

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

По итогам финансово-хозяйственной
деятельности за 2017 год.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
2.1. Отходы предприятия.....	7
2.2. Охрана атмосферного воздуха.....	9
2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду	11
2.4 Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды.....	11
3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	15
4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.....	166
4.1.Объемы полезного отпуска электроэнергии	
5. ОХРАНА ТРУДА.....	28
6. КАДРЫ.....	29
6.1. Численность персонала общества.....	29
6.3. Невыходы	30
7. ОПЛАТА ТРУДА	31
8. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	34
Пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках	38
9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ	42
10. ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.....	44
11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА	45
11.1. Арбитраж	45
11.2. Договорная работа	47
11.3. Другая работа.....	47
СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ	48

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

Открытое акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» создано в соответствии с Гражданским кодексом РФ, федеральным законом «Об акционерных обществах», «О приватизации государственного и муниципального имущества», и является коммерческой организацией.

Изменение полного и сокращенного фирменного наименования Общества: с Открытого акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» (ОАО «УГЭС») на Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» (АО «УГЭС») произошло в связи с приведением Устава и фирменного наименования Общества в соответствии с требованиями Федерального закона от 05 мая 2014 г. №99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов РФ».

Единственным учредителем АО «Уренгойгорэлектросеть» является Департамент имущественных отношений муниципального образования город Новый Уренгой, выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой.

Основной целью деятельности Общества является обеспечение потребностей муниципального образования город Новый Уренгой, юридических и физических лиц услугами по обслуживанию электрических сетей, передаче электроэнергии от генерирующих объектов к распределительным системам путем обеспечения работоспособности (эксплуатации) объектов электросетевого хозяйства и технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевой организации.

В соответствии с основными целями деятельности, Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- ✓ передача электроэнергии;
- ✓ технологическое присоединение к распределительным электросетям
- ✓ предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры;
- ✓ деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- ✓ ремонт прочих бытовых электрических изделий;
- ✓ деятельность в области стандартизации и метрологии;
- ✓ деятельность в области метрологии;
- ✓ строительство зданий и сооружений;
- ✓ подготовка строительного участка;
- ✓ производство общестроительных работ;
- ✓ монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;
- ✓ монтаж прочего инженерного оборудования;
- ✓ производство отделочных работ;

- ✓ аренда строительных машин и оборудования с оператором;
- ✓ хранение и складирование;
- ✓ сдача внаем собственного недвижимого имущества;
- ✓ предоставление прочих услуг.

Уставный капитал АО «Уренгойгорэлектросеть» составляет 19 838 000= (девятнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч) рублей 00 копеек.

Права, предоставляемые по объявленным акциям, соответствуют (равнозначны) правам, предоставляемым ранее размещенным акциям.

Уставной капитал Общества может быть увеличен (уменьшен) путем увеличения (уменьшения) номинальной стоимости акций или размещения (сокращения) их количества.

Решение об увеличении (уменьшении) уставного капитала Общества принимается общим собранием акционеров Общества.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- единоличный исполнительный орган Общества - Генеральный директор Общества.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров Общества.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется его Единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества. Исполнительный орган подотчетен Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров Общества.

К компетенции исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества.

Генеральный директор Общества организует выполнение решений Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров:

- ✓ осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- ✓ определяют лиц, имеющих право первой и второй подписи;
- ✓ распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных действующим законодательством РФ и Уставом общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательными для исполнения всеми работниками Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Ревизионная комиссия (ревизор) избирается годовым Общим собранием акционеров Общества. Члены ревизионной комиссии (ревизор) Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Проверка (ревизия) и анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по:

- инициативе самой ревизионной комиссии (ревизора);
- решению Общего собрания акционеров Общества;
- совета директоров Общества;
- требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.

Для проверки и подтверждения правильности годовой финансово-хозяйственной отчетности Общество должно ежегодно привлекать аудитора или аудиторскую организацию), не связанного с интересами Общества или его акционерами.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия (ревизор) и аудитор Общества составляют заключения, в которых должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов Общества.
- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерской отчетности и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

Для осуществления производственно-технического руководства в Обществе установлена следующая структура:

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Уренгойгорэлектросеть»

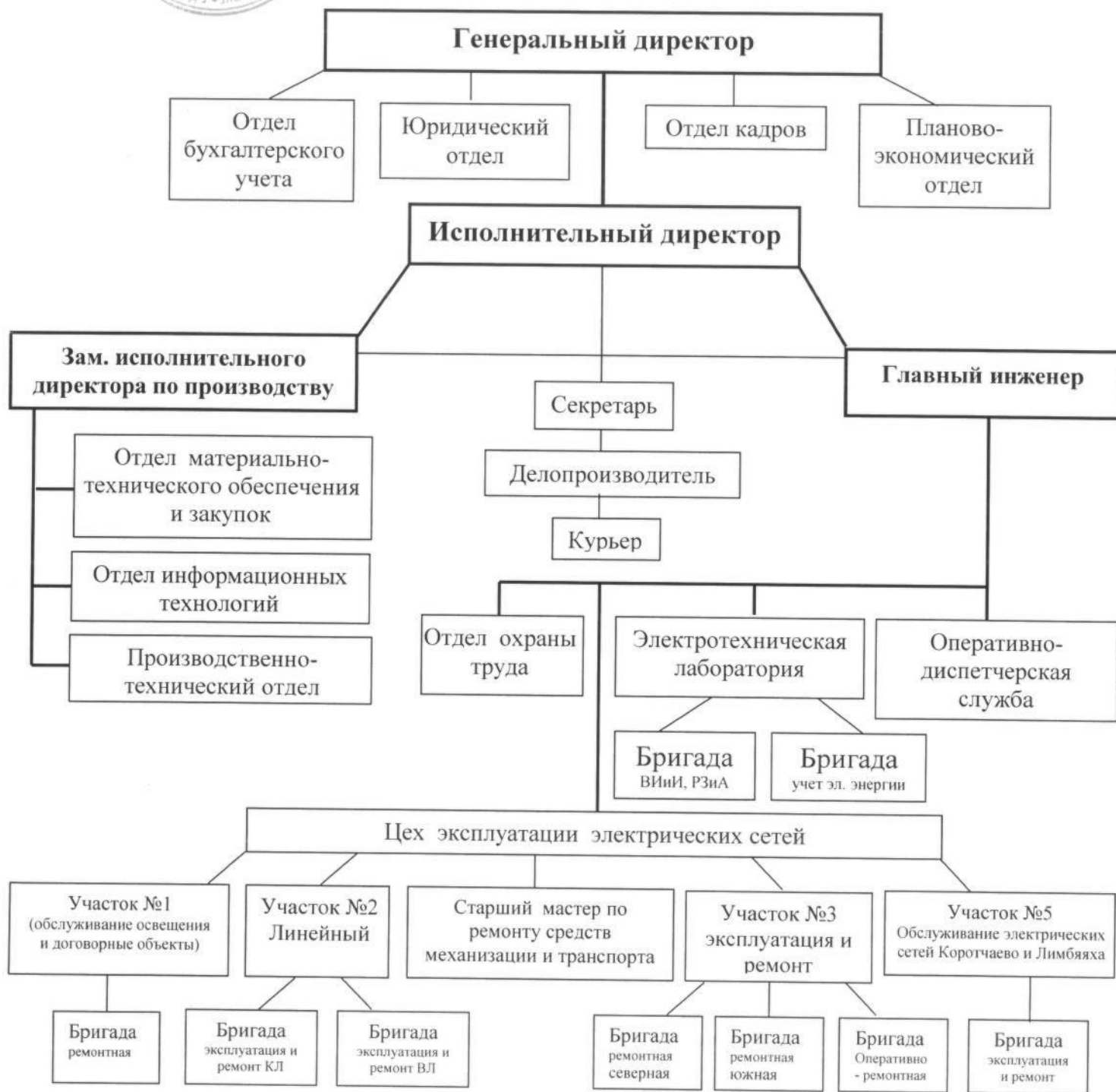
Р.С. Шершнев



СОГЛАСОВАНО
Исполнительный директор
АО «Уренгойгорэлектросеть»

А.А. Котов

СТРУКТУРА
взаимодействие и подчиненность
АО «Уренгойгорэлектросеть»



Главный инженер
АО «Уренгойгорэлектросеть»

В.В. Дымшаков

Зам. исполнительного директора по производству
АО «Уренгойгорэлектросеть»

В.П. Чумак

2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В связи с изменением юридического адреса АО «УГЭС», в РПН по ЯНАО были направлены заявления о переоформлении документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее - НООЛР) (исх. №796 от 24.05.2017г.) и о внесении изменений в приказ РПН по ЯНАО об утверждении нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (исх. №797 от 24.05.2017г.). В результате рассмотрения заявлений, АО «УГЭС» были направлены:

1. переоформленный документ об утверждении НООЛР №37 от 19.06.2017г.;

2. копия приказа от 14.06.2017г. №298-п о внесении изменений в приказ РПН по ЯНАО от 16.07.2015г. №398-п об утверждении нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Согласно ст. 69.2 Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» АО «УГЭС» была направлена заявка (письмо исх. №1612 от 29.12.2016г.) о постановке на учет существующих объектов (база ПАОС ЦОС) негативного воздействия на окружающую среду в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО. В результате рассмотрения заявки, АО «УГЭС» выдано свидетельство о постановке на государственный учет №АО3FQH5S от 09.01.2017г., присвоена III категория негативного воздействия на окружающую среду. Ввиду изменения юридического адреса, проведена актуализация учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (свидетельство №BG5LADJS от 03.07.2017г.).

На основании ст.73 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и ст.15 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» в 2017 году прошли обучение следующие работники предприятия:

1. главный инженер Дымшаков В.В.;
2. старший мастер участка №3 Коновалов И.А.

2.1. Отходы предприятия

В АО «УГЭС» образуется 27 видов отходов: 14-и видов отходов I-IV классов опасности и 13-и видов отходов V класса опасности.

Годовой норматив образования отходов и лимитов на их размещение в 2017 году для Общества составил 22,966 т/год.

В 2017 году образовались следующие отходы производства и потребления:

- лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства - 0,353 т;
- отходы синтетических и полусинтетических масел моторных - 0,047 т;
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) - 8,543 т;
- смет с территории предприятия малоопасный - 1,480 т;

- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные - 0,0015 т;
- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные - 0,001 т;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) - 0,02 т;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) - 0,013 т;
- отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства - 0,402 т;
- стружка черных металлов несортированная незагрязненная - 0,004 т;
- лом изделий из стекла - 0,118 т;
- тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых - 0,003 т;
- тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная - 2,010 т;
- отходы изолированных проводов и кабелей - 0,098 т;
- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные - 0,580 т;
- абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов - 0,003 т;
- лом керамических изоляторов - 0,136 т;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов - 0,0022 т.

В 2017 году на предприятии образовалось 13,815 т отходов, в 2016 году – 5,988 т. Количество отходов возросло на 7,827 т (56,66 %) по причине увеличения их образования:

- в процессе технического обслуживания автотранспорта;
- в связи с проведением ремонтных работ на предприятии;
- при обслуживании оборудования;
- в связи со списанием архивной документации.

В 2017 году АО «УГЭС» было передано:

- для последующей демеркуризации ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных, утративших потребительские свойства - 0,145 т;
- на утилизацию отходов синтетических и полусинтетических масел моторных - 0,018 т;
- на обезвреживание тары из черных металлов, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) - 0,018 т;
- на размещение мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный) - 8,443 т;
- на размещение смета с территории предприятия малоопасного - 1,480 т;
- на обезвреживание обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) - 0,02 т;
- на размещение отходов бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства - 0,402 т;

- на размещение тормозных колодок отработанных без накладок асбестовых - 0,003 т;
- на размещение лома изделий из стекла - 0,118 т;
- на размещение отходов изолированных проводов и кабелей - 0,095 т;
- на утилизацию лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированных - 0,580 т;
- на размещение тары деревянной, утратившей потребительские свойства, незагрязненной - 2,010 т;
- на размещение стружки черных металлов несортированной незагрязненной - 0,004 т;
- на размещение лома керамических изоляторов - 0,136 т;
- на размещение абразивных кругов отработанных, лома отработанных абразивных кругов - 0,003 т;
- на размещение остатков и огарков стальных сварочных электродов - 0,0022 т.

