятьсот шестьдесят пять тысяч шестьсот семьдесят два) рубля, в текущем уровне цен с учетом договорного коэффициента 0,9848 – 9 289 085 671 (Девять миллиардов двести восемьдесят девять миллионов восемьдесят пять тысяч шестьсот семьдесят один) рубль 00 копеек, кроме того НДС 18% в размере – 1 672 035 420 (Один миллиард шестьсот семьдесят два миллиона тридцать пять тысяч четыреста двадцать) рублей 78 копеек, всего – 10 961 121 091 (Десять миллиардов девятьсот шестьдесят один миллион сто двадцать одна тысяча девяносто один) рубль 78 копеек.</p> <p>Стоимость выполненных работ на 01.01.2017 в базисных ценах 2000 г. составила – 848 342 673 (Восемьсот сорок восемь миллионов триста сорок две тысячи шестьсот семьдесят три) рубля, в текущем уровне цен – 8 866 079 434 (Восемь миллиардов восемьсот шестьдесят шесть миллионов семьдесят девять тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 02 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 352 452 795 (Один миллиард триста пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот девяносто пять) рублей 02 копейки.</p> <p>Стоимость выполненных работ в 2017 году (на 01.03.2017) в базисных ценах 2000 г. составила – 17 266 606 (Семнадцать</p>	<p>подлежащих выполнению в рамках Договора подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11, а так же уточнением текущей стоимости работ по Договору в соответствии с п. 3.1 Договора подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 и п. 2.2 Приложения № 5 «Порядок определения Цены работ и услуг» к Дополнительному соглашению № 21 к договору подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 в редакции Приложения № 4 к Дополнительному соглашению №23, путем уточнения применяемых индексов пересчета по видам работ и затрат, Стороны пришли к соглашению внести в Договор подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11 следующие изменения:</p> <p>1. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «3.1. Стоимость работ по Договору (Цена Работ) определена на основании «Расчета цены Работ и услуг» и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 1 025 565 672 (Один миллиард двадцать пять миллионов пятьсот шестьдесят пять тысяч шестьсот семьдесят два) рубля, в текущем уровне цен с учетом договорного коэффициента 0,9848 – 9 289 085 671 (Девять миллиардов двести восемьдесят девять миллионов восемьдесят пять тысяч шестьсот семьдесят один) рубль 00 копеек, кроме того НДС 18% в размере – 1 672</p>	<p>от 19.07.2017 № 285)</p>

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
		<p>миллионов двести шестьдесят шесть тысяч шестьсот шесть) рублей, в текущем уровне цен – 203 330 418 (Двести три миллиона триста тридцать тысяч четыреста восемнадцать) рублей 52 копейки, в том числе НДС (18%) – 31 016 504 (Тридцать один миллион шестнадцать тысяч пятьсот четыре) рубля 52 копейки.</p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2017 году, составит в базисных ценах 2000 г. – 159 956 393 (Сто пятьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят шесть тысяч триста девяносто три) рубля, в текущем уровне цен – 1 603 145 118 (Один миллиард шестьсот три миллиона сто сорок пять тысяч сто восемнадцать) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) – 288 566 121 (Двести восемьдесят восемь миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч сто двадцать один) рубль 24 копейки, всего – 1 891 711 239 (Один миллиард восемьсот девяносто один миллион семьсот одиннадцать тысяч двести тридцать девять) рублей 24 копейки.</p> <p>Цена Работ по Договору в текущем уровне цен является приблизительной и уточняется в соответствии с Порядком определения Цены работ и услуг (Приложение № 4 к Соглашению), путем подписания Дополнительных соглашений.</p> <p>Объемы работ 2017 года выполняются в рамках дополнительного соглашения № 17-80 от 24.01.2017 в редакции Дополнительного соглашения № 17-79 от 03.02.2017, заключаемого к договору от 15.08.2008 № 08108/378, в редакции Соглашения № 9-1 (Заказчик – АО «Концерн Росэнергоатом») на сооружение Нововоронежской АЭС-2 в составе энергоблоков № 1 и № 2».</p>	<p>035 420 (Один миллиард шестьсот семьдесят два миллиона тридцать пять тысяч четыреста двадцать) рублей 78 копеек, всего – 10 961 121 091 (Десять миллиардов девятьсот шестьдесят один миллион сто двадцать одна тысяча девяносто один) рубль 78 копеек.</p> <p>Стоимость выполненных работ на 01.01.2017 в базисных ценах 2000 г. составила – 848 342 673 (Восемьсот сорок восемь миллионов триста сорок две тысячи шестьсот семьдесят три) рубля, в текущем уровне цен – 8 866 079 434 (Восемь миллиардов восемьсот шестьдесят шесть миллионов семьдесят девять тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 02 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 352 452 795 (Один миллиард триста пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот девяносто пять) рублей 02 копейки.</p> <p>Стоимость выполненных работ в 2017 году (на 01.03.2017) в базисных ценах 2000 г. составила – 17 266 606 (Семнадцать миллионов двести шестьдесят шесть тысяч шестьсот шесть) рублей, в текущем уровне цен – 203 330 418 (Двести три миллиона триста тридцать тысяч четыреста восемнадцать) рублей 52 копейки, в том числе НДС (18%) – 31 016 504 (Тридцать один миллион шестнадцать тысяч пятьсот четыре) рубля 52 копейки.</p> <p>Стоимость работ, подлежащих</p>	

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
			<p>выполнению в 2017 году, составит в базисных ценах 2000 г. – 159 956 393 (Сто пятьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят шесть тысяч триста девяносто три) рубля, в текущем уровне цен – 1 603 145 118 (Один миллиард шестьсот три миллиона сто сорок пять тысяч сто восемнадцать) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) – 288 566 121 (Двести восемьдесят восемь миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч сто двадцать один) рубль 24 копейки, всего – 1 891 711 239 (Один миллиард восемьсот девяносто один миллион семьсот одиннадцать тысяч двести тридцать девять) рублей 24 копейки.</p> <p>Цена Работ по Договору в текущем уровне цен является приблизительной и уточняется в соответствии с Порядком определения Цены работ и услуг (Приложение № 4 к Соглашению), путем подписания Дополнительных соглашений.</p> <p>Объемы работ 2017 года выполняются в рамках дополнительного соглашения № 17-80 от 24.01.2017 в редакции Дополнительного соглашения № 17-79 от 03.02.2017, заключаемого к договору от 15.08.2008 № 08108/378, в редакции Соглашения № 9-1 (Заказчик – АО «Концерн Росэнергоатом») на сооружение Нововоронежской АЭС-2 в составе энергоблоков № 1 и № 2».</p>	

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
6	<p>Займодавец – Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»; заемщик – Акционерное общество «Атомэнергопроект»</p>	<p><b>Договор займа.</b>  Предмет договора: 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 11 000 000 000 (одиннадцать миллиардов) рублей, а заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить на нее проценты в сроки и порядке, указанные в договоре.</p> <p>Заем по договору предоставляется по процентной ставке, которая составляет не менее 4,5 (четыре целых пяти десятых) процентов годовых и не более 9,7 (девяти целых семи десятых) процентов годовых от суммы предоставленных денежных средств.</p> <p>Займодавец предоставляет заем в безналичном порядке путем перечисления Займа полностью или частями в соответствии с письменными заявками заемщика на его расчетный счет, указанный в заявке заемщика.</p> <p>Заем/часть Займа считается предоставленным с даты зачисления денежных средств по заявке на расчетный счет заемщика.</p> <p>Срок действия договора: договор считается заключенным с момента первого зачисления денег на счет заемщика по первой заявке и действует до 31 июля 2020 года.</p>	<p>Заем предоставляется по процентной ставке, которая составляет не менее 4,5 (четыре целых пяти десятых) процентов годовых и не более 9,7 (девяти целых семи десятых) процентов годовых от суммы предоставленных денежных средств.</p>	<p>Совет директоров (протокол от 30.10.2017 № 291)</p>



№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
7	<p>Подрядчик – Публичное акционерное общество «Энергоспецмонтаж»; Генподрядчик – Акционерное общество «Атомэнергопроект»</p>	<p>Дополнительное соглашение № 25 к договору подряда от 26.04.2011 № 259//08108/378 ДС11.</p> <p>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 дополнительному соглашению от 16.08.2017 № 17-93 к договору от 15.08.2008 № 08108/378, заключенному между Акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» и Акционерным обществом «Атомэнергопроект», в редакции Соглашения № 9-1, на основании ревизии сметной документации стороны договорились произвести уточнение объемов и сроков выполнения работ и внести в Договор следующие изменения:</p> <p>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. – 1 022 112 146 (один миллиард двадцать два миллиона сто двенадцать тысяч сто сорок шесть) рублей, в текущем уровне цен с учетом договорного коэффициента 0,9848 составляет – 10 876 410 666 (десять миллиардов восемьсот семьдесят шесть миллионов четыреста десять тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% в размере – 1 659 113 491 (один миллиард шестьсот пятьдесят девять миллионов сто тринадцать тысяч четыреста девяносто один) рубль 50 копеек.</p> <p>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».</p> <p>2. Пункт 6.1 Договора изложить в редакции: «Начало Работ – 26.04.2011; Окончание Работ – 05.10.2018.</p> <p>Сроки выполнения Работ, в том числе и промежуточные, указаны в Графике производства работ 3 уровня».</p> <p>3. Стоимость работ, выполненных на 01.10.2017, составила в</p>	<p>Стоимость работ по Договору (цена работ) определена на основании расчета цены работ и услуг и составляет в базисном уровне цен 2000 г. – 1 022 112 146 (один миллиард двадцать два миллиона сто двенадцать тысяч сто сорок шесть) рублей, в текущем уровне цен с учетом договорного коэффициента 0,9848 составляет – 10 876 410 666 (десять миллиардов восемьсот семьдесят шесть миллионов четыреста десять тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% в размере – 1 659 113 491 (один миллиард шестьсот пятьдесят девять миллионов сто тринадцать тысяч четыреста девяносто один) рубль 50 копеек.</p> <p>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.</p> <p>Стоимость работ, выполненных на 01.10.2017, составила в базисном уровне цен 2000 г. – 936 263 391 (девятьсот тридцать шесть миллионов двести шестьдесят три тысячи триста девяносто один) рубль, в текущем уровне цен – 9 830 680 001 (девять миллиардов восемьсот тридцать миллионов шестьсот восемьдесят тысяч один) рубль 46 копеек, в том</p>	<p>Совет директоров (протокол от 23.11.2017 № 294)</p>

