

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

По итогам финансово-хозяйственной
деятельности за 2015 год.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
2.1. Отходы предприятия.....	6
2.2. Охрана атмосферного воздуха	9
2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду.....	10
2.4. Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды.....	11
3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	15
4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.....	16
4.1. Объемы полезного отпуска электроэнергии.....	16
4.2. Электрооборудование находящиеся на обслуживании АО «УГЭС».....	16
4.3. Перечень воздушных линий (ВЛ-0,4, 6, 10, 110), кабельных линий (КЛ-0,4, 6, 10).....	22
4.4. Техническое состояние оборудования.....	25
4.5. Развитие предприятия.....	25
4.6. Технологический процесс передачи электроэнергии и эксплуатация электрооборудования. Организационные работы.....	26
4.6.1. Технологический процесс передачи электроэнергии	26
4.6.2. Эксплуатация электрооборудования.	26
4.6.3. Организационные работы.	27
5. ОХРАНА ТРУДА.....	28
6. КАДРЫ.....	29
6.1. Численность персонала общества.....	29
6.2. Текучесть кадров и трудовая дисциплина.....	30
6.3. Невыходы.....	31
7. ОПЛАТА ТРУДА.....	32
8. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	35
9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ.....	44
10. ПРОГРАМНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.....	44
11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА.....	47
11.1. Арбитраж	47
11.2. Договорная работа	47
11.3. Другая работа.....	47
СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ	49

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.

Основными целями Общества является обеспечение потребностей муниципального образования город Новый Уренгой, юридических и физических лиц по организации и оказанию услуг по транспортировке электроэнергии.

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

- ✓ передача электрической энергии
- ✓ деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
- ✓ ремонт прочих бытовых электрических изделий
- ✓ пусконаладочные работы
- ✓ выполнение государственных и муниципальных подрядов.

Уставной 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;
- Генеральный директор Общества (согласно договора № 2 от 27 марта 2006 года, на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа АО «Уренгойгорэлектросеть»).

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

К компетенции исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции 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. Члены ревизионной комиссии Общества назначаются общим собранием акционеров Общества. Проверка (ревизия) и анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизор составляет заключение, которое направляет Генеральному директору Общества и общему собранию акционеров Общества.

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

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
Управляющей компании



С.В. Годованец

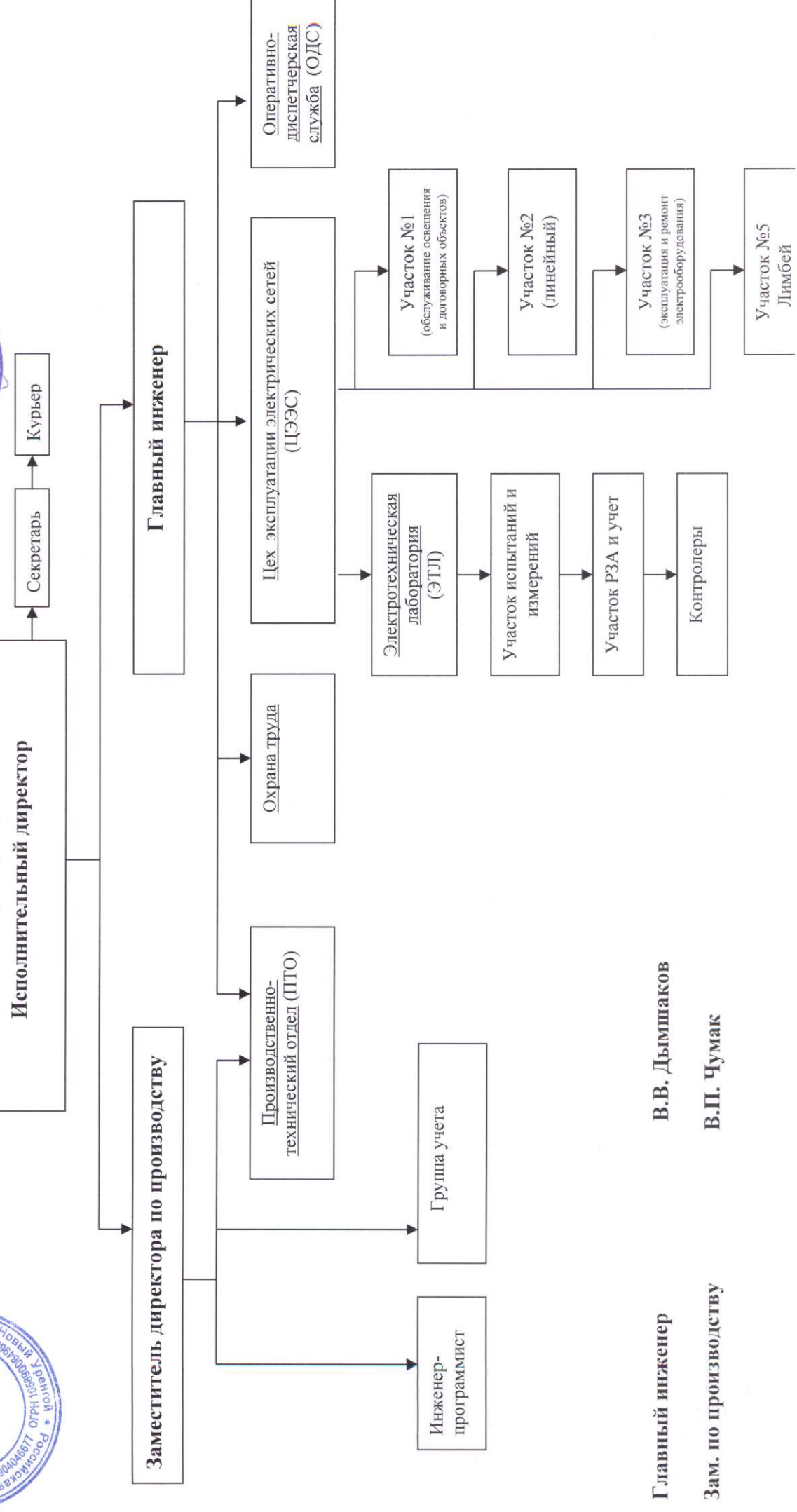
УТВЕРЖДАЮ:

Исполнительный директор
АО «Уренгойгорэлектросеть»



А.А. Котов

Штатная структура, взаимодействие и подчиненность АО «Уренгойгорэлектросеть»
на 2015 год.



Главный инженер

В.В. Дымшаков

Зам. по производству

В.П. Чумак

2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В 2014 году Управлением Росприроднадзора по ЯНАО был выдан для АО «Уренгойгорэлектросеть» (далее - АО «УГЭС»), Общество) Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №246 (далее - лимиты). В целях подтверждения соблюдения утвержденных нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, образовавшихся за отчетный период (с 01.12.2014 г. по 30.11.2015г.), в Росприроднадзор по ЯНАО был предоставлен в уведомительном порядке технический отчет по обращению с отходами (вх. №14878 от 10.12.2015 г.).

В целях разработки Проекта нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (далее – проект нормативов ПДВ, проект), АО «УГЭС» заключило договор с ООО «Научные исследования, изыскания в мелиорации, экологии, геофизике» (договор №785 от 12.02.2015 г.).

Разработанный для АО «УГЭС» проект ПДВ поступил на рассмотрение и согласование в Управление Росприроднадзора по ЯНАО 16.06.2015г. По результатам рассмотрения проекта, Управлением Росприроднадзора по ЯНАО было принято решение об утверждении нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ (приказ Управления от 16.07.2015 №398-п) на период с 16.07.2015г. по 15.07.2020г.

В Департамент природоресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО было направлено (27.08.2015г.) заявление для получения разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарным источником (далее – разрешение). Согласно приказу от 18.09.2015г. №60-р, было принято решение о выдаче разрешения (№60/15, срок действия с 18.09.2015 по 15.07.2020).

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 2015 году прошли обучение по теме: «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами», следующие работники предприятия:

1. Начальник ЦЭЭС Дымшаков В.В., начальник участка №3 ЦЭЭС Мельник Г.В., заместитель начальника электро-технической лаборатории ЦЭЭС Дураков А.И., мастер участка №1 Нечаев А.С., старший мастер участка №2 Ермолаев В.А., старший мастер участка №3 Пятыгин А.О., мастер участка №5 Лобов А.Г., техник участка №3 ЦЭЭС Бочарова М.И.