В 2017 году предприятием было передано другим организациям 13,477 тонн отходов, в 2016 году – 6,355 тонн отходов. Передача отходов увеличилась на 7,122 тонн (47,15 %).

2.2. Охрана атмосферного воздуха

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО «УГЭС» осуществлялись на основании разрешения №60/15 от 18.09.2015 г., выданного Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО.

Источники загрязнения атмосферы АО «УГЭС» располагались только на площадке производственной базы ПАОС Цеха эксплуатации электрических сетей (ЦЭС). В связи с изменением места нахождения производственной базы ЦЭС с 1 ноября 2017г. и появлением нового источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (газовая котельная), разрешение на выбросы теряет свою силу. Необходима разработка нового проекта ПДВ.

Стационарными источниками выделения загрязняющих веществ производственной базы ЦЭС:

- газовая котельная;
- помещение ремонтного участка (точильно-шлифовальный станок);
- вентиляционная труба сварочного поста;
- теплая стоянка автомобилей;
- помещение стояночно-ремонтного бокса;
- площадка для окрасочных работ.

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от газовой котельной за 2017 год приведены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование ЗВ	Величина выброса в 2017 г., т/г
1	Азота диоксид	0,079849

2	Азота оксид	0.012975
3	Углерод оксид	0.254342
4	Бенз/а/пирен	0.000000153

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от точильно-шлифовального станка за 2017 год приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование ЗВ	Величина выброса в 2017 г., т/г
диЖелезо триоксид	0.00000342
Пыль абразивная	0.00000126

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от вентиляционной трубы сварочного поста за 2017 год приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование ЗВ	Величина выброса в 2017 г., т/г
диЖелезо триоксид	0.002733
Марганец	0.000198
Азота диоксид	0.000593
Азота оксид	0.000096
Углерод оксид	0.000941

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от площадки для окрасочных работ за 2017 год приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование ЗВ	Величина выброса в 2017 г., т/г
Метилбензол (Толуол)	0.020060
Бутан-1-ол (Спирт н-бут.)	0.007310
Этанол (Этиловый спирт)	0.009775
2-этоксиэтанол (Этилцеллозольв)	0.003910
Бутилацетат	0.003910
Пропан-2-он (Ацетон)	0.003910

Оплата за выбросы от теплой стоянки автомобилей и помещения стояночно-ремонтного бокса не производилась, т.к. согласно письму Росприроднадзора от 22 августа 2017 г. N ОД-03-01-32/18476 гараж, при условии использования его только для въезда и выезда автотранспорта и отсутствия в нем иных источников выбросов, а также открытая автостоянка нормированию не подлежат.

2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Размеры ИПВОС со стороны АО «УГЭС» в 2017 году представлены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Размеры ИПВОС, руб.			Итоговая сумма плат за 2017 год	Итоговая сумма плат для зачислени я в счет будущего отчетного периода, руб.	За 2016 год, руб.
		1 квартал 2017 г. (авансов ый платеж), руб.	2 квартал 2017 г. (авансов ый платеж), руб.	3 квартал 2017 г. (авансов ый платеж), руб.			
1	Плата за выбросы от стационарных объектов	3,44	3,44	3,44	317,48	0,00	4,61
2	Плата за размещение отходов	1675,48	1675,48	1675,48	1119,60	3906,84	6701,92
	Итого:	1678,92	1678,92	1678,92	1437,08	3906,84	6797,61

Сумма платы за размещение отходов производства и потребления в 2017 г. уменьшилась в связи с тем, что отсутствует необходимость внесения платы за твердые коммунальные отходы (в данном случае - мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)). Основание: ст. 9 Федерального закона от 31.12.2017 №503-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» и отдельные законодательные акты РФ».

Сумма платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами в 2017г. увеличилась, в связи с появлением нового источника выбросов: газовой котельной.

2.4. Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды

Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды в АО «УГЭС» за 2017 год представлен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнени я	Ответствен ный за исполнение	Примечание
----------	--------------------------	------------------------	------------------------------------	------------

Раздел 1. Мероприятия по охране окружающей среды в области обращения с отходами

1.1	Заклучение договора с АО «Экотехнология» по сбору, транспортированию и обращению с отходами I-IV класса опасности	1 квартал 2017 г.	ЮО, ПТО	Договор №39/СТ от 17.03.2017 г.
1.2	Заклучение договора с МУП «УГХ» на сбор, транспортирование и размещение отходов VI-V класса опасности на полигоне	1 квартал 2017 г.	ЮО, ПТО	Договор №ПН-44-17 от 22.03.2017 г.
1.3	Заклучение договора с ООО «Северная звезда» на оказание услуг по сбору и транспортированию ртутьсодержащих ламп	1 квартал 2017 г.	ЮО, ПТО	Договор №243 от 18.03.2017 г.
1.4	Заклучение договора с ООО «Ямальская металлургическая компания» на поставку лома черных и цветных металлов	1 квартал 2017 г.	ЮО, ПТО	Договор №005-ЛМ/17 от 22.03.2017 г.
1.5	Заклучение договора с МУП «УГХ» на сбор, транспортирование и размещение отходов VI-V класса опасности на полигоне	2 квартал 2017 г.	ЮО, ПТО	Договор №ПН-71(КЛ)-17 от 14.07.2017 г.
1.6	Соблюдение экологических и санитарных требований содержания мест временного хранения отходов и наблюдение за их состоянием	Постоянно	Ответственные по обращению с отходами АО «УГЭС»	Договор №117ПН-100 от 17.04.2017 г. Обучены 2 человека: 1. Удостоверения о повышении квалификации: 1.1. регистрационный номер 0666 от 10.05.2017 г.
1.7	Подготовка и аттестация (обучение) работников предприятия	2 квартал 2017 г.	ПТО	Сертификат №0450 от 10.05.2017 г.; 2. Удостоверения о повышении квалификации: 2.1. регистрационный номер 0667 от 18.05.2017 г. Сертификат №0451 от 18.05.2017 г.

				Данные учета в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 01.09.2011 №721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»:
1.8	Своевременное ведение учета в области обращения с отходами	Постоянно	ИТО, ответственные по обращению с отходами АО «УГЭС»	- по итогам 1 квартала 2017 г. утверждены 07.04.2017 г., - по итогам 2 квартала 2017 г. утверждены 30.06.2017 г., - по итогам 3 квартала 2017 г. утверждены 09.10.2017 г., - по итогам 4 квартала 2017 г. утверждены 09.01.2017 г., - по итогам 2017 г. утверждены 09.01.2017 г.

Раздел 2, Прочие мероприятия

2.1	Заключение договора с АО «УГВК» на оказание услуг по транспортировке хозяйственно-бытовых стоков ассенизационной машиной	1 квартал 2017 г.	ЮО, ИТО	Договор №148 от 01.03.2017 г.
2.2	Внесение квартальных авансовых платежей за ИВОС: плата исчисленная по итогам календарного года	не позднее 20-го числа месяца, следующего за последним месяцем соответствующего квартала текущего отчетного периода (кроме четвертого квартала); не позднее 1-го марта года, следующего за отчетным периодом	Бухгалтерия, ИТО	Платежные поручения за 1 квартал 2017 года №460 от 19.04.2017, №461 от 19.04.2017; за 2 квартал 2017 года №818 от 13.07.2017, №819 от 13.07.2017; за 3 квартал 2017 года №1178 от 20.10.2017, №1179 от 20.10.2017. за 2017 год №197 от 28.02.2018.; №218 от 01.03.2018г.

2.3	Проведение лабораторных исследований сбрасываемых сточных вод предприятия на качественный и количественный состав в специализированной аккредитованной лаборатории	4 квартал 2017 г.-1 квартал 2018 г.	Главный инженер АО «УГЭС», ИТО	Исследования предоставленных проб сточных вод осуществляла аккредитованная аналитическая лаборатория АО «Уренгойгорводоканал». Платежное поручение №1447 от 20.12.2017г.
2.4	Заклучение договора со специализированной аккредитованной лабораторией на проведение замеров на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (согласно плану-графику контроля источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для площадки производственной базы ПАОС АО «УГЭС»); Проведение отбора и химического анализа проб атмосферного воздуха специализированной аккредитованной лабораторией	2-3 квартал 2017 г.	ИТО, ЮО	Договор №42/2017-ВБ от 18.04.2017 г.; Протокол КХА №НУ-167/ВБ от 03.11.2017г.; Протокол КХА №Н-197/ВБ от 10.11.2017г.
2.5	Предоставление Декларации о расчете платы за НВОС в Управление Росприроднадзора по ЯНАО	Не позднее 10-го марта года, следующего за отчетным периодом	ИТО	Декларация за 2017 год предоставлена 2018г.
2.6	Предоставление Сведений о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах за 2016 г. (форма №4-ОС) в территориальный орган Росстата	25.01.2018 г.	ИТО	Отчет предоставлен 23.01.2018 г.
2.7	Предоставление Сведений об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления за 2016 г. (форма №2-ПП (отходы)) в Управление Росприроднадзора по ЯНАО	1 февраля 2018 г.	ИТО	Отчет предоставлен 31.01.2018 г.

3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Между АО «Уренгойгорэлектросеть» и потребителями за 2017 год заключено и отработано 11 договоров на выполнение работ по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок на сумму – 3796015,80 руб. (с НДС).

В 2017 году был заключен и отработан Договор с Муниципальным казенным учреждением «Управление муниципального хозяйства» (на 2017 г.) «Оказание услуг по содержанию и текущему ремонту уличного освещения МО г. Новый Уренгой» от №0190300010816000581-0199436-01 от 13 января 2017 года на сумму 19 500 000,00 руб. (в т.ч. НДС).

Проводилась работа по заключению договоров и выдачу технических условий на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям АО «УГЭС», общий объем максимальной мощности (указанный в заявках) – 5881,73 кВт.

Заключены - 68 договоров на сумму 5 978 614,22 руб. (в том числе ООО «Газпром газомоторное топливо» - 3 446 577,46 руб., НО «РИФ «Ямал» - 1 839 759,97 руб.). Выданы технические условия на заявленную мощность – 5554,73 кВт.

Из них в 2017 году выполнены 24 договора на сумму 317 590,14 рублей, присоединенная мощность– 1877,48 кВт.

4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.

4.1.Объемы полезного отпуска электроэнергии

Объем электроэнергии прошедший через сети АО «УГЭС» за 2017год.
(факт)

	Объем электроэнергии, млн.кВт.ч.
Получено всего	378
Потери	34
Полезный отпуск потребителю	310
Отпуск другим ТСО	34

4.2. Электрооборудование находящиеся на обслуживании АО «УГЭС».

Поставка электроэнергии к потребителям осуществляется по линиям электропередачи через трансформаторные подстанции.

Общее количество:

- Подстанций 35/6-10кВ -3 шт;
- Подстанция 110/6 кВ -1
- ЗРУ-6-10кВ -3 шт;
- Распределительных пунктов 6-10кВ-10 шт;
- Трансформаторных подстанций 6-10/0,4кВ -170 шт.