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
		<p>базисном уровне цен 2000 г. – 936 263 391 (девятьсот тридцать шесть миллионов двести шестьдесят три тысячи триста девяносто один) рубль, в текущем уровне цен – 9 830 680 001 (девять миллиардов восемьсот тридцать миллионов шестьсот восемьдесят тысяч один) рубль 46 копеек, в том числе НДС – 1 499 595 254 (один миллиард четыреста девяносто девять миллионов пятьсот девяносто пять тысяч двести пятьдесят четыре) рубля 46 копеек. Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2017 г., составит: в базисном уровне цен 2000 г. – 69 684 314 (шестьдесят девять миллионов шестьсот восемьдесят четыре тысячи триста четырнадцать) рублей, в текущем уровне цен – 846 168 058 (восемьсот сорок шесть миллионов сто шестьдесят восемь тысяч пятьдесят восемь) рублей 50 копеек, в том числе НДС – 129 076 483 (сто двадцать девять миллионов семьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят три) рубля 50 копеек.</p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2018 г., составит: в базисном уровне цен 2000 г. – 16 164 441 (шестнадцать миллионов сто шестьдесят четыре тысячи четыреста сорок один) рубль, в текущем уровне цен – 199 562 606 (сто девяносто девять миллионов пятьсот шестьдесят две тысячи шестьсот шесть) рублей 54 копейки, в том числе НДС – 30 441 753 (тридцать миллионов четыреста сорок одна тысяча семьсот пятьдесят три) рубля 54 копейки.</p> <p>4. Заключение дополнительного соглашения № 25 к Договору 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.</p> <p>5. Считать утратившими силу следующие документы: приложение № 1 «График сооружения АЭС 3 уровня» дополнительного соглашения от 01.08.2017 № 23 к Договору; приложение № 2 «Расчет цены Работ и услуг» дополнительного соглашения от 01.08.2017 № 23 к Договору; приложение № 3 «График финансирования/освоения средств в 2017</p>	<p>числе НДС – 1 499 595 254 (один миллиард четыреста девяносто девять миллионов пятьсот девяносто пять тысяч двести пятьдесят четыре) рубля 46 копеек.</p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2017 г., составит: в базисном уровне цен 2000 г. – 69 684 314 (шестьдесят девять миллионов шестьсот восемьдесят четыре тысячи триста четырнадцать) рублей, в текущем уровне цен – 846 168 058 (восемьсот сорок шесть миллионов сто шестьдесят восемь тысяч пятьдесят восемь) рублей 50 копеек, в том числе НДС – 129 076 483 (сто двадцать девять миллионов семьдесят шесть тысяч четыреста восемьдесят три) рубля 50 копеек.</p> <p>Стоимость работ, подлежащих выполнению в 2018 г., составит: в базисном уровне цен 2000 г. – 16 164 441 (шестнадцать миллионов сто шестьдесят четыре тысячи четыреста сорок один) рубль, в текущем уровне цен – 199 562 606 (сто девяносто девять миллионов пятьсот шестьдесят две тысячи шестьсот шесть) рублей 54 копейки, в том числе НДС – 30 441 753 (тридцать миллионов четыреста сорок одна тысяча семьсот пятьдесят три) рубля 54 копейки.</p>	

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
		<p>году» дополнительного соглашения от 01.08.2017 № 23 к Договору; приложение № 5 «Тематический план на выполнение работ в 2017 году» дополнительного соглашения от 01.08.2017 № 23 к Договору.</p> <p>6. Ввести в действие следующие документы:  График сооружения АЭС 3 уровня согласно приложению № 1 к дополнительному соглашению № 25 к Договору;  Расчет цены Работ и услуг согласно приложению № 2 к дополнительному соглашению № 25 к Договору;  График финансирования/освоения средств в 2017 году согласно приложению № 3 к дополнительному соглашению № 25 к Договору;  Тематический план на выполнение СМР и освоение капитальных вложений на 2017 год согласно приложению № 4 к дополнительному соглашению № 25 к Договору.</p> <p>Сроки выполнения работ:  Начало работ – 26.04.2011;  Окончание работ – 05.10.2018.</p> <p>Сроки выполнения работ, в том числе и промежуточные, указаны в Графике производства работ 3 уровня.</p>		
8	<p>Заказчик - Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»;</p> <p>Генподрядчик - Акционерное общество «Атомэнергопроект»</p>	<p>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.</p> <p>В соответствии с решением Операционного комитета Госкорпорации «Росатом» (протокол заседания Операционного комитета Госкорпорации «Росатом» от 13.11.2017 № 1-ОК/60-Пр) и п. 34.1 договора стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в договор.</p> <p>В целях обеспечения утвержденных параметров предельной стоимости сооружения Нововоронежской АЭС-2 с энергоблоками № 1 и № 2, утвержденной Протоколом заочного заседания Операционного комитета Госкорпорации «Росатом» от 19.05.2015 № 1-ОК/27-Пр, стороны договорились при определении стоимости выполненных строительно-монтажных работ применять с</p>	<p>Размер уменьшения текущей стоимости выполненных строительно-монтажных работ по договору в результате применения с 01.01.2017 понижающего коэффициента в размере 0,379, исходя из дополнительно необходимого размера средств для завершения строительно-монтажных работ в размере 13,37 млрд рублей, к текущей стоимости строительно-монтажных работ по главам 1 - 8 Сводного сметного расчета с учетом дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время, в целях</p>	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров (протокол от 27.12.2017 № 6)</p>

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
		<p>01.01.2017 понижающий коэффициент в размере 0,379, исходя из дополнительно необходимого размера средств для завершения строительно-монтажных работ в размере 13,37 млрд. рублей, к текущей стоимости строительно-монтажных работ по главам 1 - 8 Сводного сметного расчета с учетом дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время. Стороны обязаны с учетом п. 1.1 данного дополнительного соглашения к договору внести изменения в первичные учетные документы, оформленные сторонами в период с 01.01.2017 до даты подписания данного дополнительного соглашения к договору. Порядок внесения изменений в первичные учетные документы будет определен сторонами отдельным дополнительным соглашением.</p> <p>Условия данного дополнительного соглашения подлежат применению только в отношении строительно-монтажных работ по строительству энергоблока № 2 Нововоронежской АЭС-2, выполненных генподрядчиком с 01.01.2017 по договору, и не могут рассматриваться как согласие генподрядчика на применение данных условий к иным договорам, заключенным между заказчиком и генподрядчиком либо его аффилированными лицами. Срок действия: дополнительное соглашение к договору заключено под отлагательным условием принятия общим собранием акционеров генподрядчика решения о согласии на его заключение как крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, в соответствии со статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и подпунктом 9 пункта 12.1. Устава Акционерного общества «Атомэнергoproject», вступает в силу с момента принятия указанного решения, распространяет свое действие на отношения сторон с 01.01.2017 и действует в соответствии с условиями договора.</p>	<p>обеспечения утвержденных параметров предельной стоимости сооружения Нововоронежской АЭС-2 с энергоблоками № 1 и № 2, утвержденной Протоколом заочного заседания Операционного комитета Госкорпорации «Росатом» от 19.05.2015 № 1-ОК/27-Пр.</p>	

№ п/п	Лица, являющиеся сторонами в сделке	Предмет и иные существенные условия сделки	Цена сделки	Орган, принявший решение о согласии на совершение /об одобрении сделки
9	Акционер - акционерное общество «Атомстройэкспорт»; Общество - Акционерное общество «Атомэнергопроект»	<p>Договор о внесении безвозмездного вклада в имущество акционерного общества.</p> <p>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 8 240 000 000 (восемь миллиардов двести 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».</p> <p>Срок передачи вклада: акционерное общество «Атомстройэкспорт» передает вклад Акционерному обществу «Атомэнергопроект» в срок до 31.12.2017 включительно.</p>	8 240 000 000 (восемь миллиардов двести сорок миллионов) рублей 00 копеек.	Совет директоров (протокол от 27.12.2017 № 296)

## 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» крупных сделок не совершалось.

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

Таблица 9 Динамика общей численности сотрудников, чел.