2.1. Отходы предприятия

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

Во исполнение вступившего в силу с 01.08.2014 г. постановления Правительства РФ от 16.08.2013 г. №712 «О порядке проведения паспортизации отходов I-IV классов опасности» Общество направило (исх.№2093 и исх.№2094 от 07.10.2014) в Управление Росприроднадзора по ЯНАО материалы паспортизации отходов. По результатам проверки обоснованности установления классов опасности отходов (вх.1849 от 28.09.2015г.), проведенной федеральным бюджетным учреждением «Федеральный центр анализа и оценки техногенного воздействия» установлено, что виды отходов соответствуют определенным видам отходов, включенных в ФККО-2014:

Код ФККО	Вид отхода
46811202514	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)
47110101521	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства
92130201523	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные
73310001724	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
73339001714	смет с территории предприятия малоопасный
92130101524	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные
91920502394	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Материалы паспортизации для отходов:

2) аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (2 класс опасности);

3) отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (3 класс опасности);

4) отходы минеральных масел трансмиссионных (3 класс опасности);

5) отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены (3 класс опасности);

6) песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (4 класс опасности);

7) обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности);

8) покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные (4 класс опасности) были приняты к сведению (вх. №203 от 11.02.2015г.) Управлением Росприроднадзора по ЯНАО.

Годовой норматив образования отходов в 2015 году для Общества составил 22,966 т/год.

В АО «УГЭС» в 2015 году образовались следующие отходы производства и потребления:

- лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства, в количестве 0,308 т/год;
- отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены, в количестве 0,08 т/год;
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в количестве 4,824 т/год;
- смет с территории предприятия малоопасный в количестве 0,213 т/год;
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) в количестве 0,051 т/год;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) в количестве 0,045 т/год;
- отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства в количестве 0,2 т/год;
- покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные, в количестве 0,168 т/г;
- шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные, в количестве 0,001 т/год;
- лом изделий из стекла в количестве 0,026 т/год;
- лом керамических изоляторов в количестве 0,387 т/год;
- отходы изолированных проводов и кабелей в количестве 0,154 т/год;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов в количестве 0,00371 т/год.

В 2015 году на предприятии образовалось 6,461 т отходов, в 2014 году – 14,907 т отходов.

В 2015 году АО «УГЭС» было передано:

- для последующей демеркуризации ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных, утративших потребительские свойства 0,372 т;
- на размещение (захоронение) мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный) 4,824 т;
- на размещение (захоронение) смета с территории предприятия малоопасного 0,213 т;
- на обезвреживание песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) 0,051 т;
- на обезвреживание обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) 0,045 т;
- на размещение (захоронение) отходов бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства 0,2 т;
- на размещение (захоронение) шлангов и рукавов из вулканизированной резины, утративших потребительские свойства, незагрязненных 0,001 т;
- на размещение (захоронение) лома изделий из стекла 0,026 т;

- на размещение (захоронение) лома керамических изоляторов 0,387 т;
- на размещение (захоронение) отходов изолированных проводов и кабелей 0,154 т;
- на размещение (захоронение) остатков и огарков стальных сварочных электродов 0,00371 т.

В 2015 году предприятием было передано другим организациям 6,255 т отходов, в 2014 году – 14,849 т отходов.

2.2. Охрана атмосферного воздуха

Согласно ст.16 Федерального закона РФ от 10.01.2002г. ФЗ «Об охране окружающей среды», письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 23.07.2015г. плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее - выбросы загрязняющих веществ);
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - сбросы загрязняющих веществ);
- хранение, захоронение отходов производства и потребления (размещение отходов).

Таким образом, с 1 января 2015 года взимание платы за негативное воздействие на окружающую среду за выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от передвижных источников с юридических лиц законодательством РФ не предусматривается.

Источники загрязнения атмосферы АО «УГЭС» расположены только на площадке производственной базы ПАЭС Цеха эксплуатации электрических сетей (ЦЭЭС).

Стационарными источниками выделения загрязняющих веществ базы ПАЭС ЦЭЭС являются:

- теплая стоянка автомобилей;
- помещение стояночно-ремонтного бокса;
- помещение ремонтного участка;
- вентиляционная труба сварочного поста;
- площадка для окрасочных работ.

Разрешенные валовые выбросы вредных (загрязняющих) веществ в пределах утвержденных нормативов ПДВ, составляют 0.099562 т/г.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 3-4 квартал 2015 г. приведены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование ЗВ	Величина выброса
1	2	3
1	диЖелезо триоксид	0,0011011358
2	Марганец	0,000064171

3	Азота диоксид	0,000815824
4	Азота оксид	1,32571E-04
5	Углерод (сажа)	0,0000298106
6	Сера диоксид	0,000103551
7	Углерод оксид	0,015471746
8	Метилбензол (Толуол)	0
9	Бутан-1-ол (Спирт н-бут.)	0
10	Этанол (Этиловый спирт)	0
11	2-этоксизтанол (Этилцеллозольв)	0
12	Бутилацетат	0
13	Пропан-2-он (Ацетон)	0
14	Бензин	0,001978911
15	Керосин	0,00018298335
16	Пыль абразивная	0,000000048
Итого		0,0198812

2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Размеры ежеквартальной Платы за негативное воздействие на окружающую среду (далее - ПНВОС) со стороны АО «УГЭС» в 2015 году представлены в таблице 1.

Таблица 2

№ п/п	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Размеры ПНВОС, руб.					
		1 квартал 2015 г.	2 квартал 2015 г.	3 квартал 2015 г.	4 квартал 2015 г.	Итого за 2015 год	За 2014 год
1	Плата за выбросы от стационарных объектов	0,00	0,00	17,43	0,9	18,33	0,00
2	Плата за выбросы от передвижных объектов	33,51	31,80	0	0	65,31	148,26
3	Плата за сбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Плата за размещение отходов	2234,8	1811,74	1487,53	1890,44	7424,51	86904,22
Итого:		2268,31	1843,54	1504,96	1891,34	7508,15	87052,48

2.4. Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды

Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды в АО «УГЭС» за 2015 год представлен в таблице 3

Таблица 3

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 1. Мероприятия по охране окружающей среды в области обращения с отходами				
1.1	Заключение договора с ООО «Старт» на поставку аккумуляторов свинцовых отработанных неповрежденных, с электролитом	пролонгация	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №АЗУ 14/14 от 22.08.2014 г.
1.2	Заключение договора с МУП «УГХ» на размещение отходов на специализированном полигоне	4 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №СП-30-15 от 18.12.2014 г.
1.3	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» по сбору, транспортированию и размещению крупногабаритного мусора, строительных материалов и конструкций	4 квартал 2015 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №32/МТ от 01.01.2015 г.
1.4	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» на оказание услуг по сбору и транспортированию ртутьсодержащих отходов	1 квартал 2015 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ЛТ/34 от 01..01.2015 г.
1.5	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» на оказание услуг по сбору отходов III класса опасности	1 квартал 2015 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №8/Н от 01.01.2015 г.
1.6	Заключение договора с ОАО «УЖС» на оказание услуг по вывозу ТБО	4 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №5/10 от 03.12.2014 г.
1.7	Заключение договора с ООО «СеверВтормет и К» на поставку металлического лома, лома и отходов цветных металлов	4 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №025-ЦМ/14 от 17.12.2014 г.; Договор №026-МЛ/14 от 17.12.2014 г.;
1.8	Заключение договора с МУП «УГХ» на оказание услуг по транспортировке и обезвреживанию производственных отходов	4 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ТС-17-15 от 15.12.2014 г.