Всего 292 силовых трансформаторов общей мощностью 287,753 МВА. (без учёта ТСН)

Перечень электрооборудования

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределитель ных линий, присоединённые к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6-10/0.4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1.	ПС-110/35/6 кВ «Опорная» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
1.1	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.19.18	ВЛ-618, ВЛ-619	ВЛ-6кВ
			ВЛ-618, 619 РУ-6кВ ТП-20 ТМЗ 2*1000кВА
	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.3	ВЛ-603	ВЛ-6кВ
		ТП-№14	ВЛ-603 РУ-6кВ ТП-14 ТМ 250кВА
		ТП-№15	ВЛ-603 РУ-6кВ ТП-15 ТМ 250кВА
1.2	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.5, 10 ОАО «Агропромэнерго» ТП-28	ТП-12	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-12 ТМЗ 2*630
1.3	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.7, 26 ОАО «Агропромэнерго» ТП-35А яч5	ТП-30	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-30 ТОН 2*630

1.4	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.7, 26 ОАО «Газпромэнерго» ТП-35А яч.5	ТП-6	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-6 ТМЗ 2*630
1.5	ПС «Опорная» 35/6 ЗРУ-6 кВ яч.23,20	ТП-12	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-12
1.6	ПС «Опорная» 35/6 ЗРУ-6 кВ яч.24,25	ПАЭС ЗРУ-1-6 ПАЭС ЗРУ-2- 6/10	КЛ-6 кВ ЗРУ-1 ПАЭС КЛ-6 кВ ЗРУ-2 10/6 ПАЭС ТМ 2*6300
	ЗРУ-1 ПАЭС КЛ-6 кВ яч.2,21	ПАЭС ЗРУ-2- 10/6	КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПАЭС
	ПТОС-72 КЛ-10 кВ		
2.	ПС 110/35/10 кВ «Варенга-Яха» ОАО «Гюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
2.1	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС Посёлок	ТОН-2*4000-35/6 кВ
	РУ-6кВ КЛ-6кВ ТП №21	ТП-9	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №9 ТОН 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ яч.15;16	ТП-21	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №21 ТМЗ 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ	ТП-22	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №22 ТМГ 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ яч.14;13	ТП-23	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №23 ТМГ 2* 400кВА
	РУ-6кВ ВЛ-6кВ ТП №33	ТП-25	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №25 ТМ 400кВА
	РУ-6кВ ВЛ-6кВ ТП №23	ТП-33	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №33 ТМ 630кВА
	РУ-6кВ КЛ-6кВ ТП №9 яч.8,7	ТП-31	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №31 ТМЗ 2* 630кВА
2.2	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС Город	ТМН-2*16000-35/10 кВ
	ЗРУ-10 кВ ПС Город яч. 8,9	ТП-10	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-10 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ ТП-10	ТП-11	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-11 ТМ 2*1250
	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-1	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-1
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.3,4	РП-2	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-2
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.9,8	ТП-42	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-42 ТМЗ 2*1600
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-42 яч.5,4	ТП-40	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-40 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-40 яч.3,4	ТП-41	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-41 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.21,22	ТП-43	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-43 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.17,16	ТП-44	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-44 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.7,12	ТП-45	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-45 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-45 яч.3,4	ТП-162	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-162 ТМЗ 1*630 ТМ 1*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-162 яч.3,4	ТП-49	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-49 ТМФ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-49	ТП-49А	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-49А ТМ 1*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.2	ТП-150	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-150 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-152 яч.2	ТП-151	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-151 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-150 яч.1,2	ТП-152	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-152 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.2	ТП-153	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-153 ТМГ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-150 яч.1,2	ТП-155	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-155 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч.1	ТП-156	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-156 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.19,18	ТП-157	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-157 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.17,20	ТП-158	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-158 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-156 яч.1	ТП-159	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-159 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч.2	ТП-160	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-160 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.3,14	ТП-161	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-161 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.19,18	РП-3	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-3
	ЗРУ-10 кВ ПС Город		

	РУ-10 кВ РП-3 яч.17,12	ТП-13	Ветроенная в РП-3 ТП-13 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-3 яч.7,10	ТП-11А	КЛ-10 кВ РУ-10кВ ТП-11А 2*630 кВА
	РУ-10 кВ ТП №11А яч.3	ТП-3	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-3 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-3 яч.5,6	ТП-1	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-1 ТМ 2*630
2.3	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2	ПС 35/6 кВ "Водозабор" ЗРУ-6 кВ	ТМН-2* 6300-35/6
		ТП №18	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №18 ТМ 1*160кВА
		ТП-60	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №60 ТМФ 1*400кВА
	ПС 35/6 кВ "Водозабор" ЗРУ-6 кВ яч.18	ТП №61	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №61 ТМ 1*630кВА
		ТП №62	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №62 ТМ 1*400кВА
		ТП №63	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №63 ТМ 1*400кВА
2.4	ПС «Аэропорт»	ТП-126	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №126 ТМ 1*400кВА
		ТП-144	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №144 ТМ 1*400кВА
3.	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
3.1	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ яч.1,7	ТП №54	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №54 ТМ 1*1000
		ТП №56	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №56 ТМ 1*400
		ТП №52	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №52 ТМ 1*630
3.2	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ яч.3,10	ТП №53	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №53 ТМ 1* 630
		ТП №55	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №55 ТМ 1*1000кВА
3.3	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	РП-5	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-5
		ТП-PPC 1	ВЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-PPC-1 ТМ 1*63
		ТП-PPC 2	ВЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-PPC-2 ТМ 1*63
	РУ-10 кВ РП-5 яч.10,15	ТП-2	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №2 ТМ 2*1000 кВА
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-2 яч.5,6	ТП-168	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №168 ТМ 2*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-168	ТП-50	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №50 ТМ 2*400
		ТП-174	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №174 ТМ 1*1000; ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-5 яч.3,22	ТП-48	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №48 ТМФ2*400 кВА
	РУ-10 кВ РП-5 яч.	ТП-81	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №81 ТМ2*630 кВА
	РУ-10 кВ РП-5 яч.9,24	ТП-180	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №180 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-180	ТП-181	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №181 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-181	ТП-182	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №182 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.1,26	ТП-183	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №183 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.11,14	ТП-164	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №164 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ РП-5 яч.5,6	ТП-28	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №28 ТМ3 2*1000
3.4	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ яч.3,8,2,5	РП-6	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-6
	РУ-10 кВ РП-6 яч.17,18	ТП-58	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №58 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ РП-6 яч.15,22	ТП-172	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №172 ТМ 2*400
	РУ-10 кВ РП-6 яч.8,11	ТП-171	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №171 ТМ 2*400

	РУ-10 кВ ПИ-6 яч.12,5	ТII-173	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №173 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ ПИ-6 яч.19,20	ТII-166	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №166 ТМ 1*630
		ТII-57	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №57 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-166	ТII-169	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №169 ТМ 2*630
		ТII-167	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №167 ТМ 1*250
		ТII-165	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №165 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-167 яч.3	ТII-167А	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №167А ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-165 яч.1		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-169 яч.5,6	ТII-47	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №47 ТМ 2*400
3.5	УФ ООО «Газпром Энерго» ПИ-7 яч.6,12	ПИ-4	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ПИ-4
	УФ ООО «Газпром Энерго» ПИ-7 яч.25,28	ТII-201	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №201 ТМ 2*630
			КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №32 ТМ 2*630; ТМ 1*1000
		ТII-32	
		ТII-24	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №24 ТМ 2*630 кВА
3.6	РУ-10 кВ ПИ-4	ТII-26	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №26 ТМ 3 2*1000
			КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №29 ТМ 2*630 кВА
		ТII-29	
		ТII-27	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТII-27 ТМ 2*630 кВА
3.7	ООО «Газпром добыча Уренгой» ПИ-25	ТII-71	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №71 МК-105 ТМФ 1*1000
		ТII-162	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №162 ТМ 2*630 кВА КЛ-10 ТII-161-ТII-162 МУЗ ЦУБ
4.	ПС "Уренгой" ЗРУ-10 кВ яч.12 ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети	ТII №70	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №70 ТМФ 1*400
5.	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ. яч.3,5, 4,10	ПИ-14	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ПИ-14
	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ. яч.1,2, 2,6	ПИ-15	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ПИ-15
	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ. яч.1,5, .8	ПИ-8	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ПИ-8
	РУ-10 кВ ПИ-13 яч.1,16	ТII-353	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №353 ТМ 2*630
		ПИ-15	КЛ-10кВ РУ-10кВ ПИ-15
		ТII-310	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №310 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ ПИ-14	ТII-311	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №311 ТМ 2*630
		ТII-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №316 ТМ 2*630
		ТII-330	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №330 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-311 яч.5,6	ТII-312	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №312 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-312 яч.3,4	ТII-313	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №313 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-313 яч.2,4	ТII-314	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №314 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-314 яч.4,7	ТII-315	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №315 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-315 яч.3	ТII-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №316 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-330 яч.5,6	ТII-331	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №331 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-331	ТII-332	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №332 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-332	ТII-333	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №333 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-333	ТII-334	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №334 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТII-334	ТII-335	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №335 ТМ 2*630
		ТII-304	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №304 ТМ 2*630
		ТII-305	РУ-10кВ ТII №305 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ ПИ-15	ТII-307	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №307 ТМ 2*630
		ТII-321	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТII №321 ТМ 2*630

РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-304	ТП-303	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №303 ТМ 2*1000
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-303	ТП-301	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №301 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-301	ТП-302	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №302 ТМ 2*1000
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-302	ТП-306	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №306 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-306	ТП-307	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №307 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-321	ТП-322	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №322 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-322	ТП-327	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №327 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-327	ТП-326	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №326 ТМ 2*1250
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-326	ТП-325	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №325 ТМ 2*1000
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-325	ТП-324	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №324 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-324	ТП-323	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №323 ТМ 2*630
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-323	ТП-340	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №340 ТМ 2*1000
РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-340	ТП-341	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №341 ТМ 2*630
УФ ООО «Газпром Энерго» РП-13 яч.11,16	ТП-353	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-353 ТМ 2*630 кВА
РУ-10 кВ РП-8	ТП-320	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №320 ТМ 1*630; ТМ 1*1000 кВА
	ТП-336	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №336 ТМ 2*630
	ТП-210	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 210 ТМ 1*100кВА
6. ПС "Звезда" ЗРУ-6 кВ яч.22 ЛПУ	ТП-211	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 211 ТМ 1* 250кВА
	ПС110/6	
7. ПС 110/10 "Ева-Яха" ПС 110/10 "Варенга-Яха"	кВ"Волозабор- 2"	ВЛ-110 кВ ЗРУ-110 кВ ТМН-2*16000- 110/6
8. ПС 110/6 «Головная» яч.24; яч.13	ТП-1А	КЛ-6 кВ Гол. ТП-1А ТМ 2*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.24;	ТП-1Б	КЛ-6 кВ Голов ТП-1Б ТМ 1*630; 1*400 кВА
РУ-6 кВ КЛ-6 кВ ТП-1Б	ТП-1В	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-1В ТМ-2*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.13; яч.12	ТП-1Г	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-1Г ТМ-2*250 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.18	ТП-2Б	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-2Б ТМ-2*400 кВА
РУ-6 кВ КЛ-6 кВ ТП-2Б	КТП-12	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ КТП-12 ТМ-1*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.12	КТП-21	КЛ-6 кВ КТП-21 ТМ-1*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.12; яч.18	ТП-1ТП	КЛ-6 кВ ТП-1ТП ТМ 2*250 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.12	ТП ГСК-1	КЛ-6 кВ ТП ГСК-1 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.19	ТП ГСК-2	КЛ-6 кВ ТП ГСК-2 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/6 «Головная» яч.12	КТП-31	КЛ-6 кВ КТП-31 ТМ 1*630 кВА
9. ПС 110/10 «Тихая» яч.6	КТП-1	ВЛ-10 кВ КТП-1 ТМ1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.14 ф.4	ТП-2	ВЛ-10 кВ к оп.56 оп.61 ТП-2 ТМ 2*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-4	ВЛ-10 кВ к оп.74 КТП-4 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-5	ВЛ-10 кВ к оп.8 ТП-5 ТМ 2*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-6	ВЛ-10 кВ к оп.6 КТП-6 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-7	ВЛ-10 кВ к оп.26 КТП-7 ТМ 1*250 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-8	ВЛ-10 кВ к оп.32 КТП-8 ТМ 1*250 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-9	ВЛ-10 кВ к оп.24 КТП-9 ТМ 1*160 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-10	КЛ-10 кВ от оп.8 ТП-5 ТМ 2*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.7 ф.1	КТП-11	ВЛ-10 кВ к оп.15 КТП-11 (РРУ) 1*160 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-13	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-13 ТМ 2*630 кВА

ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-15	ВЛ-10 кВ оп. КТП-15 ТМ 1*160 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-16	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-16 ТМ 1*160 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-17	ВЛ-10 кВ 7 к оп.36 КТП-17 ТМ 1*1000 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-18	ВЛ-10 кВ к оп.30 КТП-18 ТМ 1*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-18	ВЛ-10 кВ к оп.30 КТП-19 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-20	КЛ-10 кВ КТП 20 ТМ 2*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.8 ф.2;	ТП-21	ВЛ-10 кВ к ТП-21 ТМ 2*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТП-22	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-22 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.14 ф.4	КТП-23	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-23 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТП-24	ВЛ-10 кВ к оп.24/6/87 КТП-24 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТП-25	ВЛ-10 кВ к оп.17/2/87 КТП-25 ТМ 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТП-26	ВЛ-10 кВ КТП-26 ТМ 1*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТПНу	ВЛ-6 кВ КТП Ну ТМ 1*1600 кВА
ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*630 кВА
ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая» яч.8 ф.21	ТП-33	ВЛ-10 кВ к оп.18 ТП-33 2*400 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТПН СТБ	ВЛ-10 кВ КТПН СТБ ТМ 1*250 кВА
ПС 110/10 «Тихая»	КТПН СТБ	ВЛ-10 кВ КТПН СТБ ТМ 1*250 кВА

Общая протяжённость линий электропередачи всех классов напряжения составляет – 594,79 км, в том числе:

- ВЛ-110кВ - 26,51 км
- ВЛ-35кВ - 24,5 км
- ВЛ-10кВ - 45,07 км
- ВЛ-6кВ - 29,87 км
- ВЛ-0,4кВ - 99,73 км
- КЛ-10кВ - 150,1 км
- КЛ-6кВ - 29,78 км
- КЛ-0,4кВ - 189,23 км

4.3. Перечень воздушных линий (ВЛ-0,4, 6, 10, 110), кабельных линий (КЛ-0,4, 6, 10).