Наименование юрлица	2015 г (факт)	2016 г (факт)	2017 г (план)	2017 г (факт)	$\Delta$ (2017- 2016)/ 2016, %	2018 г (план)	2019 г (план)	2020 г (план)	2021 г (план)	2022 г (план)
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	749	504	784	637	26	968	1 126	1 405	1 468	1 485
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	4 057	4 349	4 591	4635	7	5 068	5 177	5 131	4 908	4 799
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	2 806	2 409	2 303	2497	4	2 522	2 431	2 242	2 177	2 177
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	3 150	2 086	1 966	2292	10	2 333	2 333	2 333	2 333	2 333
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	2 058	1 708	1 723	2163	27	2 053	1 738	2 128	1 873	1 873
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	2 726	1 964	2 168	2412	23	2 076	2 447	2 856	3 317	3 136
ООО «ГрестРосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	2 209	1 542	1 467	2031	32	3 253	3 917	4 154	4 303	3 896
Общая численность по Инжиниринговому дивизиону	17 755	14 562	15 502	16 667	14	18 273	19 168	20 248	20 378	19 698

Таблица 10 Общая численность сотрудников в разбивке по полу, возрасту и категориям сотрудников, чел.

Компания	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников 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 (г. Нижний Новгород)	Руководители	218	163	10,4%	6	11	17	42	24	66	77	3	80
	Специалисты	524	434	32,3%	74	66	140	90	77	167	71	56	127
	Другие служащие		0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	38	39	25,6%	10	0	10	12	0	12	17	0	17
	прочие**	4	1	0,0%	0	0	0	1	0	1	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>784</b>	<b>637</b>	<b>26,2%</b>	<b>90</b>	<b>77</b>	<b>167</b>	<b>145</b>	<b>101</b>	<b>246</b>	<b>165</b>	<b>59</b>	<b>224</b>
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	673	679	14,6%	78	21	99	204	96	300	190	90	280
	Специалисты	3 569	3 603	49,0%	885	880	1 765	514	672	1 186	300	352	652
	Другие служащие	43	44	18,2%	0	8	8	1	18	19	1	16	17
	Рабочие	302	305	21,6%	47	19	66	105	19	124	97	18	115
	прочие	4	4	50,0%	1	1	2	0	0	0	0	2	2
	<b>Всего</b>	<b>4 591</b>	<b>4 635</b>	<b>41,9%</b>	<b>1 011</b>	<b>929</b>	<b>1 940</b>	<b>824</b>	<b>805</b>	<b>1 629</b>	<b>588</b>	<b>478</b>	<b>1 066</b>
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	Руководители	317	295	12,9%	28	10	38	89	48	137	84	36	120
	Специалисты	1 738	1 986	43,1%	441	415	856	264	350	614	196	320	516
	Другие служащие	27	23	26,1%	1	5	6	0	8	8	0	9	9
	Рабочие	201	193	18,1%	27	8	35	60	21	81	66	11	77
	прочие	20	0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 303</b>	<b>2 497</b>	<b>37,4%</b>	<b>497</b>	<b>438</b>	<b>935</b>	<b>413</b>	<b>427</b>	<b>840</b>	<b>346</b>	<b>376</b>	<b>722</b>
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	Руководители	232	255	14,9%	28	10	38	71	58	129	50	38	88
	Специалисты	1 612	1 925	50,0%	475	488	963	209	348	557	145	260	405
	Другие служащие	20	16	12,5%	0	2	2	0	5	5	1	8	9
	Рабочие	102	96	21,9%	11	10	21	22	9	31	30	14	44
	прочие	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Компания	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников до 35 лет	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
		план	факт		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
	<b>Всего</b>	<b>1 966</b>	<b>2 292</b>	44,7%	<b>514</b>	<b>510</b>	<b>1 024</b>	<b>302</b>	<b>420</b>	<b>722</b>	<b>226</b>	<b>320</b>	<b>546</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	Руководители	242	242	32,2%	64	14	78	61	19	80	67	17	84
	Специалисты	505	510	44,3%	102	124	226	50	66	116	70	98	168
	Другие служащие	7	7	85,7%	0	6	6	0	0	0	1	0	1
	Рабочие	955	1 385	33,4%	443	20	463	461	52	513	341	68	409
	прочие	14	19	31,6%	4	2	6	3	0	3	8	2	10
	<b>Всего</b>	<b>1 723</b>	<b>2 163</b>	36,0%	<b>613</b>	<b>166</b>	<b>779</b>	<b>575</b>	<b>137</b>	<b>712</b>	<b>487</b>	<b>185</b>	<b>672</b>
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	Руководители	185	207	41,5%	73	13	86	59	16	75	34	12	46
	Специалисты	222	248	62,5%	63	92	155	17	47	64	8	21	29
	Другие служащие	3	3	66,7%	0	2	2	0	1	1	0	0	0
	Рабочие	1 758	1 941	42,1%	749	68	817	648	40	688	403	33	436
	прочие		13	38,5%	5	0	5	5	1	6	0	2	2
	<b>Всего</b>	<b>2 168</b>	<b>2 412</b>	44,2%	<b>890</b>	<b>175</b>	<b>1 065</b>	<b>729</b>	<b>105</b>	<b>834</b>	<b>445</b>	<b>68</b>	<b>513</b>
ООО «ТрестРосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	119	164	41,5%	63	5	68	46	18	64	24	8	32
	Специалисты	150	208	61,1%	48	79	127	19	30	49	11	21	32
	Другие служащие	4	6	83,3%	1	4	5	0	1	1	0	0	0
	Рабочие	1 194	1 653	44,2%	712	18	730	616	17	633	259	31	290
	прочие	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>1 467</b>	<b>2 031</b>	45,8%	<b>824</b>	<b>106</b>	<b>930</b>	<b>681</b>	<b>66</b>	<b>747</b>	<b>294</b>	<b>60</b>	<b>354</b>
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону</b>	Руководители	<b>1 986</b>	<b>2 005</b>	21,1%	<b>340</b>	<b>84</b>	<b>424</b>	<b>572</b>	<b>279</b>	<b>851</b>	<b>526</b>	<b>204</b>	<b>730</b>
	Специалисты	<b>8 320</b>	<b>8 914</b>	47,5%	<b>2 088</b>	<b>2 144</b>	<b>4 232</b>	<b>1 163</b>	<b>1 590</b>	<b>2 753</b>	<b>801</b>	<b>1 128</b>	<b>1 929</b>
	Другие служащие	<b>104</b>	<b>99</b>	29,3%	<b>2</b>	<b>27</b>	<b>29</b>	<b>1</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>3</b>	<b>33</b>	<b>36</b>
	Рабочие	<b>4 550</b>	<b>5 612</b>	38,2%	<b>1 999</b>	<b>143</b>	<b>2 142</b>	<b>1 924</b>	<b>158</b>	<b>2 082</b>	<b>1 213</b>	<b>175</b>	<b>1 388</b>



Компания	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников *											
		Отчетный период											
		ИТОГО		Доля работников до 35 лет	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
		план	факт		м	ж	всего	м	ж	всего	м	ж	всего
	прочие	42	37	35,1%	10	3	13	9	1	10	8	6	14
	<b>Всего</b>	<b>15 002</b>	<b>16 667</b>	41,0%	<b>4 439</b>	<b>2 401</b>	<b>6 840</b>	<b>3 669</b>	<b>2 061</b>	<b>5 730</b>	<b>2 551</b>	<b>1 546</b>	<b>4 097</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 11 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 юрлица	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	218	163	113	32	12	6	72	8	53	30	125	38	0	0
	Специалисты	524	434	229	190	6	9	177	77	59	121	235	199	0	0
	Другие служащие		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	38	39	38	0	1	0	6	0	33	0	39	0	0	0
	прочие ***	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>784</b>	<b>637</b>	<b>380</b>	<b>222</b>	<b>19</b>	<b>15</b>	<b>255</b>	<b>85</b>	<b>145</b>	<b>151</b>	<b>399</b>	<b>237</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	673	679	462	205	10	2	45	20	427	187	472	207	0	0
	Специалисты	3 569	3 603	1 665	1 872	34	32	382	355	1 317	1 549	1 699	1 904	0	0
	Другие служащие	43	44	2	41	0	1	0	21	2	21	2	42	0	0
	Рабочие	302	305	237	55	12	1	99	25	150	31	249	56	0	0
	прочие ***	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3
	<b>Всего</b>	<b>4 591</b>	<b>4 635</b>	<b>2 366</b>	<b>2 173</b>	<b>56</b>	<b>36</b>	<b>526</b>	<b>421</b>	<b>1 896</b>	<b>1 788</b>	<b>2 422</b>	<b>2 209</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	Руководители	317	295	196	87	5	7	4	3	197	91	201	94	0	0
	Специалисты	1 738	1 986	852	855	49	230	70	122	831	963	901	1 085	0	0
	Другие служащие	27	23	1	21	0	1	0	1	1	21	1	22	0	0
	Рабочие	201	193	152	39	1	1	9	0	144	40	153	40	0	0
	прочие ***	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>2 303</b>	<b>2 497</b>	<b>1 201</b>	<b>1 002</b>	<b>55</b>	<b>239</b>	<b>83</b>	<b>126</b>	<b>1 173</b>	<b>1 115</b>	<b>1 256</b>	<b>1 241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Наименование юрлица	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 «АТОМППР ОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	Руководители	232	255	141	104	8	2	2	2	147	104	149	106	0	0
	Специалисты	1 612	1 925	801	1 063	28	33	80	141	749	955	829	1 096	0	0
	Другие служащие	20	16	1	14	0	1	0	0	1	15	1	15	0	0
	Рабочие	102	96	63	33	0	0	0	5	63	28	63	33	0	0
	прочие ***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>1 966</b>	<b>2 292</b>	<b>1 006</b>	<b>1 214</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>82</b>	<b>148</b>	<b>960</b>	<b>1 102</b>	<b>1 042</b>	<b>1 250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	Руководители	242	242	187	48	5	2	19	4	173	46	192	50	0	0
	Специалисты	505	510	213	264	9	24	36	41	186	247	222	288	0	0
	Другие служащие	7	7	1	5	0	1	1	2	0	4	1	6	0	0
	Рабочие	955	1 385	1 220	138	25	2	739	64	506	76	1 245	140	0	0
	прочие ***	14	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	4
	<b>Всего</b>	<b>1 723</b>	<b>2 163</b>	<b>1 621</b>	<b>455</b>	<b>39</b>	<b>29</b>	<b>795</b>	<b>111</b>	<b>865</b>	<b>373</b>	<b>1 660</b>	<b>484</b>	<b>15</b>	<b>4</b>
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	Руководители	185	207	161	41	5	0	14	1	152	40	166	41	0	0
	Специалисты	222	248	86	158	2	2	8	10	80	150	88	160	0	0
	Другие служащие	3	3	0	3	0	0	0	0	0	3	0	3	0	0
	Рабочие	1 758	1 941	1 775	140	25	1	194	5	1 606	136	1 800	141	0	0
	прочие ***	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3
	<b>Всего</b>	<b>2 168</b>	<b>2 412</b>	<b>2 022</b>	<b>342</b>	<b>32</b>	<b>3</b>	<b>216</b>	<b>16</b>	<b>1 838</b>	<b>329</b>	<b>2 054</b>	<b>345</b>	<b>10</b>	<b>3</b>
ООО «ТрестРосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	Руководители	119	164	132	31	1	0	60	18	73	13	133	31	0	0
	Специалисты	150	208	76	130	1	1	47	65	30	66	77	131	0	0
	Другие служащие	4	6	1	5	0	0	1	1	0	4	1	5	0	0