1.9	Заклучение договора с ООО «Ямалгазстрой» на оказание услуг по сбору и использованию отработанных автопокрышек	1 квартал 2015 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №7-П/15 от 01.02.2015 г.
1.10	Разработка и согласование проекта предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу вредных (загрязняющих) веществ	1-3 квартал 2015 г.	ОГЭ Управляющей компании	Согласно приказу от 18.09.2015г. №60-р Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО, было принято решение о выдаче разрешения сроком действия с 18.09.2015 по 15.07.2020
1.11	Соблюдение экологических и санитарных требований содержания мест временного хранения отходов и наблюдение за их состоянием	Постоянно	Ответственные по обращению с отходами АО «УГЭС»	
1.12	Заклучение договора с МУП «УГХ» на транспортировку и размещение отходов на полигоне от здания производственного участка №5 ЦЭЭС Общества в районе Коротчаево	1 квартал 2015 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ТП-64(КЛ)-15 от 01.01.2015 г.
1.13	Подготовка и аттестация (обучение) работников организации по обеспечению экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами	1-2 квартал 2015 г.	ОГЭ Управляющей компании	Обучены в период с 24.03.2015 г. по 08.04.2015 г. человека: 1. Удостоверения о повышении квалификации: 1.1. регистрационный номер 0335 от 08.04.2015 г. Сертификат №0289 от от 08.04.2015 г; 1.2. регистрационный номер 0336 от 08.04.2015 г. Сертификат №0290 от от 08.04.2015 г; 1.3. регистрационный номер 0337 от 08.04.2015 г. Сертификат №0291 от от 08.04.2015 г; 1.4. регистрационный номер 0338 от 08.04.2015 г. Сертификат №0292 от от 08.04.2015 г; 1.5. регистрационный номер 0339 от 08.04.2015 г. Сертификат №0293 от от 08.04.2015 г; 1.6. регистрационный номер 0340 от 08.04.2015 г. Сертификат №0294 от от 08.04.2015 г. Обучены в период с 20.04.2015г. по 08.05.2015 г. 2 человека: 1. Удостоверения о

				<p>повышении квалификации:</p> <p>1.1. регистрационный номер 0833 от 08.05.2015 г. Сертификат №0676 от 08.05.2015 г;</p> <p>1.2. регистрационный номер 0834 от 08.05.2015 г. Сертификат №0677 от 08.05.2015 г;</p>
1.14	Своевременное ведение учета в области обращения с отходами	Постоянно	ОГЭ Управляющей компании, ответственные по обращению с отходами АО «УГЭС»	<p>Данные учета по Обществу в целом в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 01.09.2011 №721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по итогам 1 квартала 2015 г. утверждены 09.04.2015 г., - по итогам 2 квартала 2015 г. утверждены 09.07.2015 г., - по итогам 3 квартала 2015 г. утверждены 07.10.2015 г., - по итогам 4 квартала 2015 г. утверждены 11.01.2016 г., - по итогам 2015 г. утверждены 11.01.2016 г.
Раздел 2. Прочие мероприятия				
2.1	Заключение договора с МУП «УГХ» на оказание услуг по транспортировке сточных вод ассенизационной машиной	2 квартал 2015 г.	ЮО Управляющей компании	Договор №АС-41-15 от 25.05.2015 г.
2.2	Предоставление Расчета ПНВОС в Управление Росприроднадзора по ЯНАО	Каждый квартал (до 20 числа месяца, следующего после отчетного периода)	ОГЭ Управляющей компании	<p>В Управление Росприроднадзора по ЯНАО Расчет ПНВОС за 1 квартал 2015 года предоставлен 16.04.2015,</p> <p>за 2 квартал 2015 года - 16.07.2015,</p> <p>за 3 квартал 2015 года - 19.10.2015,</p> <p>за 4 квартал 2015 года - 19.01.2016.</p>
2.3	Ежеквартальное внесение ПНВОС	Каждый квартал (до 20 числа месяца, следующего после отчетного периода)	Бухгалтерия, ОГЭ Управляющей компании	<p>Платежные поручения за 1 квартал 2015 года №499 от 14.04.2015, №500 от 14.04.2015;</p> <p>за 2 квартал 2015 года №822 от 06.07.2015, №823 от 06.07.2015;</p> <p>за 3 квартал 2015 года №1546 от 15.10.201, №1547 от 15.10.2015, №1548 от 15.10.2015, №1549 от 15.10.2015;</p> <p>за 4 квартал 2015 года №23 от 15.01.2016, №24 от 15.01.2016, №25 от 15.01.2016.</p>
2.4	Составление и предоставление в территориальный орган	4 квартал	ОГЭ Управляющей компании	Технический отчет по обращению с отходами в АО «УГЭС» за период

	Росприроднадзора по ЯНАО технического отчета по обращению с отходами			с 01.12.2014 г. по 30.11.2015 г. предоставлен 04.12.2015 г
2.5	Проведение лабораторных исследований сбрасываемых сточных вод предприятия на качественный и количественный состав в специализированной аккредитованной лаборатории	4 квартал 2015 г.	Главный инженер АО «УГЭС», ОГЭ Управляющей компании	Исследования предоставленных проб сточных вод осуществляла аккредитованная аналитическая лаборатория АО «Уренгойгорводоканал». Получены протоколы лабораторных исследований №252-254 от 17.11.2015 г.
2.6	Предоставление Сведений о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах за 2015 г. (форма №4-ОС) в территориальный орган Росстата	25 января 2016 г.	ОГЭ Управляющей компании	Отчет предоставлен 22.01.2016 г.
2.7	Предоставление Сведений об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления за 2015 г. (форма №2-ТП (отходы)) в Управление Росприроднадзора по ЯНАО	1 февраля 2015 г.	ОГЭ Управляющей компании	Отчет предоставлен 29.01.2016 г.

3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Между АО «Уренгойгорэлектросеть» и потребителями за 2015 год заключено и отработано 10 договоров на выполнение работ по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок на сумму – 5639775,94 руб. (с НДС).

В 2014 году был заключен и отработан Договор с АО «УКК» (на 2015 г.) «Выполнение работ по текущему содержанию сетей уличного освещения» от №02-0 от 19 января 2015 года на сумму 18000000,00 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) - 18002,6 кВт.

Заключены - 97 договора на сумму 1 453 013,00 руб. (без НДС).
Выданы технические условия на заявленную мощность – 18 752,7 кВт.

Из них в 2015 году выполнены 23 договора на сумму 284 970,00 (без НДС), подключены - 23 объекта, на общую мощность потребления – 2 198,2 кВт.

4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.

4.1. Объемы полезного отпуска электроэнергии

**Объем электроэнергии прошедший через сети АО «УГЭС» за 2015 год.
(факт)**

	Объем электроэнергии, млн.кВт.ч.
Получено всего	443
Потери	40,413
Полезный отпуск потребителю	322,35
Отпуск другим ТСО	80,075

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 -5 шт;
- ЗРУ-6-10кВ -2 шт;
- Распределительных пунктов 6-10кВ-10 шт;
- Трансформаторных подстанций 6-10/0,4кВ -162 шт.

Всего 273 силовых трансформаторов общей мощностью 271,253 МВА.
(без учёта ТСН)

Перечень электрооборудования

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых 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	2	3	4
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
	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.3	ТП №20	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 ТМГ 250кВА
1.2	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.5, 10 ОАО «Газпромэнерго» 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 «Газпромэнерго» 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 яч5	ТП-6	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-6 ТМЗ 2*630
1.5	ПС «Опорная» 35/6 ЗРУ-6 кВ яч.23,20	РП-12	КЛ-6 кВ РУ-6кВ РП-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
1.7	ЗРУ-1 ПАЭС КЛ-6 кВ яч.2,21	ПАЭС ЗРУ-2-10/6	КЛ-6 кВ ЗРУ-2 10/6 ПАЭС ТМ 2*6300

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых 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	2	3	4
	ГТЭС-72 КЛ-10 кВ		КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПАЭС
2.	ПС 110/35/10 кВ «Варенга-Яха» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
2.1	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС Посёлок	TON-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		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.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		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-157 яч 5,4	ТП-155	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-155 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч1	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-157ТМ 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 яч1	ТП-159	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-159 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч2		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.3,14	ТП-160	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-160 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч19,18	ТП-161	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-161ТМ 2*1000
	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-3	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-3