Наименование оборудования	Уровень напря., кВ	Начало трассы подключенной от источника питания (граница балансовой принадлежности)	Конец трассы	Кол-во значение провода (кабеля), км.	Кол-во опор, шт.	тип опор
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Волозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Ева-Яха»	17,6 км	39	Мет
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Волозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Варенга-Яха»	8,91 км	26	Мет
Воздушная линия	35кВ	ПС «Опорная» луч1, луч2	От ПС 110/6 кВ «Волозабор»-2 до	24,5 км	76	мет
Воздушная линия	10 кВ	ГТЭС-72 ПС 110/10 кВ	ЗРУ-10 кВ ПЛЭС	1,8 км	18	мет
Воздушная линия	10 кВ	«Новоурейская» ЗРУ-10 кВ	ПН РРС-1	2 км	28	ЖБ

Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТН-РРС-II	2 км	28	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТН-54.56	2,1 км	34	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТН-52	0,17 км	3	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ТН-166	ТН-57	1 км	20	Мет
Воздушная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТН-70	0,03	1	Мет.
Воздушная линия	10	РП-25	ТН-71	1,3	25	Ж/Б
Воздушная линия	10	РП-13	КТП-А3С	1,4	30	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС «Варенга-Яха»	Технес	1,5	20	Ж/Б
Воздушная линия	10	МК-105	Горстрой	1,20	23	Ж/Б
Воздушная линия	10	РП-25	ТН-162	2,97	45	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС 110/10 кВ «Тихая»	ТН	27,60	614	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС "Опорная" 35/6кВ ЗРУ-6 кВ	ВЛ-603	2,5	42	Ж/Б мет
Воздушная линия	6	ПС "Опорная" 35/6кВ ЗРУ-6 кВ	ТН-10 ВЛ-(618-619)	5,4	43	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ	ТН-23;33;25;25А	1,823	41	Мет. ж/б
Воздушная линия	6	ПС "Водозабор"	ТН- 60,62	1,38	50	Ж/Б
Воздушная линия	6	ВЛ-603	ТН-14;15;18	1,86	32	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПАЭС ЗРУ-2 яч.16	СОТ «Энтузиаст»	1,32	18	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС.110/6 «Головная»	ТН	9,49	23	Ж/Б
Воздушная линия	6 кВ	ПС "Звезда" ООО "СПП"яч. 22	ТН-210;ТН-211	6,1	125	Ж/Б
Воздушная линия	0,4	ТН ОАО "УГЭС"	Население, прочие потребители	64,69	1451	
Воздушная линия	0,4	ТН ОАО "УГЭС"	Р-н Коротчаево ; р-н Лимбяха	35,04	516	
Кабельная линия	10	ТГЭС-72	ЗРУ-10 кВ ПАЭС РП-1;РП-2;РП-3; ТН-40;41;42;43;44; 45; 157;162;49;49А; 155;156;159;28;158; 160;150;152;151;153 3;11А;13; 10	0,68		
Кабельная линия	10	ЗРУ-10 кВ ПС Город		35,88		
Кабельная линия	10	ТН-10	2БКТН-1250 кВА	1,5		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	РП-5;ТН-48;181;180;182; 183 164;2;168;50;174	20,7		
Кабельная линия	10	РП-7	ТН-201	1,62		

Кабельная линия	10	РП-4	РП-4; ТП 32;26;29;24	12.93
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	РП-6:172;171;173;166; 57;50;165;167;169; 167А;47	11.93
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-PPC-I-II	0.46
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-170, РУК2	3.4
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-53;55	0.97
Кабельная линия	10	РП-25	ТП-71	0.03
Кабельная линия	10	ПС 110 кВ «Ево-Яха»	РП-14;ТП-300;РУ-РК4;РП-15;РП-8	28.96
Кабельная линия	10	РП-8	ТП-336	0.7
Кабельная линия	10	РП-13 яч.14	КТП	0.94
Кабельная линия	10	РП-13 яч.1,16	ТП-353	0.72
Кабельная линия	10	РП-14 яч.11,8	РП-15	0.63
Кабельная линия	10	РП-14	КНС-18;ТП-310;311;312;313; 314;315;316;330	7.65
Кабельная линия	10	ТП-330	ТП-331;332;333;334; 335	2.24
Кабельная линия	10	РП-15	ТП-301;302;303;304; 305;306;307;321	4.86
Кабельная линия	10	ТП-321	ТП-322;323;324;325; 326;327;340;341	4.5
Кабельная линия	10	ПС 110/10 «Ямал»-	РП-10-ТП-1- ТП-341- ТП-2	4.56
Кабельная линия	10	От ВЛ-10 кВ ПС 110/10 «Тихая»	КТП и ТП р-н Коротчаево	2.44
Кабельная линия	10	РП-2	ТП-161-162 МГМБ	1.8
Кабельная линия	6	ПС 110/6 ПС «Головная»	КТП и ТП р-н Лимбяха	2
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.24,25	ПАЭС ЗРУ-1,2,Т-1,2	2.1
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-1	ПАЭС ЗРУ-2	0.1
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-1	ТСН1;2;3	0.15
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-2	Т-1;2	0.06
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ1 яч.16	РК1ТП15	1.75
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.23,20	РП-12	7.2
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.19,18	ВЛ-618,619	0.2
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.3	ВЛ-603 опор 1, между опор 43	0.37

Кабельная линия	6	ПС «Опорная»	яч.19,18	ВЛ-618,619-ТП-20	0,07		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная»	яч.16,21	РПРК1	7,4		
Кабельная линия	6	ТП-28 ОАО «Газпром энерго»		ТП-12	1,4		
Кабельная линия	6	ТП6Я		ТП-6-ТП-35А	2,24		
Кабельная линия	6	ТП-35А ОАО «Газпром энерго»		ТП-30	0,58		
Кабельная линия	6	ПС"ПОС.яч9		РК-10	0,86		
Кабельная линия	6	ПС «Посёлок»	яч.13;14	ТП-23	0,16		
Кабельная линия	6	ПС «Посёлок»	яч.15;16	ТП-21, ТП-9	2,37		
Кабельная линия	6	ВЛ-603 опора №3-		ТП-7 ЯЗ	0,47		
Кабельная линия	6	ТП-9 яч.8;7		ТП-31	0,3		
Кабельная линия	0,4	п. Уренгой "		Население, прочие потребители	176,22		
Кабельная линия	0,4	ТП р-н Коротчаево и р-н Лимбяха		Население, прочие потребители	13,01		
Воздушная линия	110 кВ			Итого	26,51	65	мет
Воздушная линия	35 кВ			Итого	24,5	76	мет
Воздушная линия	10 кВ			Итого	45,07	1079	Ж/б
Воздушная линия	6 кВ			Итого	29,87	249	
Воздушная линия	0,4 кВ			Итого	99,73	1967	
Кабельная линия	10			Итого	150,1		
Кабельная линия	6			Итого	29,78		
Кабельная линия	0,4			Итого	189,23		

4.4. Техническое состояние оборудования.

Принятое АО «Уренгойгорэлектросеть» в обслуживание по договорам субаренды №32, № 67 ,№75 и приказу №31 (бесхозяйные сети) от ОАО «УКК», оборудование и электрические сети содержатся в исправном состоянии.

Планируемые объемы работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту выполнялись.

В соответствии со сроками эксплуатации установленными «Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94» степень изношенности основного оборудования составляет:

- Оборудование трансформаторных подстанций - 55 подстанций 99-100% ;

- 15 подстанций – 89-90% ;
- 8 подстанций – 78-85%
- 10 подстанций – 72-83 %
- 15 подстанций – 50-58 %;
- 13 подстанций – 33-38%
- 28 подстанций -20-27%;
- Воздушная линия 35 кВ – протяженность 24,5 км – 76%;
- Воздушная линия 10 кВ – протяженность 40,66 км – 56%;
- Воздушная линия 6 кВ – протяженность 4,25 км – 75%; 7,74 км – 58%
- Воздушная линия 0,4 кВ – протяженность 22,81 км – 58%; 4,25 км – 56%; 10,86 км -53%;
- Кабельная линия 10 кВ - протяженность 32,7 км – 56%; 15,4 км – 51%; 1,31 км – 39%; 8,48 км – 23%;
- Кабельная линия 6 кВ - протяженность 6,32 км – 60%; 2,1 км – 56%;
- Кабельная линия 0,4 кВ - протяженность 78,1 км – 59%; 24,29 км – 56%; 3,38 км – 48%; 1,12 км – 43%; 4,98 км – 35%; 13,61 км – 24%;

4.5. Развитие предприятия.

В 2017 году были выполнены мероприятия:

- Ремонт кровли «Распределительного пункта №15».

4.6. Технологический процесс передачи электроэнергии и эксплуатация электрооборудования. Организационные работы.

4.6.1. Технологический процесс передачи электроэнергии

Технологический процесс передачи электроэнергии начинается с основного поставщика ОАО «Тюменьэнерго» СЭС, которая трансформирует и передает электроэнергию с ВЛ (110 кВ) в СН-1 (35 кВ), СН-2 (1-20 кВ), также и через сети ООО УФ «Газпромэнерго».

За тем передача, распределение электрической энергии и трансформация электроэнергии осуществляется через сети АО «УГЭС» до конечного потребителя (т.е. население, прочие потребители).

4.6.2. Эксплуатация электрооборудования.

Аварийных ситуаций повлекших за собой, недопустимые по установленным нормативам, перебои в поставках электрической энергии потребителям в 2017 году допущено не было.

Эксплуатацию электрооборудования производит подготовленный электротехнический персонал (т.е. электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, так же согласно перечня работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности.

Так же проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

4.6.3. Организационные работы.

Производится постоянная работа по ведению организационно-распорядительной и технической документации на предприятии:

- Разработка и ведение необходимой эксплуатационной документации электроустановок;
- Безопасное проведение всех видов работ в электроустановках, в том числе с участием командированного персонала;
- Выполнение технического обслуживания и профилактических испытаний электроустановок согласно графика ИПР;
- Контроль за своевременными испытаниями средств защиты в электроустановках, средств пожаротушения и инструмента;
- Установленный допуск в эксплуатацию и подключение новых и реконструированных электроустановок согласно требований норм и правил;
- Оперативное обслуживание электроустановок и ликвидация аварийных ситуаций;
- Проверка соответствия схем электроснабжения фактическим эксплуатационным;
- Контроль за правильностью допуска персонала строительно-монтажных и специализированных организаций к работам в действующих электроустановках;
- Обновление инструкций по взаимоотношениям со смежными электроснабжающими и организациями потребителей электрической энергии;
- Проводятся мероприятия по повышению надежности, безопасности и безаварийной работы оборудования;
- Обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции электрохозяйства, модернизация оборудования;
- Установлены две категории управления оборудованием и сооружениями – оперативное управление и оперативное ведение.

В оперативном управлении начальника ОДС находится оборудование, линии электропередач ВЛ, КЛ, устройства РЗА и т.д. при работе с которыми требуются координация действий подчиненного персонала и согласованных изменений режимов на объектах в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности АО «УГЭС».

В оперативном ведении начальника ОДС находится оборудование, электрические сети, устройства РЗА и т.д. за пределами балансовой и эксплуатационной ответственности АО «УГЭС» при работе с которыми не требуется координация действий электротехнического персонала разных энергетических объектов, но состояние и режим работы которых влияют на режим работы и надежность электрических всех сетей.

5. ОХРАНА ТРУДА

Ответственность за состояние условий и охраны труда в целом по Обществу возложена приказом на главного инженера.

Организацию работы по охране труда, контроль за соблюдением законодательных и правовых актов осуществляет специалист по охране труда.