Наименование юрлица	Категории сотрудников	Общая численность сотрудников*													
		Отчетный период													
		ИТОГО		тип занятости**				договор о найме**				штатные сотрудники		внештатны е сотрудники (ДГПХ)	
				полная		частичная		срочный		бессрочный					
план	факт	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж	м	ж		
	Рабочие	1 194	1 653	1 587	66	0	0	548	7	1 039	59	1 587	66	0	0
	прочие ***	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>1 467</b>	<b>2 031</b>	<b>1 796</b>	<b>232</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>656</b>	<b>91</b>	<b>1 142</b>	<b>142</b>	<b>1 798</b>	<b>233</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого по Инжинирингов ому дивизиону</b>	Руководители	1 986	2 005	1 392	548	46	19	216	56	1 222	511	1 438	567	0	0
	Специалисты	8 320	8 914	3 922	4 532	129	331	800	811	3 252	4 051	4 051	4 863	0	0
	Другие служащие	104	99	6	89	0	4	2	25	4	68	6	93	0	0
	Рабочие	4 550	5 612	5 072	471	64	5	1 595	106	3 541	370	5 136	476	0	0
	прочие ***	42	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	10
	<b>Всего</b>	<b>15 002</b>	<b>16 667</b>	<b>10 392</b>	<b>5 640</b>	<b>239</b>	<b>359</b>	<b>2 613</b>	<b>998</b>	<b>8 019</b>	<b>5 000</b>	<b>10 631</b>	<b>5 999</b>	<b>27</b>	<b>10</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 12 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 (102-38) и 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 (102-39)**

Наименование юрлица	Отношение общего годового вознаграждения наиболее высокооплачиваемого должностного лица организации, к среднему годовому вознаграждению всех сотрудников (без наиболее высокооплачиваемого должностного лица) в той же стране. (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. (102-39)	Примечание
АО АСЭ	6,8	0,79	
АО ИК «АСЭ»	37,3	0,996	
АО «Атомэнергопроект»	10,0	1,61	Опережение темпов роста дохода руководителя относительно среднего дохода сотрудников преимущественно связано с ростом эффективности его деятельности, что отразилось на выплате в объеме 95% установленного норматива годовой премии в 2017г. (в 2016г. выплата премии за 2015г. руководителю не производилась в связи с невыполнением ключевых показателей эффективности).
АО «АТОМПРОЕКТ»	7,7	0,85	
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	11,04	0,72	
ПАО «Энергоспецмонтаж»	29,7	2,23	В 2017г. в организации впервые выплачивалась годовая премия, что повлияло на рост дохода руководителя, в том числе в части среднедневного заработка, используемого для оплаты времени нахождения в командировках, которое составляет порядка 95% от общего рабочего времени
ООО «ТрестРосСЭМ»	15,6	0,91	
<b>ИТОГО по Дивизиону</b>	<b>47,7</b>	<b>1,04</b>	

**Таблица 13 Количество сотрудников, прошедших обучение, чел.**

Наименование юрлица	2015	2016	2017 план	2017 факт	динамика, %	2018 план	Аналитический комментарий
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	120	49	480	271	453%	438	
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	1423	1570	2036	2328	48%	2481	Количество обученных включает работников, прошедших дистанционное обучение
							Рост числа обученных связан с переводом обучения в дистанционный формат и локализацией
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	1114	1246	1200	1250	0,32%	1240	
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	1514	904	1198	1123	24,23%	1000	В 2017 году было проведено обучение для работников, задействованных в международных проектах "Ханхикиви-1" и "ПакшII" с привлечением иностранных преподавателей.
							72 работника прошли обучение по "Финские руководства YVL и требования к проектированию и строительству АЭС в Финляндии"
							57 работников прошли обучение по "Венгерские правила ядерной безопасности для нового проекта строительства АЭС Paks 5 & 6. Основные особенности фокусировки проектирования АЭС"
							11 работников прошли обучение по "Вероятностный анализ безопасности (ВАБ) часть 2. ВАБ уровня 1 для режимов малой мощности и останова, внутренних и внешних опасностей, ВАБ уровня 2 и 3"
							Также, 20 работников прошли внешнее обучение по теме: "Управление культурой безопасности на предприятиях атомной отрасли"
ООО «ТрестРосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	423	321	390	729	127%	630	
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	1190	1014	1025	1243	23%	1100	Увеличение количества обученных работников в 2017 году произошло в связи с набором персонала на строительство энергоблока №4 Ростовской АЭС. Была проведена дополнительная аттестация вновь принятого персонала по охране труда.
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	2174	2510	2000	2721	8,41%	2976	
<b>ИТОГО по Инжиниринговому дивизиону</b>	<b>7958</b>	<b>7614</b>	<b>8329</b>	<b>9665</b>	<b>27%</b>	<b>9865</b>	

Таблица 14 Среднее количество часов подготовки одного сотрудника (404-1)

Наименование юрлица	2015	2016	2017	Δ %	2018 план	Комментарий
АО АСЭ (г. Нижний Новгород)	4,6	3,7	3,8	3%	4	
АО ИК «АСЭ» (г. Нижний Новгород)	19,5	23,4	38,4	64,1%	36	рост количества часов связан большим количеством работников, обучающихся английскому языку
АО «Атомэнергопроект» (г. Москва)	19,8	24,4	25,4	4,1%	25	
АО «АТОМПРОЕКТ» (г. Санкт-Петербург)	14,7	10,4	30,3	191%	28	Увеличение связано с реализацией программы Total english и проведением обучений для работников, задействованных в проектах "Ханхикиви-1" и "Пакш-11"
АО «НИКИМТ-Атомстрой» (г. Москва)	19,7	30,3	31,5	4,0%	31	
ПАО «Энергоспецмонтаж» (г. Москва)	127,4	30,45	27,37	-10,11%	33	Снижение объемов обучения из-за завершения проекта
ООО «ТрестРосСЭМ» (г. Нижний Новгород)	6,4	8	9,2	15%	10	
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»*</b>	<b>30,3</b>	<b>21,3</b>	<b>28,4</b>	<b>33,16%</b>	<b>26,7</b>	

\*Расчет итога по Дивизиону произведен по формуле "Сумма часов подготовки сотрудников по дивизиону/среднесписочная численность по дивизиону"

Таблица 15 Среднее количество часов подготовки одного сотрудника женского пола (404-1)\*

Наименование юрлица	2016	2017	Δ %	2018 план
АО АСЭ	2,6	3,7	42%	4,2
АО ИК «АСЭ»	15,4	25,7	67%	24
АО «Атомэнергопроект»	19,4	20,2	4%	20
АО «АТОМПРОЕКТ»	10,7	29,6	176,64%	27
НИКИМТ-Атомстрой	38,7	32	-17,31%	32
ПАО Энергоспецмонтаж	6,4	52,15	714,84%	40
ТрестРосСЭМ	7	7,6	8,57%	-
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»**</b>	<b>15,9</b>	<b>26,5</b>	<b>66,25%</b>	<b>22,9</b>

\*в 2015 году не велся учет в разрезе гендерного состава

\*\*Расчет итога по Дивизиону произведен по формуле "Сумма часов подготовки сотрудников мужского пола по дивизиону/среднесписочная численность по дивизиону"