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных х линий, присоединённых 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	2	3	4
	РУ-10 кВ РП-3 яч.17,12	ТП-13	Встроенная 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 яч3	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
	ПС 35/6 кВ "Водозабор" ЗРУ-6 кВ яч.18	ТП №18	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №18 ТМ 1* 160кВА
		ТП-60	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №60 ТМФ 1* 400кВА
		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 «Новоуренгойская» 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 «Новоуренгойская» 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 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-180	ТП-181	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №181 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-181	ТП-182	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №182 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.1,26	ТП-183	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №183 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.11,14	ТП-164	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №164ТМ 1*630
	РУ-10 кВ РП-5 яч.5,6	ТП-28	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №28ТМ3 2*1000
3.4	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская»	РП-6	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-6

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых 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	2	3	4
	ЗРУ-10 кВ яч.3.8;2.5		
	РУ-10 кВ РП-6 яч.17,18	ТП-58	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №58ТОН 1*1000
	РУ-10 кВ РП-6 яч.15,22	ТП-172	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №172ТМ 2*400
	РУ-10 кВ РП-6 яч.8,11	ТП-171	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №171ТМ 2*400
	РУ-10 кВ РП-6 яч.12,5	ТП-173	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №173ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-6 яч.19,20	ТП-166	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №166ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-166	ТП-57	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №57 ТМГ1*630
		ТП-169	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №169 ТМ 2*630
		ТП-167	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №167 ТМ 1*250
		ТП-165	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №165 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-167яч.3	ТП-167А	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №167А ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-165 яч.1		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-169 яч.5,6	ТП-47	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №47 ТМ 2*400
3.5	УФ ООО «Газпром Энерго» РП- 7яч.6,12	РП-4	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-4
	УФ ООО «Газпром Энерго» РП- 7яч.25,28	ТП-201	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №201ТМГ 2*630
3.6	РУ-10 кВ РП-4	ТП-32	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №32 ТМ 2*630; ТМ 1*1000
		ТП-24	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №24 ТМГ 2*630кВА
		ТП-26	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №26 ТМ3 2*1000
		ТП-29	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №29 ТМ 2*630кВА
		ТП-27	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-27 ТМ 2*630 кВА
3.7	ООО «Газпром добыча Уренгой» РП- 25	ТП-71	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №71 МК-105 ТМФ 1*1000
		ТП-162	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №162 ТМГ 2*630 кВА
4.	ПС "Уренгой" ЗРУ-10 кВ яч.12 ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети	ТП №70	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №70 ТМФ 1*400
5.	110/10 ЗРУ-10 кВ ПС "Ева-Яха" ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
	ПС "Ева-Яха"110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.3.5, 4.10	РП-14	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-14
	ПС "Ева-Яха"110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.1.2, 2.6	РП-15	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-15
	ПС "Ева-Яха"110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.1.5, .8	РП-8	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-8
	РУ-10 кВ РП-13 яч.1,16	ТП-353	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №353 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-14	РП-15	КЛ-10кВ РУ-10кВ РП-15
		ТП-310	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №310 ТМ 2*630
		ТП-311	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №311 ТМ 2*630
		ТП-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №316 ТМ 2*630
		ТП-330	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №330 ТМ 2*630
		ТП-312	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №312 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-311яч.5,6	ТП-313	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №313 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-312яч.3,4	ТП-314	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №314 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-313яч.2,4	ТП-315	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №315 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-314яч.4,7	ТП-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №316 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-315яч.3	ТП-331	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №331 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-330яч.5,6		

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых 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	2	3	4
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-331	ТП-332	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №332 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-332	ТП-333	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №333 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-333	ТП-334	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №334 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-334	ТП-335	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №335 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-15	ТП-304	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №304 ТМ 2*630
		ТП-305	РУ-10кВ ТП №305 ТМ 2*630
		ТП-307	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №307 ТМ 2*630
		ТП-321	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №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
6.	ПС "Звезда" ЗРУ-6 кВ яч.22 ЛПУ	ТП-210	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 210 ТМ 1*100кВА
		ТП -211	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 211 ТМ 1*250кВА
7.	ПС 110/10 "Ева-Яха" ПС 110/10 "Варенга-Яха"	ПС110/6 кВ"Водозабор-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-ЦТП	КЛ-6 кВ ТП-ЦТП 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

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых 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	2	3	4
	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 6 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-14	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-14 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-15	ВЛ-10 кВ к 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» яч.	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» яч.	КТП-24	ВЛ-10 кВ к оп.24/6/87 КТП-24 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-25	ВЛ-10 кВ к оп.17/2/87 КТП-25 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-26	ВЛ-10 кВ КТП-26 ТМ 1*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТПну	ВЛ-6 кВ КТПну 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» яч.	КТПн СГБ	ВЛ-10 кВ КТПн СГБ ТМ 1*250 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТПн СГБ	ВЛ-10 кВ КТПн СГБ ТМ 1*250 кВА

Общая протяжённость линий электропередачи всех классов напряжения составляет – 615,7 км, в том числе:

- ВЛ-110кВ - 26,51 км
- ВЛ-35кВ - 24,5 км
- ВЛ-10кВ - 63,9 км
- ВЛ-6кВ - 23,7 км
- ВЛ-0,4кВ - 99,9 км
- КЛ-10кВ - 140,4 км
- КЛ-6кВ - 31,7 км
- КЛ-0,4кВ - 205,16 км

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

Наименование оборудования	Уровень напр-ия, кВ	Начало трассы подключенной от источника питания (граница балансовой принадлежности)	Конец трассы	Кол-ое значение провода (кабеля), км.	Кол-во опор, шт.	тип опор
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Ева-Яха»	17,6 км	39	Мет
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Варенга-Яха»	8,91 км	26	Мет
Воздушная линия	35кВ	ПС «Опорная» луч1, луч2	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	24,5 км	76	мет
Воздушная линия	10 кВ	ГТЭС-72	ЗРУ-10 кВ ПАЭС	1,8 км	18	мет
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП РРС-I	2 км	28	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-РРС-II	2км	28	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-54,56	2,1 км	34	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-52	0,17 км	3	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ТП-166	ТП-57	1 км	20	Мет
Воздушная линия	10 кВ	ПС "Звезда" ООО "СГП"яч. 22	ТП-210;ТП-211	6,1	125	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-70	0,03	1	Мет.
Воздушная линия	10	РП - 25	ТП-71	1,3	25	Ж/Б
Воздушная линия	10	РП-13	КТП-АЗС	1,4	30	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС 110/10 ПС «Тихая»	ТП	46	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	ТП-10 ВЛ-(618-619)	5,4	43	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ	ТП-23;33;25;25А	1,83	41	Мет. ж/б
Воздушная линия	6	ПС "Водозабор"	ТП- 60,62	1,38	50	Ж/Б
Воздушная линия	6	ВЛ-603	ТП-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»	ТП	9,49	23	Ж/Б
Воздушная линия	0,4	ТП ОАО "УГЭС"	Насиление, прочие потребители	64,69	1451	

Воздушная линия	0,4	ТП ОАО "УГЭС"	Р-н Коротчаево ; р-н Лимбяха	35,2	516	
Кабельная линия	10	ГТЭС-72	ЗРУ-10 кВ ПАЭС	0,68		
Кабельная линия	10	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-1;РП-2;РП-3; ТП-40;41;42;43;44; 45; 157;162;49;49А; 155;156;159;28;158; 160;150;152;151;153 3;11А;13; 10	32,24		
Кабельная линия	10	ТП-10	2БКТП-1250 кВА	1,5		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуреннойская» ЗРУ-10 кВ	РП-5;ТП-48;181;180;182; 183 164;2;168;50;174	17,98		
Кабельная линия	10	РП-7	РП-4; ТП-201	8,02		
Кабельная линия	10	РП-4	ТП-32;26;29;24	3,28		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуреннойская» ЗРУ-10 кВ	РП-6;172;171;173;166; 57;50;165;167;169; 167А;47	11,51		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуреннойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-РРС-I;II	0,46		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуреннойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-170, РУК2	3,4		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуреннойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-53;55	0,65		
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	28,7		
Кабельная линия	10	РП-8	ТП-336	0,54		
Кабельная линия	10	РУ РК4 яч.3,9	ТП-300	0,24		
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	7,0 2		
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»-	РТП-10-ТП-1- ТП-341- ТП-2	5,33		
Кабельная линия	10	От ВЛ-10 кВ ПС 110/10 «Тихая»	КТП и ТП р-н Коротчаево	2,8		
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 яч16	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.19,18	ВЛ-618,619- опора 25 - ТП-7	1,4		
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-61-ТП-35А	2,74		
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	ТП ОАО "УГЭС"	Население, прочие потребители	177,24		
Кабельная линия	0,4	ТП р-н Коротчаево и р-н Лимбяха	Население, прочие потребители	27,9		
Воздушная линия	110 кВ		Итого	26,5	65	мет
Воздушная линия	35 кВ		Итого	24,5	76	мет
Воздушная линия	10 кВ		Итого	63,9	1079	Ж/б
Воздушная линия	6 кВ		Итого	23,7	249	
Воздушная линия	0,4 кВ		Итого	99,9	1967	
Кабельная линия	10		Итого	140,4		

Кабельная линия	6		Итого	31,7		
Кабельная линия	0,4		Итого	205,1		

4.4. Техническое состояние оборудования.