За период 2017 года проведен вводный инструктаж по охране труда и противопожарный вновь поступившим на работу – всего 33 работникам.

Всем принятым на работу проведено обучение по безопасным методам, приемам выполнения работ и оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.

Инструктажи по охране труда, стажировка на рабочем месте, обучение безопасным методам труда и приемам выполнения работ проводились непосредственно руководителями работ в соответствии с требованиями нормативных документов по охране труда, межотраслевых правил и правил безопасности.

Руководители и специалисты, осуществляющие деятельность в области промышленной безопасности прошли обучение и проверку знаний законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации по общим вопросам промышленной безопасности и по правилам безопасности в отраслях надзора – всего 3 человека.

Состояние охраны труда в организации контролируется комиссией по охране труда, из числа специалистов и уполномоченных по охране труда от профсоюзного комитета.

В 2017 году проведена проверка Общества комиссией в составе представителей администрации города Новый Уренгой и Ростехнадзора по ЯНАО на предмет готовности к работе в осеннее - зимний период.

Получен паспорт готовности к работе в осеннее - зимний период 2017-2018г.

В течение 2017 года проводились мероприятия, направленные на улучшение условий труда: приобретена и выдана работникам Общества для применения при производстве работ специальная одежда, специальная обувь, средства защиты для применения при работе в электроустановках и др.

Всего на мероприятия по обеспечению нормальных условий труда и мер по технике безопасности израсходовано 2874,59 тыс.руб.

6. КАДРЫ

Отдел кадров в своей деятельности руководствуется должностной инструкцией, Трудовым кодексом Российской Федерации, локальными нормативными актами и другими материалами, касающимися работы с персоналом, учета личного состава.

Основные направления кадровой деятельности включает в себя:

- оформление документов (прием, перемещение, отпуска, увольнения и т.д.)
- рассмотрение писем, устных заявлений в рамках своей компетенции;
- консультации работников, выдача справок, предоставление им информации;
- подбор рабочих, специалистов и руководителей;
- подготовка материалов к аттестации;
- участие в работе аттестационной комиссии;
- оформление государственных пенсий;
- подготовка документов для поощрения работников;
- разработка и усовершенствование Правил внутреннего трудового распорядка;
- анализ состояния трудовой дисциплины;
- поддержание благоприятного социально-психологического климата на предприятии;

Иными словами, деятельность отдела кадров общества можно разделить на несколько факторов:

- укомплектование предприятия трудовыми ресурсами;
- делопроизводство;
- социальная защищенность работников;
- стимулирование и мотивация.

6.1. Численность персонала общества

Списочная численность на 01.01.2017 составляет 104 человека
на 01.01.2018 составляет 120 человек,
в том числе женщин – 34 человека.

РУКОВОДИТЕЛИ – 17 человек (с высшим профессиональным образованием – 13 человек, со средним профессиональным образованием – 3 человека);

Из руководителей проходит обучение по заочной форме обучения в высшем учебном заведении – 1 человек.

СПЕЦИАЛИСТЫ – 35 человек (с высшим профессиональным образованием – 23 человека, со средним профессиональным образованием – 8 человек, начальное профессиональное образование – 1 человек со средним общим образованием – 3 человека);

Из специалистов проходят обучение по заочной форме обучения в высших учебных заведениях – 2 человека.

СЛУЖАЩИХ – 2 человека (с высшим профессиональным образованием);

РАБОЧИЕ – 66 человек (с высшим профессиональным образованием – 8 человек, со средним профессиональным образованием – 14 человек; начальное профессиональное образование – 10 человек, среднее общее образование – 34 человека).

Из рабочих проходят обучение по заочной форме в высших учебных заведениях - 11 человек.

За 2017 год прошли краткосрочное повышение квалификации руководители, специалисты и рабочие АО «Уренгойгорэлектросеть» - 5 человек.

Среднесписочная численность за 2017 год составляет = 115 человек.

6.2. Текучесть кадров и трудовая дисциплина

1. За отчетный период принято – 34 человека. Уволено – 18 человек, из них:

- пункт 1 части первой статьи 77 ТК РФ (соглашение сторон) – 4 человека;
- пункт 3 части первой статьи 77 ТК РФ (собственное желание) – 13 человек;
- пункт 1 части первой статьи 83 ТК РФ (расторжение трудового договора в связи с призывом на военную службу) - 1 человек.

Как показывает анализ, текучесть кадров составляет 16%. В том, что такой небольшой процент текучести кадров объясняется социально-экономическими факторами (наличие стабильной работы и оплаты труда в период увеличения безработицы и дефицита рабочих мест, улучшение социальной защищенности, удовлетворенность персонала сложившимися условиями труда и взаимоотношения с руководством и т.д.)

2. В Обществе постоянно проводится работа и контроль за дисциплиной труда:

- | | |
|--|-------|
| - опоздания | - нет |
| - появление на рабочем месте в нетрезвом состоянии | - нет |
| - халатное отношение к своим обязанностям | - нет |
| - самовольный уход с работы | - нет |

6.3. Невыходы

По болезни - 113/1381 - чел./дней

Отпуск без сохранения заработной платы – 28/227 - чел./дней

Учебный отпуск – 20/225 - чел./дней

7. ОПЛАТА ТРУДА

В 2017 году начисление и выплата заработной платы производились на основании Коллективного договора, Положения об оплате труда в АО «Уренгойгорэлектросеть» в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы от 16 марта 2017 года, которое является основанием для определения размеров тарифных ставок рабочих и схем должностных окладов руководителей, специалистов и служащих АО «Уренгойгорэлектросеть».

В Обществе применялась тарифная сетка оплаты труда работников, которая предусматривает 18 разрядную систему оплаты труда.

Заработная плата работников Общества начислялась на основании часовых тарифных ставок, должностных окладов, исходя из утвержденной тарифной ставки 1 разряда с применением межразрядных коэффициентов.

Численный состав работников управления Общества рассчитывался на основании утвержденных нормативов и устанавливался в соответствии с утвержденными:

- ✓ штатным расписанием руководителей, специалистов и служащих;
- ✓ нормативной численностью рабочих.

Наименование профессий рабочих в нормативной численности, руководителей, специалистов и служащих в штатном расписании приведены согласно «Общероссийскому классификатору профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов» М., 21.08.1998 г. №37 с изменениями и дополнениями, Профессиональными стандартами (утв. федеральным законом от 02.05.2015г. №122-ФЗ). Согласно действующей структуры Общества, были разработаны и утверждены положения о структурных подразделениях. Должностные инструкции разработаны в соответствии со штатным расписанием.

Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составляла -115 человека. Численность руководителей, специалистов и служащих по штатному расписанию составила - 56 единиц. Рабочих по нормативной численности- 105,5 единиц.

В течение 2017 года работникам производились доплаты за ненормированный рабочий день, за работу в ночное время, за классность, оплата за работу в праздничные дни, сверхурочное время.

В целях стимулирования, недопущения снижения качества работы, снижения надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования, работникам устанавливались доплаты за профессиональное мастерство, совмещение профессий, расширение зоны обслуживания, временно отсутствующего работника за счет и в пределах экономии фонда заработной платы.

Оплата работы в сверхурочное время имела место только в непрерывном производстве, оформлялись приказами по предприятию и утвержденными графиками сменности для работников Общества.

Средняя ступень оплаты труда руководителей, специалистов и служащих - 10.

Средний тариф рабочих - 5.

**Состав фонда заработной платы и выплат социального характера
за 2016-2017 г.г.**

№ п/п	Наименование	2016 г.	2017 г.
		Сумма, руб.	Сумма, руб.
1	Ср.списочная численность	105,4	115
2	Ср.месячный доход на 1 работника	76 329,38	78 408,42
3	Фонд заработной платы	96 550 562,30	108 203 619,92
3.1.	Основная заработная плата	17 529 658,52	21 914 504,07
3.2.	Премия ежемесячная	4 879 994,74	5 915 338,83
3.3.	Сверхурочные	166 127,56	201 320,9
3.4.	Оплата за выходные, праздничные дни	157 589,64	178 473,28
3.5.	Доплата за работу в ночные часы	360 707,78	328 247,46
3.6.	Доплата за руководство бригадой	36 912,60	43 159,54
3.7.	Доплата за отсутствующего работника	11 575,98	0
3.8.	Доплата за классность	80 863,23	82 970,44
3.9.	Доплата за расширенную зону обслуживания	2 001 076,32	2 102 666,46
3.10.	Доплата за напряженность и спец.режим	0	1 140 558,02
3.11.	Доплата за высокие достижения	29 903,57	28 715,89
3.12.	Доплата за профмастерство	848 416,52	893 604,10
3.13.	Совмещение работ	155 280,00	228 484,98
3.14.	Районный коэффициент 70%	20 439 292,52	25 631 516,36
3.15.	Оплата по среднему	313 299,55	693 553,16
3.16.	Северная надбавка	22 757 156,77	27 545 109,84
3.17.	Выслуга лет	2 774 378,37	3 462 432,25
3.18.	Очередной отпуск	15 078 032,92	15 725 202,39
3.19.	Учебный отпуск	1 673 604,11	897 182,53
3.20.	Премия по итогам года	5 990 268,46	0
3.21.	Вредность	80 251,53	82 613,38
3.22.	Доплата за ненормир. раб. день	33 202,98	61 728,76
3.23.	Оплата по договору	1 152 968,63	996 533,51
3.24.	Оплата дней донора		6 144,04
4.	Материальная помощь	14 112,00	14 676,00
5.	Выплаты социального характера	1 673 838,14	2 326 440,26
	В том числе:		
5.1.	Больничный за счет работодателя	261 723,72	262 121,49
5.2.	Больничный лист	1 329 116,52	1 568 734,10
5.3.	Оплата доп. дней по уходу за детьми- инвалидами	51 813,00	0
5.4.	Единовременное пособие из ФСС по рождению ребенка	23 268,98	73 576,50
5.5.	Пособие за счет ФСС в связи со смертью	7 915,92	15000
5.6.	Отпуск по беременности и родам		405 168,75

5.7.	Пособие за счет ФСС при постановке на учет в ранние сроки беременности		1 839,42
6.	Компенсационные выплаты	1 908 387,99	2 799 037,65
	В том числе:		
6.1.	Компенсация за отпуск	816 435,20	1 501 297,23
6.2.	Доплата по больничному листу	244 651,40	438 239,38
6.3.	Премия к юбилею	70 000,00	60 000,00
6.4.	Материальная помощь к отпуску	405 000,00	400 000,00
6.5.	Единовременное вознаграждение	15 000,00	160 000,00
6.6.	Материальная помощь при бракосочетании	29 352,00	14 676,00
6.7.	Материальная помощь при рождении	10 000,00	70 000,00
6.8.	Материальная помощь при смерти	45 000,00	15 000,00
6.9.	Материальная помощь по уходу за ребенком до 3-х лет	0	0
6.10.	Материальная помощь ветеранам ЯНАО	30 000,00	10 000,00
6.11.	Материальная помощь при выходе на пенсию	242 949,39	0
6.12.	Компенсация за задержку заработной платы	0	129 825,04

В течение 2017 года работникам производились доплаты:

- за работу в ночное время – 360,7 тыс. руб.;
- оплата за работу в праздничные дни - 157,59 тыс. руб.;
- сверхурочное время - 166,1 тыс. руб.

Сверхурочные работы допускались только в непрерывном производстве, оформлялись приказами и графиками работы сменного персонала.

В целях стимулирования выполнения возрастающего объема работ меньшей численностью, недопущения снижения качества работы, снижения надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования работникам устанавливались доплаты за совмещение профессий, расширение зоны обслуживания, отсутствующего работника за счет и в пределах экономии фонда заработной платы, что по итогам 2017 года составило 2 102,66 тыс. руб.

Высококвалифицированным рабочим были установлены надбавки за профессиональное мастерство до 30 % тарифной ставки, всего 28 человек, что составило 893,6 тыс. руб.

Доплата работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными и (или) опасными условиями труда в 2017 году составила 82,6 тыс. руб.

Рост надбавки за стаж работы в 2017 году на 24,9 % обусловлен увеличением стажа работы, дающего право на установление данного вида доплат.

В 2017 году общий размер выплат по различным видам материальной помощи составил 5 125,47 тыс. руб. Из них: выплаты социального характера – 2 326,44 тыс.руб., компенсационные выплаты – 2 799,037тыс. руб.

8. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

На предприятии бухгалтерский учет ведется в полном соответствии с Законом РФ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ № 34 и от 29.07.1998, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятия и Инструкцией по его применению, утвержденными Приказом Минфина РФ №94н от 31.10.2000, другими действующими нормативными актами в области методологии бухгалтерского учета.

Бухгалтерская отчетность АО «УГЭС» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные Федеральным Законом от 06.12.11 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и другими нормативными актами Российской Федерации, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Учетная политика по бухгалтерскому учету акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» утвержденная приказом Общества №1 от 31.12.2016 года, разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Учетная политика призвана:

- продекларировать основные допущения, требования и подходы к ведению учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить единство методики при организации и ведении учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить достоверность подготавливаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- обеспечить формирование полной и достоверной информации о таких объектах учета, как доходы, расходы, имущество, имущественные права, обязательства и хозяйственные операции Акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» (далее АО «УГЭС»).

На предприятии применяется журнально-ордерная форма учета. При использовании для ведения бухгалтерского учета вычислительной техники журналы-ордера формируются применяемым программным обеспечением. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Все хозяйственные операции, проводимые организацией, оформляются оправдательными документами. Эти документы служат первичными учетными документами, на основании которых ведется бухгалтерский учет. Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, утвержденных Постановлениями Госкомстата РФ. Документы, формы которых не предусмотрены в этих альбомах, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование организации, от имени которой составлен документ;
- содержание хозяйственной операции;

- измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- наименование должностных лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц.

Первичные и сводные учетные документы составляются на магнитных и бумажных носителях информации.

Право подписи первичных документов утверждает Генеральный директор по согласованию с главным бухгалтером.

Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

Основные средства

В 2017 году переоценка основных средств не проводилась.

В течение 2017 года получены по договору лизинга 3 (три) транспортных средства. Учет по договору лизинга ведется на забалансовом счете до полного погашения стоимости основных средств.

Учет амортизируемого имущества.

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- а) имущество используется в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд либо для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- б) имущество используется в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- в) организацией не предполагается последующая перепродажа данного имущества;
- г) имущество способно приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

При несоблюдении одного из названных выше условий в бухгалтерском учете предприятия затраты по приобретению объектов признаются внереализационными расходами предприятия.

Амортизация всех основных средств в бухгалтерском учете производится линейным способом. Коэффициент ускоренной амортизации не применяется.

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на затраты на производство по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации бухгалтерия предприятия обеспечивает надлежащий контроль за их движением.

Основные средства, полученные в субаренду:

Объекты систем электроснабжения, находящиеся в собственности Департамента имущественных отношений муниципального образования город Новый Уренгой, с использованием которых Общество осуществляет свою производственную деятельность, находятся в субаренде по основному договору субаренды №32 от 16.04.09 г. с Акционерным обществом «Управляющая коммунальная компания».

Арендованные основные средства систем электроснабжения учитываются на забалансовом счете 001 на общую сумму 1050 тыс.рублей.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, относятся к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представляются в отчетности как долгосрочные.

Материально-производственные запасы

В качестве материально-производственных запасов к бухгалтерскому учету принимается имущество, отвечающее требованиям ПБУ «Учет материально-производственных запасов», утв. Приказом Минфина РФ №44н от 09.06.2001 (ПБУ «Учет материально-производственных запасов»).

Активы, принимаемые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, но не более 40 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организован надлежащий контроль за их движением. В бухгалтерской отчетности такие активы отражаются на забалансовом счете.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство производится по способу ФИФО (по себестоимости первых по времени приобретения материалов).

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между АО «УГЭС» и покупателями и заказчиками.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества по предоставленным услугам на 1 января 2018 года составляет **63 234** тыс. рублей.

Наибольшую задолженность за оказанные услуги имеет организация АО «Тюменская энергосбытовая компания» в размере

54 741 тыс.рублей. Она является основным дебитором и эта задолженность текущая. Согласно условиям договора оплата производится в течение месяца следующим за расчетным.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность Общества на 1 января 2018 года составляет **99 405** тыс. рублей:

- перед ООО «БИЛЬТЕКС» составила 6 609 тыс.руб;
- перед ООО «Восток-Сервис» составила 1 000 тыс.руб;
- перед ООО «Содействие» 11 455 тыс.руб;
- перед АО «Тюменская энергосбытовая компания» составила 16 464 тыс. рублей
- перед ОАО «Тюменьэнерго» составила 24 849 тыс. рублей
- перед АО «Управляющая коммунальная компания» составила 17 916 тыс. рублей

Уставный и резервный капиталы

По состоянию на 31 декабря 2017 года уставный капитал составляет 19 838 тыс. руб., состоит из 19 838 (Девятнадцать тысяч восемьсот тридцать восемь) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью одной акции одна тысяча рублей каждая.

Уставный капитал полностью оплачен, конвертация или эмиссия акций Общества, а также присоединение прочих организаций не производились.

В 2017 году резервный капитал не создавался. Резервный капитал Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности как события после отчетной даты.

Чистые активы

Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденном приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 года № 10н/03-6/пз.

Налоги и налогообложение

Расчеты по налогу на добавленную стоимость:

В целях налогообложения для АО «УГЭС» моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость (далее – НДС) является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товара (выполненных работ, оказанных услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

На день отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг) или на день передачи имущественных прав в счет поступившей ранее оплаты, частичной оплаты также возникает момент определения налоговой базы.

Расчеты по налогу на прибыль

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль АО «УГЭС» использует метод начисления.

АО «УГЭС» рассчитывает и отражает в учете и отчетности отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении временных разниц, которые представляют собой доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – в других отчетных периодах.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями 25 главы Налогового Кодекса Российской Федерации и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированной на суммы постоянных налоговых активов и обязательств, а также отложенных налоговых активов и обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках

Основным видом деятельности является эксплуатация электрических сетей (передача электрической энергии по сетям Общества, распределение электрической энергии, техническое обслуживание, ремонт и наладка введенных в эксплуатацию электрических сетей).

В 2017 году был разработан индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Тюменьэнерго» с АО «Уренгойгорэлектросеть», который был утвержден в Региональной энергетической комиссии Тюменской области ХМАО, ЯНАО (в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (с изм. от 31.07.2007) «О утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и на основании обращений АО «Уренгойгорэлектросеть» и ОАО «Тюменьэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО, ЯНАО.

В соответствии с учетной политикой управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» признаются в основной деятельности. Таким образом, себестоимость реализованной продукции сформирована с учетом управленческих расходов.

Учет доходов и расходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 32н, и Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н.

- Выручка за 2017 год от реализации предоставленных услуг по основной деятельности Общества составила 477 275 тыс. рублей (без НДС).
- Полная себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества складывается как сумма себестоимости основного производства и управленческие расходы и составила 478 985 тыс. рублей
- В том числе Управленческие расходы Общества составили 77 762 тыс. рублей.
- Убыток от продаж по основному виду деятельности составила 1 710 тыс. рублей.
- Чистый убыток по предприятию за отчетный период составил 6 325 тыс. рублей

Чистый убыток отчетного периода

АО «Уренгойгорэлектросеть», как территориальная сетевая организация (ТСО), включена в реестр естественных монополий, а потому её деятельность регулируется ФСТ РФ в лице Региональной энергетической комиссии (РЭК) Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, выбранным ею методом долгосрочного регулирования тарифа на передачу электрической энергии, который выражается в виде индивидуального тарифа при взаиморасчётах между сетевыми организациями (на 2017 год был утверждён индивидуальный тариф 545,83 руб./МВт*ч. для взаиморасчётов с АО «Тюменьэнерго» - вышестоящим сетевым оператором, поставляющим электрическую энергию в сети АО «Уренгойгорэлектросеть» для дальнейшей передачи потребителям).

Реализацию отпускаемой потребителям электрической энергии осуществляют сбытовые компании: АО «Тюменская энергосбытовая компания», ООО "Транснефтьэнерго" и ООО "Сервисэнергосбыт".

АО «Тюменская энергосбытовая компания» получает денежные средства за потребляемую ежемесячно электроэнергию по структуре уровней напряжения. Затем, оставив у себя сбытовую надбавку, перечисляет оставшуюся часть оплаты за электроэнергию в адрес ОАО «Уренгойгорэлектросеть».

В свою очередь, АО «Уренгойгорэлектросеть», производит оплату в адрес АО «Тюменьэнерго» за переданную в сеть электроэнергию по индивидуальному тарифу и покупает определённый нормативом объём

электрической энергии у АО «Тюменская энергосбытовая компания» для компенсации технологических потерь по свободной цене, ежемесячно складывающейся на розничном рынке электрической энергии по соответствующей ценовой категории (Средняя свободная цена в 2017 г. - 2,157 руб./кВт*ч.).

Оставшаяся сумма денежных средств получаемая ежемесячно, складывается в необходимую валовую выручку (НВВ) – состав всех затрат предприятия (себестоимость) и небольшую прибыль в 3,5 – 4,5 %, направленную на социальные выплаты персоналу.

При этом выручку получает та ТСО, которая доводит электроэнергию до конечного потребителя. Расчёты же производятся только между теми сетевыми компаниями, у которых есть двусторонние договоры об услугах на передачу электроэнергии. Опосредованно присоединённые сетевые организации, не имеющие таких договоров, получают и передают ресурс бесплатно, и несут риск от убытков за счёт оплаты сверхнормативных потерь, поскольку оплате подлежат потери от всего объёма электрической энергии, поступившей в сеть ТСО.

Кроме того, оплата нормативных потерь не входит в состав НВВ, а сидит в выручке от реализации, однако, если формируются потери сверх баланса, то их оплата происходит, естественным образом, за счёт НВВ и тогда, ТСО несёт прямые убытки.

Нормативные потери Регулятор формирует на основе прогнозных балансов производства, передачи, распределения и отпуска электрической энергии в пределах «котла» на будущие регулируемые периоды

Формула по взаиморасчетам АО «УГЭС» в целях сбора НВВ:

НВВ (тыс. руб.) = Выручка полученная от полезного отпуска электроэнергии в АО «Тюменская энергосбытовая компания» (тыс. руб.) - расходы на покупку э.энергии у ТСО АО «Тюменьэнерго» (тыс. руб.) – расходы на компенсацию технологических потерь в собственных сетях перед АО «Тюменская энергосбытовая компания» (тыс. руб.)

1. По сбору НВВ за 2017 год - данные отражены в таблице №1:

Таблица №1

№ п/п	Показатель	Плановое значение показателя	Фактическое значение показателя	Отклонение
1	Поступление Тюменьэнерго м.ш.кВт*ч	360.66	350.193	-10.47
2	Оплата за принятую от Тюменьэнерго электроэнергию, тыс.руб.	196 860.62	195 512.48	-1 348.14
3	Полезный отпуск, м.ш.кВт*ч	333.65	310.21	-23.44
4	Выручка за отпуск, тыс. руб.	523 768.75	477 275.28	-46 493.47
5	Технологические потери, м.ш.кВт*ч	35.76	34.21	-1.55
6	Расходы на компенсацию потерь, тыс.руб.	76 554.67	79 604.82	3 050.15

7	НВВ, тыс.руб.	250 354,44	206 583,09	-43 771,35
8	Затраты предприятия, включая расходы, лежащие за себестоимостью, тыс.руб.	232 209,11	206 583,09	-43 771,35

По результатам взаиморасчетов между АО "Уренгойгорэлектросеть" и АО "Тюменьэнерго" и между АО "Уренгойгорэлектросеть" и АО "Тюменская энергосбытовая компания" очевидно, что фактически собранное НВВ на **43 771, 35 тыс. руб. меньше** от запланированного, в частности из-за того, что с 01.02.2017 года из объемов полезного отпуска ушли объемы ОАО "УТГ-1", что в объеме составило **7,93 млн.к.Вт*ч**, в деньгах **12 173,23 тыс.руб.**, а индивидуальный тариф был рассмотрен с учетом этих объемов. Обществом в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО было написано письмо с просьбой о пересмотре индивидуального тарифа, так как он должен быть меньше утвержденного в связи с уменьшением объема выручки. Регулятор нам в нашей просьбе отказал, сославшись на п.62 "Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 (далее - Постановления), срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее 12 месяцев (финансовый год) и в соответствии с действующим законодательством изменение структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) в течение срока действия тарифов не является основанием для пересмотра утвержденных тарифов. Кроме того, снижение объёма полезного отпуска электрической энергии обусловлено климатическими условиями (теплая зима) и изначально утверждением регулятором завышенных плановых объемов полезного отпуска.