Таблица 16 Среднее количество часов подготовки одного сотрудника мужского пола\* (404-1)

Наименование юрлица	2016	2017	Δ %	2018 план
АО АСЭ	4,4	4,1	-7%	4,2
АО ИК «АСЭ»	30,1	44,8	49%	45
АО «Атомэнергопроект»	29,3	30,2	3%	30
АО «АТОМПРОЕКТ»	13,3	30,6	130,08%	30
НИКИМТ-Атомстрой	37,6	36,5	-2,93%	35
ПАО Энергоспецмонтаж	35,5	26,82	-24,45%	35
ТрестРосСЭМ	8,2	10,4	26,83%	-
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»**</b>	<b>26,1</b>	<b>30,3</b>	<b>16,32%</b>	<b>27,5</b>

\* в 2015 году не велся учет в разрезе гендерного состава

\*\*Расчет итога по Дивизиону произведен по формуле "Сумма часов подготовки сотрудников мужского пола по дивизиону/среднесписочная численность по дивизиону"



**Таблица 17** Определите среднее количество часов подготовки сотрудников разных категорий за отчетный период, для чего воспользуйтесь формулой:  
**Среднее количество часов подготовки сотрудников одной категории=Общее количество часов подготовки сотрудников одной категории/Общая численность сотрудников одной категории (404-1)**

Наименование юрлица	2015	2016	2017
<b>АО АСЭ</b>	<b>4,6</b>	<b>3,7</b>	<b>3,8</b>
Руководители	5,4	7,9	5,2
Специалисты	2,7	1,74	1,9
Служащие		-	
Рабочие	5,8	-	-
<b>АО ИК «АСЭ»</b>	<b>19,5</b>	<b>23,4</b>	<b>38,4</b>
Руководители	35,3	54,2	55
Специалисты	15,2	15,5	37,4
Служащие	численность служащих минимальна, отдельно информации по данной категории нет, можно считать показатели равными 0,0-0,05		
Рабочие	11,2	12,5	6,2
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>	<b>19,8</b>	<b>24,4</b>	<b>25,4</b>
Руководители	39,2	56,6	53,2
Специалисты	16,8	20,2	22,5
Служащие			
Рабочие	14,7	16,8	16,3
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>	<b>14,7</b>	<b>10,4</b>	<b>30,3</b>
Руководители	45,43	34,8	50,02
Специалисты	15,15	8,1	26,1
Служащие	0	0	0
Рабочие	4,74	0	38,6* Значительное увеличение часов по категории «Рабочие» связано с их обязательным обучением
<b>НИКИМТ-Атомстрой</b>	<b>19,7</b>	<b>30,3</b>	<b>31,5</b>
Руководители	54,7	58,8	56,8
Специалисты	9	10,5	11,1

Наименование юрлица	2015	2016	2017
Служащие			
Рабочие	18,9	21,5	28,3
<b>ПАО Энергоспецмонтаж</b>	<b>127,4</b>	<b>30,45</b>	<b>27,37</b>
Руководители	50,8	47,1	63,81
Специалисты	9,3	15,3	65,11
Служащие	0	0	0
Рабочие	67,3	30,6	21,62
<b>Трест РосСЭМ</b>	<b>6,4</b>	<b>8</b>	<b>9,2</b>
Руководители	22,3	14	15,6
Специалисты	3	11	11,2
Служащие	0	0	0
Рабочие	6,2	7	9,2
<b>Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»</b>	<b>30,3</b>	<b>21,3</b>	<b>28,4</b>

Таблица 18 Общее количество и процент сотрудников, для которых проводится периодическая оценка результативности (404-3)

Компания и регион присутствия	Категории сотрудников	2015			2016			2017			2018 план		
		м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%
АО ИК «АСЭ»	Руководители	498	202	83,8	513	219	88	521	255	90	453	180	91
	Специалисты	110	74	7,6	116	89	7,3	78	71	4,7	166	164	10
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>884</b>	<b>24,4%</b>	<b>937</b>	<b>23,7%</b>	<b>925</b>	<b>20,2%</b>	<b>963</b>	<b>21%</b>				
АО «Атомэнергопроект»	Руководители	393	250	15,38%	209	106	11,23%	191	85	11,46%	184	83	10,69%
	Специалисты	5	24	0,69%	8	28	1,28%	11	28	1,62%	21	32	2,12%

Компания и регион присутствия	Категории сотрудников	2015			2016			2017			2018 план		
		м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%
	Служащие	0	1	0,02%	0	11	0,39%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
	Рабочие	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
	<b>Всего</b>	<b>673</b>		<b>16,10%</b>	<b>362</b>		<b>12,90%</b>	<b>315</b>		<b>13,08%</b>	<b>320</b>		<b>12,82%</b>
	Руководители	26	4	100%	127	23	99%	112	29	98%	280	75	96%
АО АСЭ	Специалисты	0	0		1	1	1%	3		2%	10	5	4%
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>30</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>152</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>144</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>370</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>
	Руководители	259	248	16,07	178	115	14,05	107	93	10,17%	149	98	12,53%
АО «АТОМПРОЕКТ»	Специалисты	130	114	7,73	0	0	0	39	1	2,03%	24	0	1,21%
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	<b>Всего</b>	<b>751</b>		<b>23,8%</b>	<b>293</b>		<b>14,05%</b>	<b>240</b>		<b>12,20%</b>	<b>271</b>		<b>13,74%</b>
	Руководители	0	0	0	2	0	2%	6	0	4%	36	6	19%
ООО «Трест РосСЭМ»	Специалисты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>0</b>		<b>0%</b>	<b>2</b>		<b>2%</b>	<b>6</b>		<b>4%</b>	<b>42</b>		<b>19%</b>
	Руководители	0	0	0	48	69	49,36	40	57	49,23	45	63	46,15
ПАО «Энергоспецмонтаж»	Специалисты	0	0	0	25	23	22,3	19	41	27,52	22	32	22,59
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>0</b>		<b>0%</b>	<b>165</b>		<b>71,66%</b>	<b>157</b>		<b>76,75%</b>	<b>162</b>		<b>68,74%</b>
	Руководители	115	76	7,90%	112	66	9,70%	95	42	6,49%	98	57	7,34%
АО «НИКИМТ-Атомстрой»	Специалисты	0	0	0	0	0	0	3	15	0,85%	0	0	0

Компания и регион присутствия	Категории сотрудников	2015			2016			2017			2018 план		
		м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%	м	ж	%
	Служащие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Рабочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Всего</b>	<b>191</b>		<b>7,9%</b>	<b>178</b>		<b>9,7%</b>	<b>155</b>		<b>7,34%</b>	<b>155</b>		<b>7,34%</b>

Увеличение числа сотрудников, подлежащих оценке, связано с расширением перечня должностей включенных в оценку РЕКОРД

**Таблица 19 Численность сотрудников, необходимых для обеспечения реализации проектов сооружения АЭС, чел.**

Наименование площадки сооружения	2017	2018	Плановый набор в 2018 г.	2019	Плановый набор в 2019 г.	2020	Плановый набор в 2020 г.
	факт	план		план		план	
<b>АО АСЭ</b>							
<b>АЭС Бушер, всего по основным категориям</b>	<b>98</b>	<b>161</b>	<b>+63</b>	<b>241</b>	<b>+80</b>	<b>321</b>	<b>+80</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	40	40	-	40	-	47	+7
Сотрудники филиала на площадке	58	102	+44	170	+68	240	+70
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	19	+19	31	+12	34	+3
<b>АЭС Аккую, всего по основным категориям</b>	<b>59</b>	<b>241</b>	<b>+183</b>	<b>210</b>	<b>0</b>	<b>194</b>	<b>+3</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	29	30	+1	27	-	30	+3
Сотрудники филиала на площадке	30	185	+156	157	0	148	-
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	26	+26	26	-	16	-
<b>АЭС Руппур, всего по основным категориям</b>	<b>155</b>	<b>263</b>	<b>+108</b>	<b>344</b>	<b>+81</b>	<b>332</b>	<b>0</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	31	49	+18	49	0	49	-
Сотрудники филиала на площадке	124	185	+61	266	+81	266	-
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	29	+29	29	-	17	-

Наименование площадки сооружения	2017	2018	Плановый набор в 2018 г.	2019	Плановый набор в 2019 г.	2020	Плановый набор в 2020 г.
	факт	план		план		план	
<b>АЭС Эль-Дабба, всего по основным категориям</b>	<b>16</b>	<b>68</b>	<b>+52</b>	<b>149</b>	<b>+81</b>	<b>259</b>	<b>+110</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	13	28	+15	28	0	40	+12
Сотрудники филиала на площадке	3	33	+30	102	+69	186	+84
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	7	+7	19	+12	33	+14
<b>АО ИК «АСЭ»</b>							
<b>АЭС ПакшII, всего по основным категориям</b>	<b>38</b>	<b>93</b>	<b>+55</b>	<b>225</b>	<b>+132</b>	<b>253</b>	<b>+29</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	9	14	+5	27	+13	39	+12
Сотрудники филиала на площадке	29	61	+32	168	+107	185	+17
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	18	+18	30	+12	29	-
<b>Курская АЭС-2, всего по основным категориям</b>	<b>164</b>	<b>319</b>	<b>+155</b>	<b>335</b>	<b>+16</b>	<b>334</b>	<b>0</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	12	47	+35	48	+1	48	-
Сотрудники филиала на площадке	152	243	+91	266	+23	266	-
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	29	+29	21	-8	20	-
<b>Белорусская АЭС, всего по основным категориям</b>	<b>458</b>	<b>487</b>	<b>+53</b>	<b>326</b>	<b>0</b>	<b>165</b>	<b>0</b>
Сотрудники дирекции по сооружению	7	48	+41	48	-	48	-
Сотрудники филиала на площадке	451	427	-	267	-	117	-
Специалисты проектного блока на площадке (авторский надзор и рабочее проектирование)	0	12	+12	11	-	-	-
<b>ВСЕГО</b>	<b>988</b>	<b>1632</b>	<b>+669</b>	<b>1830</b>	<b>+390</b>	<b>1858</b>	<b>+222</b>

В 2017 году выполнен проект планирования численности сотрудников, необходимых для обеспечения реализации проектов сооружения АЭС. Для расчета потребности в персонале использовалась Модель планирования численности, позволившая спрогнозировать потребность по ключевым категориям специалистов, дефицит которых может оказать существенное влияние на успешность реализации проекта. На основе полученных данных были сформированы ресурсные планы по восполнению прогнозируемого дефицита сотрудников, определены основные источники закрытия потребности в ключевом персонале.