Принятое АО «Уренгойгорэлектросеть» в обслуживание по договорам субаренды №32, № 67 и №75 от АО «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 -20-25%;
- Воздушная линия 35 кВ – протяженность 24,5 км – 72%;
- Воздушная линия 10 кВ – протяженность 40,66 км – 53%;
- Воздушная линия 6 кВ – протяженность 4,25 км – 72%; 7,74 км – 56%
- Воздушная линия 0,4 кВ – протяженность 22,81 км – 54%; 4,25 км – 53%; 10,86 км -50%;
- Кабельная линия 10 кВ - протяженность 32,7 км – 53%; 15,4 км – 48%; 1,31 км – 36%; 8,48 км – 20%;
- Кабельная линия 6 кВ - протяженность 6,32 км – 57%; 2,1 км – 53%;
- Кабельная линия 0,4 кВ - протяженность 78,1 км – 56%; 24,29 км – 53%; 3,38 км – 45%; 1,12 км – 40%; 4,98 км – 32%; 13,61 км – 20%;

4.5. Развитие предприятия.

В 2015 году были выполнены мероприятия:

- Капитальный ремонт трансформаторной подстанции 2х630/10/0,4 кВ по.7Б (ТП-32, мкр.Монтажник)
Объект 2015-2016г.
- Подстанция трансформаторная 2х400 экспл.№172, г. Новый Уренгой ул. Новая (ТП-58, мкр. Солнечный, квартал Армавирский)
- Ремонт фасада здания мастерской по ремонту трансформаторов
- Произведена реконструкция трансформаторной подстанции 2х1000/10*0,4 кВ. эксп. 26 мкр. Строителей.

- Профилактические работы электротехнического оборудования ПС, РП, ЗРУ, ТП, КЛ и ВЛ;

Энергосберегающий эффект за 2015 год в результате проведения капитального ремонта электрооборудования, проведения испытаний и профилактических работ, установки приборов учёта электрической энергии и проведения мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов составил 39,253 тыс. рублей, а в натуральном выражении 70130 кВт*ч электрической энергии.

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 ВН (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 2015 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 ППР;
- 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 потребителями 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 2015 года проведен вводный инструктаж по охране труда и противопожарный вновь поступившим на работу – всего 16 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 2 человек.

Прошли обучение по охране труда в учебном центре и проверку знаний требований охраны труда руководители и специалисты Общества – всего 6 человек.

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

В 2015 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 2015-2016г.

В течение 2015 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 охране труда израсходовано 3 370 тыс. руб.

6. КАДРЫ

Кадровая служба управления 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 кадровой службы общества можно разделить на несколько факторов:

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

Работа по трудовым отношениям и личному составу осуществляется централизованно, начальником отдела кадров АО «Управляющая коммунальная компания»

6.1. Численность персонала общества

Списочная численность **на 01.01.2015** составляет **106 человек**
на 01.01.2016 составляет **105 человек**,
 в том числе женщин – **21 человек**.

РУКОВОДИТЕЛИ – **23** человека (с высшим профессиональным образованием – 15 человек, со средним профессиональным образованием – 5 человек, начальным профессиональным образованием – 2 человека);

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

СПЕЦИАЛИСТЫ – **17** человек (с высшим профессиональным образованием – 10 человек, со средним профессиональным образованием – 5 человек, со средним общим образованием – 1 человека);

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

СЛУЖАЩИХ – 1 человек (с высшим профессиональным образованием);

РАБОЧИЕ – 65 человека (с высшим профессиональным образованием – 4 человека, со средним профессиональным образованием – 13 человек; начальное профессиональное образование – 20 человек, среднее общее образование – 28 человек).

Из рабочих проходят обучение по заочной форме в высших учебных заведениях - 8 человек.

За 2015 год прошли краткосрочное повышение квалификации руководители, специалисты и рабочие АО «Уренгойгорэлектросеть» - 6 человек.

Среднесписочная численность за 2015 год составляет = 104 чел.

6.2. Текучесть кадров и трудовая дисциплина

1. За отчетный период принято – 16 человек. Уволено – 17 человек, из них:

- пункт 1 части первой статьи 77 ТК РФ – 4 человека;
- пункт 2 части первой статьи 77 ТК РФ – 2 человека;
- пункт 3 части первой статьи 77 ТК РФ – 8 человек;
- пункт 5 части первой статьи 77 ТК РФ – 3 человек.

Как показывает анализ, текучесть кадров составляет 16%. В том, что такой не большой процент текучести кадров объясняется социально-экономическим факторам (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 |
| - прогулы | - нет |
| - халатное отношение к своим обязанностям | - нет |
| - самовольный уход с работы | - нет |
| - другие нарушения трудовой дисциплины | - нет. |

6.3. Невыходы

По болезни - 53/591 - чел./дней

Отпуск без сохранения заработной платы – 32/155 - чел./дней

Учебный отпуск – 12/616 - чел./дней.

7. ОПЛАТА ТРУДА

В 2015 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 2014-2016 годы от 09 сентября 2013 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., 1998 г. с изменениями и дополнениями. 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 - 103 человека. Численность руководителей, специалистов и служащих по штатному расписанию составила - 41 единиц. Рабочих по нормативной численности - 103,5 единиц.

В течение 2015 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 2014-2015 г.г.**

		2014 г.	2015 г.
№ п/п	Наименование	Сумма, руб.	Сумма, руб.
1	Ср.списочная численность	102	104
2	Ср.месячный доход на 1 работника	73 719,55	74 569,85
3	Фонд заработной платы	90 232 733,74	92 168 339,95
3.1.	Основная заработная плата	16 141 483,14	17 296 917,16
3.2.	Премия ежемесячная	5 208 160,53	4 719 837,79
3.3.	Сверхурочные	97 924,69	155 410,04
3.4.	Оплата за выходные, праздничные дни	138 238,09	170 071,89
3.5.	Доплата за работу в ночные часы	326 314,36	341 914,29
3.6.	Доплата за руководство бригадой	10 707,14	18 793,67
3.7.	Доплата за отсутствующего работника	4 215,34	18 213,77
3.8.	Доплата за классность	69 084,41	81 539,41
3.9.	Доплата за расширенную зону обслуживания	2 050 105,69	1 792 683,39
3.10.	Доплата за напряженность и спец.режим	197 117,05	155 105,87
3.11.	Доплата за высокие достижения	115 694,28	95 611,71
3.12.	Доплата за профмастерство	686 755,11	866 707,16
3.13.	Совмещение работ	200 146,03	106 486,07
3.14.	Районный коэффициент 70%	19 183 515,20	19 866 358,94
3.15.	Оплата по среднему	597 755,55	430 674,43
3.16.	Северная надбавка	21 535 045,19	22 090 187,17
3.17.	Выслуга лет	2 086 684,39	2 501 151,12
3.18.	Очередной отпуск	14 010 321,71	15 077 578,23
3.19.	Учебный отпуск	971 129,55	1 627 988,31
3.20.	Премия по итогам года	5 269 653,07	0
3.21.	Вредность	58 304,92	86 719,33
3.22.	Доплата за ненормир. раб. день	30 388,30	85 804,93
3.23.	Оплата по договору	901 990,00	841 718,0
3.24.	Премия к празднику	342 000,00	0
3.25.	Премия разовая (спортсмены)		100 000,0
4.	Материальная помощь	10 000,00	
5.	Выплаты социального характера	736 824,47	1 237 941,2
	В том числе:		
5.1.	Больничный за счет работодателя	119 416,02	159131,13
5.2.	Больничный лист	483 620,18	809 808,33
5.3.	Пособие матери до 1,5 лет	75 932,25	851711,13
5.4.	Оплата доп. дней по уходу за детьми-инвалидами	57 856,02	118 365,44