Исходя из вышеизложенного, причиной недополученной валовой выручки, является снижение полезного отпуска электрической энергии на **23,44 млн. кВт*ч**, что в деньгах составило **46 493,47 тыс.руб.**

Расходы предприятия, согласно статей расходов по себестоимости продаж по основному виду деятельности (передача электрической энергии), несут постоянный ежемесячный характер. Таким образом, убыток по основному виду деятельности за 2017 год составил **1 710,65 тыс.руб.**

Учитывая прочую деятельность предприятия, финансовый результат (убыток) по итогам работы предприятия за 2017 год составил **6 325 тыс.руб.**, включая убыток от технологического присоединения к эл.сетям предприятия в размере **3 711 тыс. руб.**

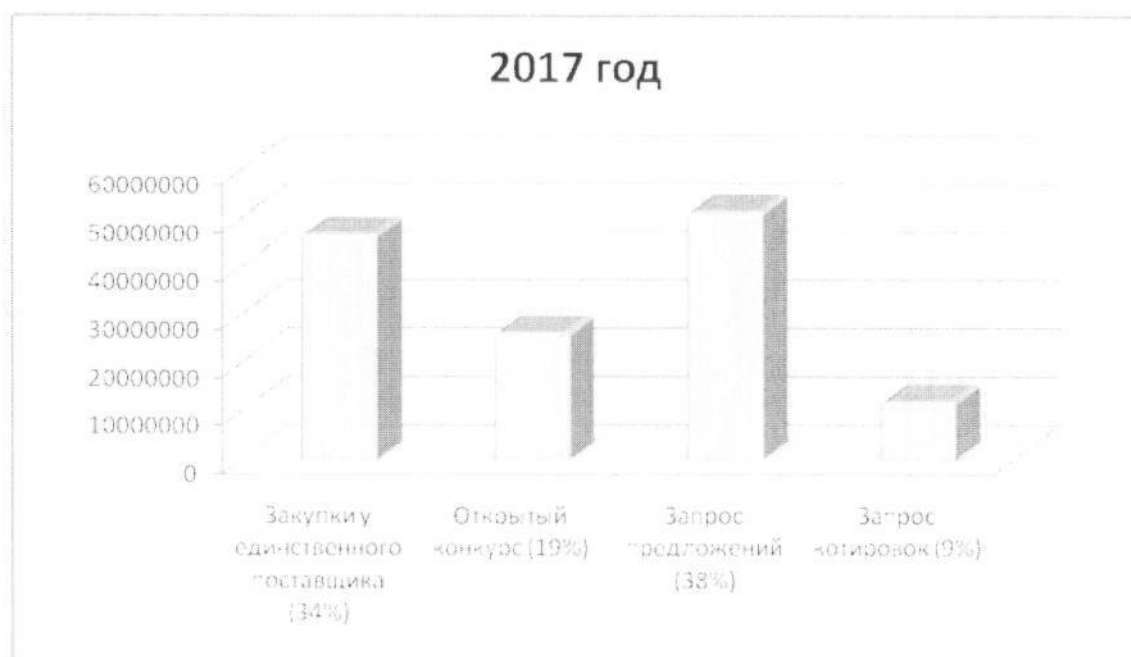
9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ

Вся закупочная деятельность АО «Уренгойгорэлектросеть» осуществляется на основании Положения о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг АО «Уренгойгорэлектросеть», утвержденного 28 апреля 2017 года и разработанного в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» с целью регламентации закупочной деятельности предприятия.

Заключение договоров проводилось в соответствии с Планом закупок товаров, работ, услуг, а также по разовым заявкам, утвержденным генеральным директором.

В 2017 году было подготовлено и проведено – 51 закупка, из которых:

- 3 открытых конкурса;
- 7 запроса предложений, из них 3 не состоявшихся;
- 12 запроса котировок, из них 4 не состоявшихся;
- 29 закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика), а также закуплены и получены материалы, услуги по 100 разовым договорам.



Особое внимание уделялось приобретению материалов и оборудования, позволяющего обеспечить стабильную работоспособность электрооборудования и электрических сетей.

Диаграмма поставки материалов и оборудования в 2017 году.



Основные направления деятельности отдела в 2017 году:

1. Организация заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг:
 - разработка конкурсной документации, документации по запросу предложений, запросу котировок и других документов, регламентирующих процедуры проведения торгов;
 - информационное обеспечение закупок в сети интернет;
 - подготовка договоров на поставку товаров, работ, услуг;
 - контроль за исполнением договоров на поставку товаров, работ, услуг.
2. Участие в работе Единой комиссии:
 - обеспечение заседаний Единой комиссии;
 - оформление протоколов Единой комиссии.
3. Закупка товаров, без проведения конкурентных процедур, стоимостью до 100 000 рублей.
4. Организация ведения, учета, хранения закупочной документации.
5. Участие в планировании закупок.
6. Проведение маркетингового исследования рынка товаров, работ, услуг.
7. Ведение реестра договоров в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1132 от 31.10.2014 «О порядке ведения реестра договоров, заключенных заказчиками по результатам закупки».
8. Ежемесячная подготовка и размещение в единой информационной системе (zakupki.gov.ru) отчетов по результатам закупки товаров, работ, услуг.

При закупке товаров, работ, услуг отдел материально-технического обеспечения и закупок руководствуется следующими принципами:

- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств;
- своевременное и полное удовлетворение потребностей в товарах, работах, услугах;
- обеспечение гласности и прозрачности закупки;
- обеспечение единства экономического пространства;
- развитие добросовестной конкуренции;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений.

10. ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Отдел программного обеспечения занимается поддержкой работоспособности общества, структурированных компьютерных сетей, программного обеспечения, вычислительной компьютерной техники, периферийных устройств, отслеживают качество предоставляемых услуг связи. Определяет потребность в предоставлении услуг связи, интернета, расходных материалах для компьютерной техники и периферийных устройств, их рационального использования с целью сокращения издержек производства и получения максимальной прибыли.

Учитывая особую важность деятельности АО «УГЭС» в жизни города, отделом ОПО было закуплено дополнительное оборудование, проведен анализ использования уже имеющегося оборудования, программного обеспечения. Также отделом ОПО были приобретены компьютерная техника, периферийные устройства, расходные материалы, для бесперебойной работы предприятия.

Обеспечение материальными ресурсами в 2017 году по основной номенклатуре характеризуется следующим образом:

Наименование	Сумма, руб.
Заправка картриджей, ремонт и обслуживание оборудования	114 048,00
Услуги связи и интернета	1 192 940,00
<i>Программное обеспечение (сопровождение, обновление)</i>	
Антивирус Касперского (обновление)	40 500,00
Сопровождение 1С	138 636,00
ЭЦП, Электронные торги	23 500,00
Консультант плюс (обновление, сопровождение)	682 747,05
Vipnet client	11 297,00
КриптоАРМ	1 600,00
REG.RU Аренда домена nuges.ru	4 137,00
REG.RU Покупка SSL-сертификата	3 999,00
Всего:	2 213404,05

11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА

11.1. Арбитраж

В 2017 году Общество принимало участие в 18 судебных процессах: в арбитражном суде - в 2 в качестве истца и в 15 в качестве ответчика; в суде общей юрисдикции – 1 дело административного производства в качестве ответчика.

Судебные процессы, в которых Общество выступило истцом в арбитражном суде: дело о взыскании сумм бездоговорного потребления в 2015 г. завершилось заключением мирового соглашения на сумму 2 499 253, 03 рубля, и дело о включении в реестр требований кредиторов на сумму 2 460 700, 59 рублей – находится в стадии рассмотрения судом.

Судебные процессы, в которых Обществом выступало в качестве ответчика в арбитражном суде завершены со следующими результатами:

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **январь** 2017 в сумме **7 344 010, 41** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **февраль** 2017 в сумме **5 749 208, 42** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **март** 2017 в сумме **4 906 914, 70** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **апрель** 2017 в сумме **4 714 636, 33** исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **май** 2017 в сумме **478 705, 28** рублей исковые требования удовлетворены частично;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **июнь** 2017 в сумме **3 316 759, 34** рублей исковые требования удовлетворены частично;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате

государственной пошлины) за **июль** 2017 в сумме **283 685, 16** рублей исковые требования удовлетворены частично;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки, пени за просрочку авансовых платежей и расходы по уплате государственной пошлины) за **август** 2017 в сумме **473 409** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о взыскании с Общества задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № И/12-02у от 20.11.2012г. (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) за **сентябрь** 2017 в сумме **147 397, 42** рублей исковые требования удовлетворены частично;

- по иску АО «Тюменская энергосбытовая компания» о взыскании с Общества сумм неосновательного обогащения, полученных в качестве оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии в ноябре-декабре 2013 года (включая расходы по уплате государственной пошлины) в сумме **1 265 314, 85** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменская энергосбытовая компания» о взыскании с Общества неустойки за просрочку оплаты потребленных ресурсов (включая суммы неустойки и расходы по уплате государственной пошлины) в сумме **3 620 918, 81** рублей исковые требования удовлетворены частично;

- по иску АО «Тюменская энергосбытовая компания» о взыскании с Общества стоимости потерь электрической энергии с января по июль 2014 года в сумме 1 688 905, 76 рублей в удовлетворении исковых требований отказано.

- по заявлению СОДНТ «Ромашка» о взыскании с Общества судебных расходов по делу А81-6750/2015 в сумме 211 193, 40 рублей исковые требования удовлетворены частично на сумму **30 000** рублей;

- по иску ОАО «Уренгойтеплогенерация-1» о взыскании с Общества задолженности за потребленную тепловую энергию за период с января по март 2017 года в сумме **2 746 628, 56** рублей исковые требования удовлетворены в полном объеме;

- по иску АО «Тюменьэнерго» о понуждении Общества к заключению дополнительного соглашения к договору производство по делу прекращено вследствие отказа от исковых требований.

Административное производство в отношении Общества по результатам проверки органов Ростехнадзора завершилось признанием Общества виновным с присуждением штрафа в размере 10 000 рублей.

Общая сумма исковых требований Общества составила в 2017 году составила 4 959 953, 62 рубля.

Общая сумма денежных средств, уплаченных по судебным решениям составила **35 087 588, 28** рублей.

11.2. Договорная работа

За период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. Акционерным обществом «Уренгойгорэлектросеть» заключено 154 договора, из них:

- 78 договоров аренды, возмездного оказания услуг на общую сумму 59 979 468,19 руб.;

- 77 договоров поставки, купли-продажи и пр. на общую сумму 22 512 515,15 руб.

- 1 договор банковского вклада на сумму 10 000 000 руб.;

- 1 договор займа на сумму 24 000 000 руб.

Обязательства по договорам исполнены контрагентами надлежащим образом.

Кроме того, ряд договоров, заключенных в 2017 году, автоматически пролонгированы на 2018 год согласно условиям данных договоров. Часть договоров заключена с протоколами разногласий (согласования разногласий). Обращения в арбитражный суд при заключении договоров не направлялись.

11.3. Другая работа

В течение 2017 года велась работа с государственными, муниципальными органами и учреждениями, физическими и юридическими лицами, а также проводилась работа по консультированию руководства и отделов Общества по вопросам, связанным с его деятельностью.

В 2017 году при непосредственной поддержке юридического отдела было проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам работы Общества за 2017 год.

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ
Акционерное общество "Уренгойторгэлектросеть"
(полное фирменное наименование акционерного общества)

Код эмитента: 3 2 6 2 6 — D

на 3 1 1 2 2 0 1 7
(указывается дата, на которую составлен список аффилированных лиц акционерного общества)

Адрес эмитента: 629300, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, д. 15
(адрес эмитента — акционерного общества, указанный в едином государственном реестре юридических лиц, по которому находится орган или представитель акционерного общества)

Информация, содержащаяся в настоящем списке аффилированных лиц, раскрывается в добровольном порядке.

Адрес страницы в сети Интернет: <https://nuges.ru/spisok-affilirovannih-lic/>

(адрес страницы в сети Интернет, используемый интернетом для раскрытия информации)

Генеральный директор

(наименование должности уполномоченного лица акционерного общества)

31 декабря 2017 г.