Факт приведен на 25.12.2017.

В 2017 году на площадках АЭС «Руппур», АЭС «ПакшII» и АЭС «Аккую» сотрудники проектных институтов осуществляли авторский надзор на площадке в режиме командирования (вахтовым методом)

На российских площадках сотрудники, ответственные за авторский надзор и рабочее проектирование, в 2017 г. находились в составе филиала.

В таблицу не включены площадки в стадии завершения строительства (напр. Ростовская АЭС), т.к. набор персонала не предполагается, идет процесс оптимизации численности и перемещения ключевых сотрудников на другие проекты.

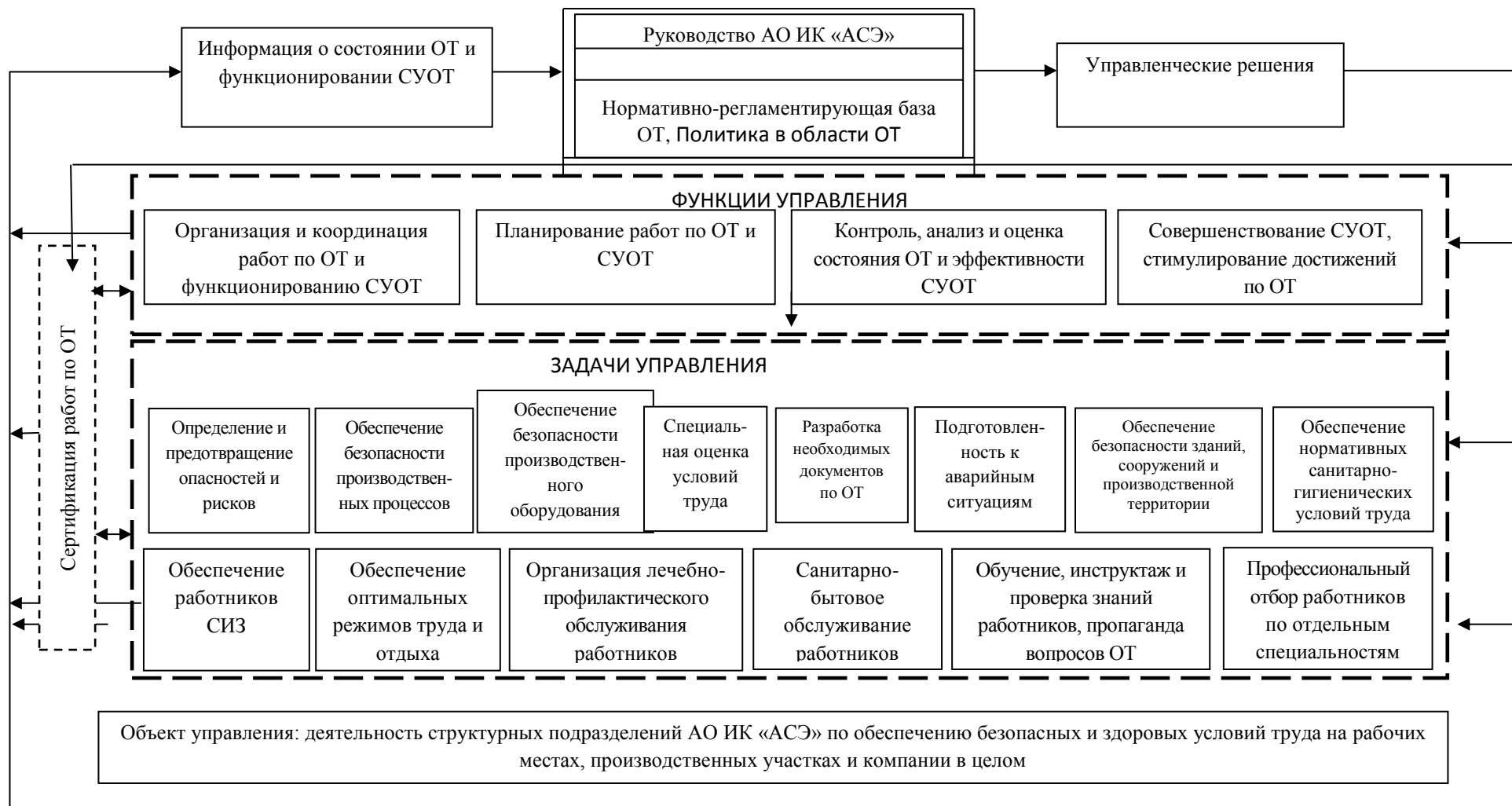
**Таблица 20 Численность сотрудников Инжинирингового дивизиона в целом, охваченных коллективными договорами, %.**

Наименование юрлица	2015, факт	2016, факт	2017, факт	2017/2016, %	2018, план
Итого по Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»	53,61	56,46	57,93	2,61	53,64

**Таблица 21 Травматизм сотрудников организаций Инжинирингового дивизиона и подрядных организаций в 2017 году**

Наименование	Площадка строительства Белорусской АЭС (г.Островец)	Площадка строительства Курской АЭС -2 (Курская облсать)
По Инжиниринговому дивизиону Госкорпорации «Росатом»	1 мужчина, тяжелая травма	1 мужчина, тяжелая травма
По подрядным организациям	1 мужчина, тяжелая травма	1 мужчина, смертельный исход

Рисунок 1 Структура управления охраной труда в АО ИК «АСЭ»





### Приложение 13. Дополнительная информация к разделу «Производственный капитал» (результаты внедрения Производственной системы «Росатом»)

Таблица 22 Сокращение сроков проектирования и строительства

Планы по сокращению сроков Проект	Цель	
	Дней	% от базового состояния
<b>Зарубежные площадки (Белорусская АЭС, АЭС «Руппур», АЭС «Бушер-2»)</b>		
Сокращение сроков выполнения работ по укреплению грунтов под зданием 20 UJA №2 АЭС «Бушер»	45 (с 214 до 169 дней)	21
Оптимизация процесса с целью достижения ключевого события по подтверждению получения Инозаказчиком Технического проекта (кроме объема ГТС) АЭС «Бушер»	183 (с 461 до 278 дней)	40
«Оптимизация процесса с целью достижения ключевого события 1-й бетон при сооружении энергоблока №1 АЭС «Аккую»»	246 (с 370 до 124 дней)	66
Оптимизация процесса «Получения лицензии «ТАЕК» на строительство Блока №1 АЭС «АККУЮ»»	246 (с 637 до 391 дней)	39
<b>Ростовская АЭС-4</b>		
«Оптимизация процесса с целью достижения ключевого события ввод в эксплуатацию РоАЭС-4»	06.10.2018	
<b>Курская АЭС-2</b>		
«Сокращение формирования искусственного основания под зданием реактора энергоблока №2 Курской АЭС-2»	33 (с 209 до 231 дней)	16
Оптимизация процесса управления несоответствиями, выявляемыми при проектировании и выпуске РД, проведении ВК оборудования и выполнении СМР на российской площадке сооружения.	Сокращение сроков протекания процессов управления несоответствиями, выявляемыми при проектировании и выпуске РД, проведении ВК оборудования, СМР	-
Оптимизация процессов по устройству фундаментной плиты с отм. - 8,000 до отм. - 5,400 для достижения ключевого события – «Первый бетон».	7 (с 131 до 124 дней)	6
Оптимизация процесса устройства подбетонки под фундаментную плиту энергоблока №1	7 (с 45 до 38 дней)	15
<b>Нововоронежская АЭС-2</b>		
Оптимизация процесса достижения ключевого события начало Холодно-горячей обкатки РУ на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2	61 (с 184 до 123 дней)	33

**Таблица 23 Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях (в т.ч. от внедрения ПСР)**

<b>Проект</b>	<b>Сокращение издержек, млн руб.</b>
Оптимизация потребления Площадки АЭС «Бушер-2» необходимого количества электроэнергии и исходной воды для нужд СМР в подготовительный период	0,771
Предложение по улучшению (ППУ) «Усовершенствование модификацией балок, на которые опирается оросительное устройство башенной испарительной градирни РоАЭС-4»	46,5