5.5.	Единовременное пособие из ФСС по рождению ребенка		108 733,5
6.	Компенсационные выплаты	2 038 680,52	2 332 341,11
	В том числе		
6.1.	Компенсация за отпуск	1 486 228,26	1 194 491,87
6.2.	Доплата по больничному листу	-	305 157,09
6.3.	Премия к юбилею	30 000,00	30 000,0
6.4.	Материальная помощь к отпуску	365 000,0	350 000,0
6.5.	Единовременное вознаграждение	24 000,00	39 000,0
6.6.	Материальная помощь при бракосочетании	6 262,00	14 112,0
6.7.	Материальная помощь при рождении	10 000,00	60 000,0
6.8.	Материальная помощь при смерти	60 000,00	30 000,0
6.9.	Материальная помощь по уходу за ребенком до 3-х лет	57 190,26	60 000,0
6.10.	Материальная помощь ветеранам ЯНАО		30 000,0
6.11.	Материальная помощь при выходе на пенсию		219 580,15

В течение 2015 года работникам производились доплаты:

- за работу в ночное время – 341,9 тыс. руб.;
- оплата за работу в праздничные дни - 170,07 тыс. руб.;
- сверхурочное время - 155,4 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 2015 года составило 1 917,38 тыс. руб.

Высококвалифицированным рабочим были установлены надбавки за профессиональное мастерство до 30 % тарифной ставки, всего 27 человек, что составило 866,7 тыс. руб.

Доплата работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными и (или) опасными условиями труда в 2015 году составила 86,7 тыс. руб.

Рост надбавки за стаж работы в 2015 году на 19,9% обусловлен увеличением стажа работы, дающего право на установление данного вида доплат.

В 2015 году общий размер выплат по различным видам материальной помощи составил 3 570,3 тыс. руб. Из них: выплаты социального характера – 1 237,94 руб., компенсационные выплаты – 2 332,34 тыс. 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 н 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 31.12.2014 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.

Перечень лиц, имеющих право подписи первичных документов, утверждает руководитель Управляющей компании по согласованию с финансовым директором, главным бухгалтером.

Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

Основные средства

В 2015 году переоценка основных средств не проводилась.

В течение 2015 года основных средств, полученных по договорам лизинга, АО «УГЭС» не имеет. Договоры финансовой аренды (лизинга) не заключались.

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 открытым акционерным обществом «Управляющая коммунальная компания».

Арендованные основные средства систем электроснабжения учитываются на забалансовом счете 001 на общую сумму 783 329 тыс.рублей.

По статье баланса 1130 также отражены дебетовые остатки по счету 07 «Оборудование к установке».

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.

Резерв по сомнительным долгам в 2015 году не создавался.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества по предоставленным услугам на 1 января 2016 года составляет 67 616 тыс. рублей.

Наибольшую задолженность за оказанные услуги имеет организация АО «Тюменская энергосбытовая компания» в размере 62 031 тыс. рублей. Она является основным дебитором и эта задолженность текущая. Согласно условиям договора оплата производится до 15 числа следующим за расчетным.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность Общества на 1 января 2016 года составляет 114 492 тыс. рублей:

- перед ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» составила 16 215,7 тыс. рублей
- перед ОАО «Тюменьэнерго» составила 34 793,7 тыс. рублей
- перед АО «Управляющая коммунальная компания» составила 34 855,5 тыс. рублей
- перед ООО «Энергоконтракт-Урал» составила 1 413,6 тыс. рублей
- перед ОАО «Уренгойтеплогенерация-1» составила 2 256,5 тыс. рублей
- перед ООО «Содействие» составила 5 541,1 тыс. рублей
- перед ООО «Сибирьавтоматика» составила 524,3 тыс. рублей
- перед ООО «Северэнергосервис» составила 3 010,3 тыс. рублей
- перед ООО «Инженерные наружные сети» составила 1 761,1 тыс. рублей

После погашения основным дебитором задолженности кредиторская задолженность погашается.

Уставный и резервный капиталы

По состоянию на 31 декабря 2015 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 2015 году резервный капитал создавался в соответствии с учредительными документами. 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 2015 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 2015 год от реализации предоставленных услуг по основной деятельности Общества составила **440 587** 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 **462 169** тыс. рублей
- В том числе Управленческие расходы Общества составили **62 613** тыс. рублей.
- Убыток от продаж по основному виду деятельности составила **21 582** тыс. рублей.
- Чистый убыток по предприятию за отчетный период составила 17 798 тыс. рублей

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

В 2015 году показатель «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода» определен по данным бухгалтерского учета исходя из того что, расходы по налогу на прибыль, вычитаемые из суммы прибыли до налогообложения, определяются как сумма расходов по налогу на прибыль, скорректированная на сумму постоянных налоговых обязательств (активов), временных вычитаемых (налогооблагаемых) разниц.

Пояснения по убыткам

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 2015 год (1 полугодие) был утверждён индивидуальный тариф 420,01 руб./МВт*ч. для взаиморасчётов с ОАО «Тюменьэнерго» - вышестоящим сетевым оператором, поставляющим электрическую энергию в сети АО «Уренгойгорэлектросеть» для дальнейшей передачи потребителям).

Реализацию отпускаемой потребителям электрической энергии осуществляет сбытовая компания ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», она же и 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 ОАО «Тюменьэнерго» за переданную в сеть электроэнергию по индивидуальному тарифу и покупает определённый нормативом объём электрической энергии у ОАО «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 2015 г. (1 полугодие) - 1,764 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.

НВВ – важный показатель при расчёте индивидуального тарифа ТСО, от полноты её собираемости зависит финансовое состояние организации.

Задача РЭК, как государственного регулятора обеспечить, как можно более точный сбор НВВ всеми ТСО с целью исключения колебаний тарифов на энергоресурсы.

Для полного понимания системы взаимодействия между различными ТСО и сбытовой компании, необходимо пояснить, что в современной

электроэнергетике действует правило: 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 ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (тыс. руб.) - расходы на покупку эл.энергии у ТСО ОАО «Тюменьэнерго» (тыс. руб.) – расходы на компенсацию технологических потерь в собственных сетях перед ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (тыс. руб.)

1. По сбору НВВ за 2015 год - данные отражены в таблице №1:

Таблица №1

№ п/п	Показатель	Плановое значение показателя	Фактическое значение показателя	Отклонение
1.	Поступление от ОАО «Тюменьэнерго», МВт*ч.	397,769	357,679	+40,090
2.	Оплата за принятую от ОАО «Тюменьэнерго», тыс.руб.	207 083,83	198 052,20	+9 031,63
3.	Полезный отпуск, МВт*ч.	355,606	322,348	33,257
4.	Выручка за отпуск, тыс.руб.	475 151,03	440 587,21	34 563,82
5.	Технологические потери, МВт*ч.	33,908	40,363	6,454
6.	Расходы на компенсацию потерь, тыс.руб.	60 926,77	70 406,47	-9 479,7
7.	НВВ, тыс.руб.	207 140,44	172 128,54	35 011,9
8	Затраты предприятия, включая расходы, лежащие за себестоимостью, тыс. руб.	467 052,5	462 169,76	+4 882,74

По результатам взаиморасчётов между АО «Уренгойгорэлектросеть» и ОАО «Тюменьэнерго» и между ОАО «Уренгойгорэлектросеть» и ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» очевидно, что фактически собранная НВВ на **35 011,9 тыс. руб. меньше** от утверждённого органом регулирования в объёме 172 128,54 тыс. руб. и составила: **440 587,21 тыс. руб. (выручка ТЭК) – 198 052,2 тыс. руб. (покупка эл.энергии у ОАО «Тюменьэнерго») – 70 406,47 тыс. руб. (компенсация потерь в собственных сетях перед ОАО «ТЭК») = 172 128,54 тыс. руб.**

Причинами недополученной валовой выручки являются:

- Снижение полезного отпуска эл.энергии в ОАО «ТЭК» в количестве 33,257 МВт*ч., снижение выручки в размере 34 563,82 тыс. руб.
- Увеличение уровня сверхнормативных потерь в собственных сетях на 6,454 МВт*ч., как следствие увеличение расходов на компенсацию потерь перед ОАО «ТЭК» на 9 479,7 тыс. руб.