Р.С. Шеринцев
(И.О. Фамилия)



Коды эмитента
ИНН 8904046645
ОГРН 10589000649334

Раздел I. Состав аффилированных лиц на 3 1 1 2 2 0 1 7

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) и/ли фамилия, имя, отчество (если имеется) аффилированного лица	Место нахождения юридического лица и/ли место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	3	1	1	2	2	0	1	7	Основание (основания), в силу которого (которых) лицо признается аффилированным	Дата наступления основания аффилированного лица в уставном капитале обыкновенных акционерных обществ, %	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале обыкновенных акционерных обществ, %	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале обыкновенных акционерных обществ, %
1	Администрация муниципального образования город Новый Уренгой	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, м-н Советский, д. 3	3	1	1	2	2	0	1	7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой 03.11.2005 принадлежит данное юридическое лицо - учредитель Департамента имущественных отношений Администрации муниципального образования город Новый Уренгой	03.11.2005	100	100
2	Департамент имущественных отношений Администрации муниципального образования город Новый Уренгой	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, проспект Ленинградский, д. 5Б									Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 50% общего количества голосов обладает 100 % голосующих акций АО «УИДС»	03.11.2005	100	100
3	Мартынов Андрей Владимирович	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой									Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
4	Знаменщикова Татьяна Ивановна	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой									Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
5	Прудников Константин Николаевич	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой									Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
6	Павлов Олег Владимирович	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой									Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
7	Шершнев Роман Сергеевич	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой									Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-

Лицо является генеральным директором акционерного общества.

Раздел II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц,

за период с 3 1 1 2 2 0 1 6 по 3 1 1 2 2 0 1 7

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей компании АО «Управляющая коммунальная компания»	16.01.2017	16.01.2017
2	Назначение на должность генерального директора АО «Уренгойгорэлектросеть» Р.С. Шершнев	17.01.2017	17.01.2017
3	Избрание в состав Совета /Директоров генерального директора АО «Уренгойгорэлектросеть» Р.С. Шершнев	28.06.2017	28.06.2017

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

1	2	3	4	5	6	7
1	Акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (АО «УКК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Юридическое лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа. АО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГЭС»	27.03.2006		
			Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо, как:			
			1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и то же юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества.			
			Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УКК»			
2	Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой, выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо как лицо, которое имеет в силу своего участия в акционерном обществе более чем пятьдесят процентов от общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале акционерного общества.	03.11.2005	100	100
			Департамент имущественных отношений Администрации			

3	Администрация муниципального образования город Новый Уренгой	Россия, г. Новый Уренгой	города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГЭС» Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо. Администрация является учредителем Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой	03.11.2005
4	Акционерное общество «Уренгойорводоканал (АО «УГВК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГВК» как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГВК»	03.11.2005 27.03.2006
5	Открытое акционерное общество «Уренгойэнерго» (ОАО «УГЭ»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГЭС» как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного	03.11.2005 27.03.2006

6	Акционерное общество «Уренгойжилсервис» (АО «УЖС»)	Россия, г. Новый Уренгой	исполнительного органа ОАО «УТЭ» Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УЖС»	21.03.2008
7	Акционерное общество «Инвестиционная коммунальная компания» (АО «ИКК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «ИКК» как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «ИКК»	20.02.2008 06.05.2008
8	Открытое акционерное общество «Уренгойтеплоэнергетика-1» (ОАО «УТТ-1»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УТТ-1» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции	22.08.2008 29.09.2008

9	Открытое акционерное общество «Управляющая жилищная компания» (ОАО «УЖК»)	Россия, г. Новый Уренгой	единоличного исполнительного органа АО «УЖК» по договору переданы полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УГГ-1»	15.09.2005 16.03.2009
10	Мартынов Андрей Владимирович	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УЖК»	
11	Знаменщикова Татьяна Ивановна	Россия, г. Новый Уренгой	как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УЖК» по договору переданы полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УЖК»	30.06.2016
12	Павлов Олег Владимирович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГГЭС».	30.06.2016
13	Прудников Константин Николаевич	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГГЭС»	30.06.2016
14	Годованец Сергей Викторович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГГЭС»	30.06.2016

Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

1	2	3	4	5	6	7
1	Администрация муниципального образования город Новый Уренгой	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, м-н Советский, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо - ЯНАО, г. Учредитель Департамента имущественных отношений Администрации муниципального образования город Новый Уренгой.	03.11.2005	-	-
2	Департамент имущественных отношений Администрации муниципального образования город Новый Уренгой	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, проспект Ленинградский, д. 5Б	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 50% общего количества голосов обладает 100 % голосующих акций АО «УГЭС»	03.11.2005	100	100
3	Мартынов Андрей Владимирович	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
4	Знаменщикова Татьяна Ивановна	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-
5	Прудников Константин Николаевич	629300, Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017	-	-

6	Павлов Олег Владимирович	629300, Россия, общество ЯНАО, г. Новый Уренгой	Лично является членом Совета директоров акционерного общества	28.06.2017
7	Шершнев Роман Сергеевич	629300, Россия, общество ЯНАО, г. Новый Уренгой	Лично является членом Совета директоров акционерного общества. Лично является генеральным директором акционерного общества.	28.06.2017







Р.С.Шершнев

А.А. Котов

А.И.Бахтеева

Генеральный директор

Исполнительный директор

Главный бухгалтер

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017г.	32	(25)	-	-	-	-	(3)	-	-	32
	5110	за 2016г.	32	(22)	-	-	-	-	(3)	-	-	32
в том числе: Товарный знак	5101	за 2017г.	32	(25)	-	-	-	-	(3)	-	-	32
	5111	за 2016г.	32	(22)	-	-	-	-	(3)	-	-	32

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

1.4. патентные и движимые результаты НИОКР										
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода			
			На начало года		Поступило	Выбыло				
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
			НИОКР - всего	5140		за 2017г.	-	-	-	-
	5150	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего в том числе:	5160	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5161	за 2017г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего в том числе:	5171	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5180	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5181	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2016г.	-	-	-	-	-

Руководитель _____ (подпись)

Шершнев Роман Сергеевич
(расшифровка подписи)

31 марта 2018 г.



2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего в том числе:	5240	за 2017г.	-	1 508	-	(795)	713
	5250	за 2016г.	2 109	806	(2 109)	(806)	-
Мобильное перегрузочное устройство	5241	за 2017г.	-	556	-	-	556
	5251	за 2016г.	-	-	-	-	-
Таль канатная передвижная	5242	за 2017г.	-	157	-	-	157
	5252	за 2016г.	-	-	-	-	-
ВИН-80 VIP комплектация Вихревой индукционный нагреватель 380V мощностью 80кВт со шкафом управления	5243	за 2017г.	-	223	-	223	-
	5253	за 2016г.	-	-	-	-	-
Газовое оборудование ИРВИС-РС4М-Ультра	5244	за 2017г.	-	350	-	350	-
	5254	за 2016г.	-	-	-	-	-
Баннер с люверсами	5245	за 2017г.	-	223	-	223	-
	5255	за 2016г.	-	-	-	-	-
Шкаф с прибором термодат и сигнализатором СТМ-30 (СДОС-16.25.16/2.5ИЗ	5246	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5256	за 2016г.	2 109	-	2 109	-	-
Станок сверлильный Витязь 2Н120Л	5247	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5257	за 2016г.	-	63	-	63	-
Филин-6 (полный комплект)	5248	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5258	за 2016г.	-	463	-	463	-
Системный блок Intel Core	5249	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5259	за 2016г.	-	62	-	62	-
Системный блок Intel Core _1		за 2017г.	-	-	-	-	-
		за 2016г.	-	59	-	59	-
Источник бесперебойного питания SKAT-UPS 3000 RACK		за 2017г.	-	-	-	-	-
		за 2016г.	-	47	-	47	-
Измеритель параметров электроизоляции MIC-2510		за 2017г.	-	-	-	-	-
		за 2016г.	-	111	-	111	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2017г.	за 2016г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего в том числе:	5260	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего: в том числе:	5261	-	-
	5270	-	-
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 050 565	783 329	783 329
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель

Шершнев Роман Сергеевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

31 марта 2018 г.



[illegible]

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Руководитель _____

(подпись)

31 марта 2018 г.

Шершнев Роман Сергеевич

(расшифровка подписи)



4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

[illegible]

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

Руководитель _____ Шершнев Роман Сергеевич

(подпись) (расшифровка подписи)



31 марта 2018 г.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операциям)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолжен-	перевод из дебиторской в кредиторскую задолжен-	перевод из кредиторской в дебиторскую задолжен-	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками Авансы выданные Прочая	5501	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5521	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5502	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	66 069	-	9 011	-	(15 469)	-	-	-	-	-	-	-	-	3 623	63 234
	5530	за 2016г.	67 616	-	4 711	-	(8 756)	-	-	-	-	-	-	-	-	5 436	66 069
	5511	за 2017г.	66 069	-	3 580	-	(14 908)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54 741
	5531	за 2016г.	60 013	-	3 797	-	(2 580)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 069
Авансы выданные	5512	за 2017г.	583	-	2 517	-	(545)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 554
	5532	за 2016г.	349	-	522	-	(288)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	583
	5513	за 2017г.	2 439	-	2 915	-	(16)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 939
	5533	за 2016г.	4 254	-	392	-	(5 888)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 439
Прочая	5514	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2017г.	66 069	-	9 011	-	(15 469)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63 234
	5520	за 2016г.	67 616	-	4 711	-	(8 756)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 069

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.				На 31 декабря 2016 г.			
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Остаток на начало года													
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	поступление			выбыло			перевод из долгосрочной задолженности	перевод из дебиторской задолженности	перевод из кредиторской задолженности	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	слисание на финансовый результат						
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5552	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5573	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5554	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5575	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	106 107	63 564	106	(46 982)	-	-	-	681	99 455	-	-
	5580	за 2016г.	114 497	24 458	100	(38 384)	-	-	5 436	-	106 107	-	-
	5561	за 2017г.	78 541	33 103	-	(30 267)	-	-	-	-	81 377	-	-
	5581	за 2016г.	102 172	12 228	-	(35 169)	-	-	-	-	78 541	-	-
	5562	за 2017г.	1 448	1 756	-	(879)	-	-	-	-	2 325	-	-
авансы полученные	5582	за 2016г.	1 790	620	-	(692)	-	-	-	-	1 448	-	-
	5563	за 2017г.	12 919	987	106	(6 760)	-	-	-	642	7 788	-	-
	5583	за 2016г.	3 956	3 793	100	(97)	-	-	5 086	-	12 919	-	-
	5564	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5566	за 2017г.	13 278	3 698	-	(8 385)	-	-	-	626	7 965	-	-
	5586	за 2016г.	6 574	7 817	-	(2 427)	-	-	-	-	13 278	-	-
	5567	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
прочая	5587	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5550	за 2017г.	106 107	63 564	106	(46 982)	-	X	X	X	99 455	-	-
	5570	за 2016г.	114 497	24 458	100	(38 384)	-	X	X	X	106 107	-	-

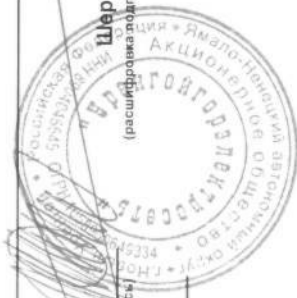
5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	-	-
	5594	-	-	-

Руководитель _____ **Шершнев Роман Сергеевич**

(подпись) (расшифровка подписи)

31 марта 2018 г.



6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2017г.	за 2016г.
Материальные затраты	5610	334 227	320 919
Расходы на оплату труда	5620	97 103	95 328
Отчисления на социальные нужды	5630	26 846	21 518
Амортизация	5640	2 793	3 171
Прочие затраты	5650	18 015	40 674
Итого по элементам	5660	478 984	481 610
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	478 984	481 610

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

Руководитель Щершнев Роман Сергеевич


(подпись)

31 марта 2018 г.



7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	-	-	-	-
в том числе:	5701	-	-	-	-	-

Руководитель _____
 (подпись)
 Шершнев Роман Сергеевич
 (расшифровка подписи)

 31 марта 2018 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-



Руководитель _____
(подпись) **Шерстнев Роман Сергеевич**
(расшифровка подписи)



31 марта 2018 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2017г.		за 2016г.
Получено бюджетных средств - всего	5900			
в том числе:				
на текущие расходы	5901			
на вложения во внеоборотные активы	5905			
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год
Бюджетные кредиты - всего				На конец года
в том числе:				
за 2017г.	5910			
за 2016г.	5920			
за 2017г.	5911			
за 2016г.	5921			

Руководитель _____
(подпись)

31 марта 2018 г.