**Таблица 24 Экономический эффект от предложений по сокращению стоимости (ПСС)**

<b>Проектный институт</b>	<b>Проект</b>	<b>Название ПСС</b>	<b>Размер экономического эффекта, тыс. руб.</b>
АО ИК «АСЭ»	Курская АЭС-2	Оптимизация контура замещения грунта основания под фундаменты основных сооружений на промплощадке	41 620,0
		Оптимизация схемы замещения грунта основания под фундаменты гидротехнических сооружений на промплощадке	275 077,0
		Предложение по сокращению сроков и стоимости в части снижения стоимости закупки грузоподъемного оборудования для здания санитарно-бытового корпуса зоны контролируемого доступа 00UYB и снижения трудоемкости монтажа оборудования	211,99
	АЭС «Бушер – 2»	Оптимизация систем спецпрачечной и прачечной, расположенных в здании санитарно-бытового корпуса зоны контролируемого доступа 00UYB	3 544,0
АО «Атомэнергопроект»	АЭС «Руппур»	Снижение стоимости системы контроля уровня в парогенераторах и влажности пара в паропроводах (10.20JHA50)	18 606,51
		Оптимизация конструктивных решений фундаментной плиты реакторного здания (UJA) с целью сокращения расхода арматуры и стоимости строительства	25 200,0
	АЭС «Бушер – 2»	Снижение сейсмических воздействий на здание УКС путем учета зоны укрепления грунтов при расчетах сейсмической реакции с целью сокращения стоимости оборудования	218 240,0

Проектный институт	Проект	Название ПСС	Размер экономического эффекта, тыс. руб.
АО «АТОМПРОЕКТ»	АЭС «Ханхикиви-1»	Оптимизация подхода к определению длины анкеровки и нахлестки арматурных стержней железобетонных конструкций турбинного острова	70 153,0
		Уменьшение объемов здания вспомогательного корпуса УКА	295 201,0
		Предложение по снижению стоимости проекта в части аннулирования Канализационной Насосной Станции перекачки бытовых стоков зоны контролируемого доступа (10UGQ); трубопроводов системы бытовых стоков зоны контролируемого доступа (10GQD); трубопроводов и сооружений наружных сетей 10UUL (бытовая канализация зоны контролируемого доступа (GQD)	6 000,0
		Предложение по снижению стоимости проекта в части уменьшения объемов технологической эстакады 10UNY	90 000,0
		Предложение по снижению стоимости проекта в части уменьшения объемов подземной части здания Ядерного обслуживания с бытовыми помещениями зоны контролируемого доступа 10UKC	150 000,0
		Предложение по снижению стоимости проекта в части использования прототипов плунжерных насосных агрегатов 10КВА51,52,53АР001, работающих без использования ГЗЖ и охлаждения протечек перекачиваемой среды	800,0

## Приложение 14. Дополнительные экологические показатели

Таблица 25 Методы обращения с отходами в Инжиниринговом дивизионе (GRI 306-2)

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/ 2016, %
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,568	0,142	0,41	+189
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,568	0,142	0,41	+189
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,051	-	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,051	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,064	-	-	-
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,064	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	182,089	335,1	342,91	+2
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,943	1,7	-	-
- передано для размещения на полигоне другой организации	181,14	333,3	342,91	+3
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	50,253	49,0	58,31	+19
- передано для использования другим специализированным организациям	-	7,4	6,69	-10
- передано для размещения на полигоне другой организации	50,253	41,6	51,62	+24
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>233,025</b>	<b>384,213</b>	<b>401,63</b>	<b>+5</b>
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,09	0,194	0,724	более +200
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,09	0,194	0,724	более +200
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,330	0,205	0,734	более +200

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,330	0,205	0,734	более +200
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	398,2	259,9	268	+3
- передано для размещения на полигоне другой организации	398,2	259,9	268	+3
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	110,1	83,3	85,1	+2
- передано для размещения на полигоне другой организации	110,1	83,3	85,1	+2
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>508,7</b>	<b>343,6</b>	<b>354,558</b>	<b>+3</b>
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,01431	0,07579	более +200
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,01431	0,07579	более +200
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	12,504	23,666	36,053	+52
- передано для использования другим специализированным организациям	-	-	0,83	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	12,504	23,666	35,222	+49
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	-	2,242	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	-	2,242	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>12,504</b>	<b>23,68031</b>	<b>38,371</b>	<b>+62</b>
<b>Балтийский филиал АО ИК «АСЭ»</b>				

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,023	0,014	-39
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,023	0,014	-39
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	0,077	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,077	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	0,162	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,162	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	668,9	86,8	34,7	-60
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,1	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	596,0	-	-	динамика не определялась, т.к. за 2016 и 2017 года данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	72,9	86,7	34,7	-60
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	-	187,7	150,0	-20
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,2	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	187,5	150,0	-20
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>668,9</b>	<b>274,762</b>	<b>184,714</b>	<b>-33</b>
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>				
Отходы I класса опасности	-	-	0,04815	динамика не

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
(чрезвычайно опасные), из них:				определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,04815	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	2,91	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	-	-	2,91	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	2,5	3,0	1,24	-59
- передано для использования другим специализированным организациям	2,5	3,0	1,24	-59
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	34,4	38,31	41,41	+8
- передано для использования другим специализированным организациям	34,4	38,31	0,02	-100
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	-	41,39	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>36,9</b>	<b>41,31</b>	<b>45,61</b>	<b>+10</b>
<b>АО АСЭ</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,37	0,545	0,495	-9
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,37	0,545	0,495	-9
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	36,2	224,6	303,1	+35

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1	2,0	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для утилизации другим специализированным организациям	-	-	1,6	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	35,66	222,6	301,5	+35
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	5,2	0,6	11	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	5,2	0,6	11	более +200
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>41,77</b>	<b>225,785</b>	<b>314,595</b>	<b>+39</b>
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	1,52	0,45	0,322	-28
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	1,52	0,45	0,322	-28
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	195,9	200,5	196,2	-2
- передано для использования другим специализированным организациям	20	42,8	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	175,9	157,7	196,2	+24
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	33,2	43,6	2,1	-95
- передано для использования другим специализированным организациям	21,7	20,4	2,1	-90
- передано для размещения на полигоне другой организации	9,2	23,2	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>230,62</b>	<b>244,44</b>	<b>198,62</b>	<b>-19</b>
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,379	0,568	0,469	-17



Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,379	0,568	0,469	-17
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,113	0,052	0,519	более +200
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,113	0,052	0,519	более +200
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	3,667	3,069	3,380	+10
- передано для использования другим специализированным организациям	0,782	0,745	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	2,885	2,327	3,380	+45
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	810,115	1286,894	1203,31	-6
- передано для использования другим специализированным организациям	16,000	-	-	динамика не определялась, т.к. за 2016 и 2017 года данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	1,863	2,067	+11
- передано для размещения на полигоне другой организации	794,115	1285,031	1201,243	-7
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	231,192	216,695	259,012	+20
- передано для использования другим специализированным организациям	3,400	3,43	14,182	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	227,792	213,265	224,830	+5
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>1045,466</b>	<b>1507,278</b>	<b>1466,694</b>	<b>-3</b>
<b>ООО «ВдМУ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,039	0,01	0,01	0
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,039	0,01	0,01	0

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	0,043	0,086	0,086	0
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,043	0,086	0,086	0
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,113	0,237	0,237	0
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,113	0,237	0,237	0
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	39,5	45,6	36,1	-21
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,3	0,3	0
- передано для размещения на полигоне другой организации	39,5	45,3	35,8	-21
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	4,3	10,7	6,2	-42
- хранение на площадке предприятия	-	7,2	5	-31
- передано для размещения на полигоне другой организации	-	0,9	1,2	+33
- передано для использования другим специализированным организациям	4,3	2,6	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>44,995</b>	<b>56,64</b>	<b>42,633</b>	<b>-25</b>
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,055	0,022	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,055	0,022	-	Динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,63	0,114	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим	0,63	0,114	-	динамика не определялась, т.к.

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
специализированным организациям				за 2017 год данные не представлены
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	0,8	-	2,1	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,8	-	2,1	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	250	346	72,4	-79
- передано для использования другим специализированным организациям	250	346	72,4	-79
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>251,49</b>	<b>346,33</b>	<b>74,5</b>	<b>-78</b>
<b>ООО «СМУ №1»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,039	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,039	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	-	-	-	-
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	86	86,138	25,733	-70
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,138	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	86	86	25,733	-70
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	222,8	213,8	301,2	+41
- передано для размещения на полигоне другой организации	222,8	213,8	301,2	+41
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>308,8</b>	<b>299,38</b>	<b>326,933</b>	<b>+9</b>

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
<b>АО «НИКИМТ-Атомстрой»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,687	0,262	0,369	+41
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,687	0,262	0,369	+41
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	2,546	0,9	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	2,546	0,9	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	2,997	3,274	0,08	-98
- передано для использования другим специализированным организациям	1,525	2,248	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,674	0,5	0,08	-84
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,798	0,526	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	454,067	437,609	397,94	-9
- передано для использования другим специализированным организациям	0	32,91	0,5	-98
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	55,68	45,669	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	398,387	359,03	397,44	+11
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	682,185	714,77	746,43	+4
- использовано в собственном производстве	411,515	46,845	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
- передано для использования другим специализированным организациям	22,984	38,840	58,8	+51
- передано для размещения на полигоне другой организации	247,686	629,085	681,07	+8
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	6,56	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>1142,774</b>	<b>1157,279</b>	<b>1144,819</b>	<b>-1</b>
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	-	0,078	0,038	-51
- хранение на площадке предприятия	-	0,078	0,0289	-63
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,009	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	0,305	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,305	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,513	1,577	1,446	-8
- хранение на площадке предприятия	-	1,577	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	0,513	-	1,2	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	-	0,246	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	39,34	83,005	131,768	+59
- хранение на площадке предприятия	-	0,398	-	динамика не определялась, т.к.