Расходы предприятия, согласно статей расходов, по себестоимости продаж по основному виду деятельности несут постоянный ежемесячный характер.

Таким образом убыток от продаж по основному виду деятельности за 1 полугодие составил **21 582,55 тыс. рублей.**

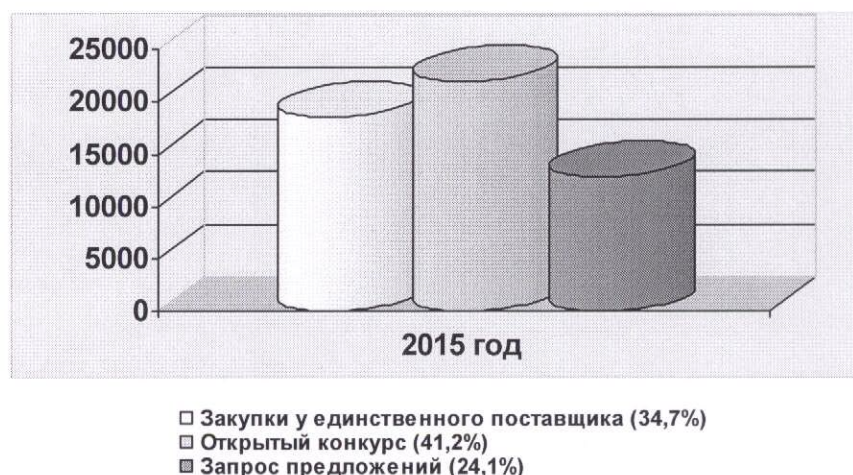
Учитывая прочую деятельность предприятия, финансовый результат (убыток) по итогам работы предприятия за 1 полугодие составил: **17 798 тыс.руб.**

9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ

Вся закупочная деятельность АО «Уренгойгорэлектросеть» осуществляется на основании Положения о закупке товаров, работ, услуг 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.

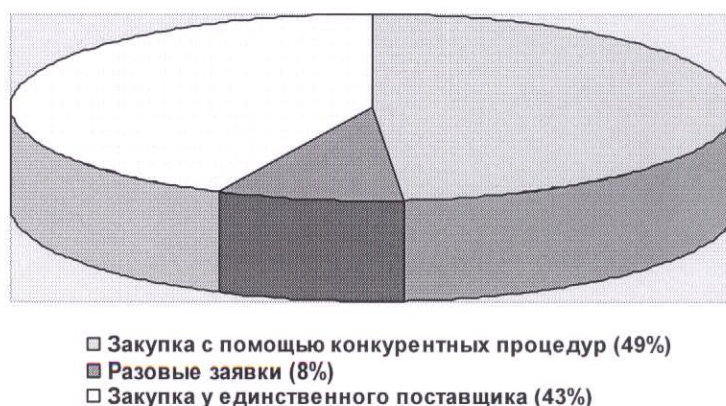
Заключение договоров проводилось в соответствии с Планом закупок товаров, работ, услуг утвержденным генеральным директором, а также по разовым заявкам согласованных исполнительным директором.

В 2015 году подготовлено и проведено 2 открытых конкурса; 6 запросов предложений; осуществлено 18 закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика), закуплены и получены материалы по 77 разовым заявкам.



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

Диаграмма поставки материалов и оборудования в 2015 году:



Основные направления деятельности отдела в 2015 году:

1. Организация заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг:
 - разработка конкурсной документации, документации по запросу предложений, и других документов, регламентирующих процедуры проведения торгов;
 - информационное обеспечение закупок в сети интернет;
 - подготовка договоров на поставку товаров;
 - контроль за исполнением договоров на поставку товаров.
2. Участие в работе Единой комиссии:
 - обеспечение заседаний Единой комиссии;
 - оформление решений Единой комиссии.
3. Закупка товаров без проведения торгов 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 организации 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 АО «Управляющая коммунальная компания» обслуживает управляемую компанию АО «Уренгойгорэлектросеть». Сотрудники отдела занимаются поддержкой работоспособности общества, структурированных компьютерных сетей, программного обеспечения, вычислительной компьютерной техники, периферийных устройств, отслеживают качество предоставляемых услуг связи. Определяет потребность в предоставлении услуг связи, интернет, расходных материалах для компьютерной техники и периферийных устройств, их рационального использования с целью сокращения издержек производства и получения максимальной прибыли.

Учитывая особую важность деятельности общества АО «УГЭС», в жизни города, отделом ОПО было закуплено дополнительное оборудование, проведен анализ использования уже имеющегося оборудования, программного обеспечения. Что позволило обеспечивать непрерывность производственной деятельности обществ и соблюдать безопасное использование информационных баз данных. Отделом ОПО были приобретена компьютерная техника, периферийные устройства, а так же расходные материалы, для бесперебойной работы предприятия.

Обеспечение материальными ресурсами в 2015 году по основной номенклатуре характеризуется следующим образом:

Наименование	Сумма, руб.
Заправка картриджей, ремонт и обслуживание оборудования	89 300,00
Услуги связи	733 357,6
Интернет	110 593,17
Итого по разделу:	933 250,77
<i>Программное обеспечение(сопровождение, обновление)</i>	
Антивирус Касперского (обновление)	35 524,00
Сопровождение 1С	15 000,00
Контур Сверка	15 000,00
Контур Экстерн	7 955,20
ЭЦП, Электронные торги	20 098,98
Техэксперт (обновление, сопровождение)	312 840,00
Консультант плюс (обновление, сопровождение)	272 663,30
Итого по разделу:	679 081,48
Всего:	1 612 332,25

Были израсходованы денежные средства на общую сумму - **1 612 332,25 руб.**

11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА

11.1. Арбитраж

В 2015 году Обществом в адрес юридических и физических лиц было предъявлено 13 претензий на общую сумму 15 884 907,91 руб.

Кроме того, в течение отчетного периода АО «УГЭС» подготовило и направило в арбитражные суды 9 исковых заявлений на сумму 15 612 307,29 руб., из них в указанном периоде рассмотрено 4 заявления, по которым требования удовлетворены на общую сумму 1 456 050,58 руб.

11.2. Договорная работа

За период с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. Акционерным обществом «Уренгойгорэлектросеть» заключено 157 договоров, из них:

- 19 договоров аренды, возмездного оказания услуг на общую сумму 24 887,21 тыс. руб.;

- 138 договоров поставки, купли-продажи и пр. на общую сумму 33 690,82 тыс. руб.

Обязательства по договорам исполнились контрагентами надлежащим образом.

Кроме того, ряд договоров, заключенных в 2014 году, автоматически пролонгированы на 2015 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 2015 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 2015 году при непосредственной поддержке юридического отдела было проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам работы Общества за 2014 год.

В отношении АО «УГЭС» в 2015 году Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа проводилась проверка на предмет соблюдения обязательных требований, установленных федеральными законами, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, нормативно-правовыми актами Ямало-Ненецкого автономного округа, в части осуществления контроля за применением платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в первом полугодии 2015 года, по результатам которой юридическим отделом были разработаны проекты дополнительных соглашений к договорам по технологическому присоединению согласно вынесенному предписанию.

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ

Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть»

(указывается полное фирменное наименование акционерного общества)

Код эмитента: 3 2 6 2 6 - D

на 3 1 1 2 2 2 0 1 5
(указывается дата, на которую составлен список
аффилированных лиц акционерного общества)

Место нахождения эмитента: 629300, Россия, Ямало-Ненецкий АО, г.Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5
(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа акционерного общества
(иного лица, имеющего право действовать от имени акционерного общества без доверенности)))

Информация, содержащаяся в настоящем списке аффилированных лиц, подлежит раскрытию в соответствии
с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=10787>

Адрес страницы в сети Интернет:

(указывается адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации)

Генеральный директор Управляющей
компании

С.В. Годованец
(И.О. Фамилия)

Дата " 11 " января 20 16 г.