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
				за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	2,7	-	2,762	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	7,39	14,96	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	29,25	67,647	129,006	+91
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	159	493,818	374,336	-24
- хранение на площадке предприятия	-	1,386	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	42,6	41,454	48,88	+18
- передано для размещения на полигоне другой организации	116,4	450,978	325,456	-28
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>198,853</b>	<b>578,478</b>	<b>507,893</b>	<b>-12</b>
<b>АО «СПб НИИИ ЭИЗ»</b>				
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:	0,011	-	0,075	более +200
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,011	-	0,075	более +200
Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:	-	-	-	-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:	0,942	0,022	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	0,920	-	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,022	0,022	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:	5,6	5,6	7,127	+27
- хранение на площадке предприятия	0,1	0,2	0,542	+171
- передано для размещения на полигоне другой организации	5,4	5,5	7,058	+28
- иное (наличие на предприятии на конец отчетного года)	0,1	0,2	0,542	+171
Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:	0,6	0,6	1,078	+80
- передано для размещения на полигоне другой организации	0,6	0,6	1,078	+80
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>7,153</b>	<b>6,222</b>	<b>8,280</b>	<b>+33</b>
<b>ИНЖИНИРИНГОВЫЙ ДИВИЗИОН*</b>				
<b>Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные), из них:</b>	<b>3,719</b>	<b>2,35</b>	<b>3,05</b>	<b>+30</b>
- хранение на площадке предприятия	-	0,078	0,0289	-63
- передано для использования другим специализированным организациям	0,39	0,568	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	3,329	1,7	3,021	+78
<b>Отходы II класса опасности (высокоопасные), из них:</b>	<b>3,083</b>	<b>1,32</b>	<b>1,644</b>	<b>+25</b>
- передано для использования другим специализированным организациям	-	0,077	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	3,083	1,243	1,644	+32
<b>Отходы III класса опасности (умеренно опасные), из них:</b>	<b>8,926</b>	<b>8,458</b>	<b>8,053</b>	<b>-5</b>
- хранение на площадке предприятия	-	1,577	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
- передано для использования другим специализированным организациям	3,45	3,269	4,11	+26

Образование отходов по классам опасности и способам переработки	Объем отходов, тонн			
	2015	2016	2017	(2017-2016)/2016, %
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	3,736	3,064	3,943	+29
- передано для размещения на полигоне другой организации	1,74	0,548	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
<b>Отходы IV класса опасности (малоопасные), из них:</b>	<b>2932,269</b>	<b>3081,212</b>	<b>2986,281</b>	<b>-3</b>
-хранение на площадке предприятия	0,2	0,698	0,542	-22
- передано для использования другим специализированным организациям	41,2	78,81	5,332	-93
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	661,813	69,33	4,467	-94
- передано для утилизации другим специализированным организациям	-	-	1,6	динамика не определялась, т.к. за 2016 год данные не представлены
- передано для размещения на полигоне другой организации	2229,056	2932,374	2974,812	+1
- иное (наличие на предприятии на конец отчетного года)	0,1	0,2	0,542	+171
<b>Отходы V класса опасности (практически неопасные), из них:</b>	<b>1780,93</b>	<b>2398,893</b>	<b>2110,818</b>	<b>-12</b>
- использовано в собственном производстве	411,515	46,845	-	динамика не определялась, т.к. за 2017 год данные не представлены
-хранение на площадке предприятия	-	8,586	5	-42
- передано для использования другим специализированным организациям	344,984	460,324	203,072	-56
- передано для обезвреживания другим специализированным организациям	-	0,9	6,56	более +200
- передано для размещения на полигоне другой организации	1024,431	1882,238	1876,186	0
<b>Итого отходов по I-V классам опасности</b>	<b>4728,927</b>	<b>5492,233</b>	<b>5109,85</b>	<b>-7</b>



\*За 2015, 2016г.г. ранее представленные данные пересчитаны в связи с исключением сведений АО «Сибирский «Оргстройпроект» по причине отсутствия деятельности со 2-ого полугодия 2017г. и нахождения предприятия в стадии ликвидации.

Обращение с отходами производства и потребления на объектах строительства и эксплуатации Инжинирингового дивизиона осуществляется в соответствии с природоохранными требованиями Российской Федерации и стран присутствия, а также разработанными проектами нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

На объектах строительства и объектах эксплуатации Инжинирингового дивизиона оборудованы места для накопления отходов. Накопление отходов производится в специально установленные контейнеры, по мере их заполнения отходы передаются специализированным организациям для последующей утилизации, обезвреживания и размещения отходов на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Объекты размещения и длительного хранения отходов в организациях Инжинирингового дивизиона не эксплуатируются.

В 2017 году общий объем образования отходов уменьшился по сравнению с объемом 2016 года на 7% и составил 5109,85 тонн.

Из общего объема отходов, образовавшихся в 2017 году, 58% составили малоопасные отходы (IV класс опасности) и 41% составили практически не опасные отходы (V класса опасности). По-прежнему основным способом обращения с отходами IV - V классов опасности является передача специализированным организациям для размещения на полигонах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО).

Объем образования отходов I и II классов опасности в 2017 году по сравнению с 2016 годом увеличился на 30% и 25 %, соответственно.

Увеличение объемов образования отходов в большинстве случаев было обусловлено увеличением численности сотрудников и арендаторов в административно-офисных зданиях, заменой ртутьсодержащих люминесцентных ламп на светодиодные. При этом сокращение объемов образования отходов было связано с сокращением объемов выполнения работ по некоторым объектам строительства, выполнением технического обслуживания и ремонта транспортных средств силами сторонних организаций по договору и, следовательно, исключением образовавшихся в их результате отходов из технологического процесса организаций.

**Таблица 26 Общий объем сточных вод.**

Вид сбрасываемых сточных вод	Объем сбрасываемых сточных вод, тыс. м3		Наименование принимающего объекта (организации)
	Без предварительной очистки	После очистки на локальных очистных сооружениях	
<b>АО ИК «АСЭ» (Нижний Новгород и Нижегородская область)</b>			
Хозяйственно-бытовые	20,532	-	«Нижегородский Водоканал»
Производственные	-	-	-
Ливневые	учет не ведется	-	-
<b>Волгодонский филиал АО ИК «АСЭ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	25,4	-	Центральные очистные сооружения РоАЭС
Производственные	-	-	-
Ливневые	-	-	-
<b>Курский филиал АО ИК «АСЭ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	-	-	-
Производственные (коллекторно-дренажные)	7420,4	-	река Сейм (ЧЕР/ДНЕПР/892/360)
Ливневые	-	-	-
<b>Балтийский филиал АО «ИК «АСЭ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	-	9,32	Канал ИН-18-8
Производственные	-	-	-
Ливневые	-	99,34	Канал ИН-18-8
<b>Представительство АО ИК «АСЭ» в Республике Беларусь</b>			
Хозяйственно-бытовые	-	7,00	Островецкое РУП ЖКХ
Производственные	-	-	-
Ливневые	-	-	-
<b>АО АСЭ</b>			
Хозяйственно-бытовые	15,43	-	АО «Мосводоканал»
Производственные	-	-	-
Ливневые	8,91	-	ГУП «Мосводосток»
<b>АО «АТОМПРОЕКТ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	30,38	-	ГУП «Водоканал СПб»
Производственные	-	-	-
Ливневые	10,30	-	ГУП «Водоканал СПб»
<b>АО «Атомэнергопроект»</b>			
Хозяйственно-бытовые	29,30	-	АО «Мосводоканал»
Производственные	0,43	-	
Ливневые	1,39	-	ГУП «Мосводосток»
<b>ООО «ВдМУ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	сброс сточных вод не производится		
Производственные			
Ливневые			
<b>ООО «Трест РосСЭМ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	сброс сточных вод не производится		
Производственные			
Ливневые			
<b>ООО «СМУ №1»</b>			
Хозяйственно-бытовые	2,93	-	Приемку стоков осуществляет Генподрядчик – ВФ АО ИК «АСЭ»
Производственные	-	-	-
Ливневые	-	-	-

Вид сбрасываемых сточных вод	Объем сбрасываемых сточных вод, тыс. м3		Наименование принимающего объекта (организации)
	Без предварительной очистки	После очистки на локальных очистных сооружениях	
<b>АО «НИКИМТ Атомстрой»</b>			
Хозяйственно-бытовые	28,396	-	АО «Мосводоканал»
Производственные	-	-	
Ливневые	47,502	-	ГУП «Мосводосток»
<b>ПАО «Энергоспецмонтаж»</b>			
Хозяйственно-бытовые	сброс сточных вод не производится		
Производственные			
Ливневые			
<b>АО «СПб НИИИ «ЭИЗ»</b>			
Хозяйственно-бытовые	Не образуются	Не образуются	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
Производственные	Не образуются	Не образуются	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
Ливневые	Не образуются	Не образуются	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»