I. Состав аффилированных лиц на

3	1	1	2	2	0	1	5
---	---	---	---	---	---	---	---

Коды эмитента	
ИНН	8904046645
ОГРН	1058900649334

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
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 переданы полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГЭС» Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо, как: 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 АО «УКК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров АО «УКК»	27.03.2006 03.11.2005 30.03.2011	-	-
2.	Департамент имущественных отношений Администрации города 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, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале акционерного общества.	03.11.2005	100	100

	выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой		Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГЭС»			
3.	Администрация муниципального образования город Новый Уренгой	Россия, г. Новый Уренгой	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 «Уренгойгорводоканал (АО «УГВК»)	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 АО «УГВК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УГВК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГВК» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров АО «УГВК»	03.11.2005 27.03.2006 30.03.2011	-	-
5.	Открытое акционерное общество «Уренгойгорэнерго» (ОАО «УГЭ»)	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 АО «УГЭС» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УГЭС» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УГЭ» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица.	03.11.2005 27.03.2006 30.03.2011	-	-

			Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УГЭ»		
6.	Акционерное общество «Уренгойжилсервис» (АО «УЖС»)	Россия, г.Новый Уренгой	<p>Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям:</p> <p>1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УЖС» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УЖС»</p>	21.03.2008	-
7.	Акционерное общество «Инвестиционная коммунальная компания» (АО «ИКК»)	Россия, г. Новый Уренгой	<p>Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям:</p> <p>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.</p> <p>Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «ИКК»</p> <p>2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УЖС» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «ИКК»</p>	20.02.2008 06.05.2008	-
8.	Открытое акционерное общество «Уренгойтеплотенерация-1» (ОАО «УТГ-1»)	Россия, г. Новый Уренгой	<p>Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям:</p> <p>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.</p> <p>Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УТГ-1»</p> <p>2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «УЖС» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УТГ-1»</p> <p>3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица.</p> <p>Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УТГ-1»</p>	22.08.2008 29.09.2008 30.03.2011	-
9.	Открытое акционерное общество «Управляющая жилищная компания»	Россия, г. Новый Уренгой	<p>Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям:</p> <p>1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо</p>	15.09.2005	-

	(ОАО «УЖК»)		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» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УЖК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УЖК» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УЖК»	16.03.2009		
10	Акционерное общество «Экотехнология» (АО «Экотехнология»)	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 АО «Экотехнология» и 100% голосующих акций АО «УГЭС»	12.10.2009	-	-
11	Открытое акционерное общество «Жилищно-коммунальное хозяйство» (ОАО «ЖКХ»)	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 «ЖКХ» и 100% голосующих акций АО «УГЭС»	12.10.2009	-	-
12.	Мартынов Андрей Владимирович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС».	26.06.2015	-	-
13.	Гревцов Юрий Константинович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	26.06.2015	-	-

14.	Павлов Олег Владимирович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	26.06.2015	-	-
15.	Колесниченко Денис Юрьевич	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	26.06.2015	-	-
16.	Шен Анна Сергеевна	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	26.06.2015	-	-
17.	Котов Андрей Альфредович	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо. По доверенности на право руководства текущей деятельностью АО «УГЭС» передана часть полномочий исполнительного органа	01.01.2009	-	-

II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период:

с

3	0	0	9
---	---	---	---

2	0	1	5
---	---	---	---

 по

1	2
---	---

2	0	1	5
---	---	---	---

Изменений нет.

Генеральный директор
Управляющей компании

Финансовый директор, главный бухгалтер
Управляющей компании

Заместитель генерального директора
по экономическим вопросам

Исполнительный директор
Управляющей компании

С.В. Годованец

Л.Ю. Анисимова

Е.П. Шевченко

А.А. Котов



Ешев

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "Уренгойгорэлектросеть"

(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	10	13	16
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	22 640	19 199	9 001
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	-	30	30
Отложенные налоговые активы	1180	4 033	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
Запасы	1210	23 058	23 664	25 772
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	27	-
Дебиторская задолженность*	1230	67 616	58 312	72 452
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	447	878	608
Прочие оборотные активы	1260	2 547	2 462	1 698
ИТОГО активы	-	120 351	104 585	109 577
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	392	382	444
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	114 492	80 909	83 683
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	-	-	-
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	114 884	81 291	84 127
Стоимость чистых активов	-	5 467	23 294	25 450

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Руководитель



(подпись)

Годованец Сергей Викторович
(расшифровка подписи)

Финансовый директор, главный бухгалтер

(подпись)

Анисимова Лариса Юрьевна
(расшифровка подписи)

**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	Выбыло		начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения				
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	31	(18)	-	-	-	(3)	-	31	(21)
в том числе:	5110	за 2014 г.	31	(15)	-	-	-	(3)	-	31	(18)
Исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5101	за 2015 г.	31	(18)	-	-	-	(3)	-	31	(21)
	5111	за 2014 г.	31	(15)	-	-	-	(3)	-	31	(18)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5140	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5141	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									

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	5160	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2014 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2014 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	5240	за 2015 г.	2 109	-	-	-	2 109
	5250	за 2014 г.	2 109	-	-	-	2 109
в том числе: оборудование к установке	5241	за 2015 г.	2 109	-	-	-	2 109
	5251	за 2014 г.	2 109	-	-	-	2 109

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

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:			
	5261	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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	783 329	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	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	30	-	-	30	-	-	-	-	-
	5311	за 2014 г.	30	-	-	-	-	-	-	30	-
в том числе: паи и акции	5302	за 2015 г.	30	-	-	30	-	-	-	-	-
	5312	за 2014 г.	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	30	-
	5315	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2015 г.	30	-	-	30	-	-	-	-	-
	5310	за 2014 г.	30	-	-	-	-	-	-	30	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	23 664	-	13 118	(13 723)	-	X	23 058	-	
	5420	за 2014 г.	25 772	-	11 728	(13 836)	-	X	23 664	-	
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015 г.	23 664	-	13 118	(13 723)	-		23 058	-	
	5421	за 2014 г.	25 772	-	11 728	(13 836)	-		23 664	-	
Готовая продукция	5402	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары для перепродажи	5403	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5424	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5425	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5426	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5427	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5408	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5428	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

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	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:											
	5502	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5525	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5510	за 2015 г.	58 312	(5 740)	18 111	-	(137 945)	-	(5 740)	-	67 616	-
	5530	за 2014 г.	72 452	(25 600)	69 411	-	(215 128)	-	(48 511)	-	58 312	(5 740)
	в том числе:											
	5511	за 2015 г.	51 807	(5 740)	11 886	-	(6 420)	-	(5 740)	-	63 013	-
	5531	за 2014 г.	70 357	(25 470)	52 497	-	(91 015)	-	(48 381)	-	51 807	(5 740)
	5512	за 2015 г.	451	-	169	-	(271)	-	-	-	349	-
	5532	за 2014 г.	1 182	(130)	357	-	(1 089)	-	(130)	-	451	-
	5513	за 2015 г.	6 054	-	4 217	-	(131 254)	-	-	-	4 254	-
	5533	за 2014 г.	913	-	16 556	-	(123 024)	-	-	-	6 054	-
Итого	5514	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2015 г.	58 312	(5 740)	18 111	-	(137 945)	-	(5 740)	X	67 616	-
	5520	за 2014 г.	72 452	(25 600)	69 411	-	(215 128)	-	(48 511)	X	58 312	(5 740)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.			На 31 декабря 2014 г.			На 31 декабря 2013 г.		
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	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

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода	
				поступление		причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	в результате		погаше- ние			списание на финансовый результат
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:										
кредиты	5552	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5553	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5555	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5575	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015 г.	81 712	584 645	-	-	(551 865)	-	114 492	
	5580	за 2014 г.	83 783	45 981	11	-	(52 214)	-	81 712	
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2015 г.	65 407	433 527	-	-	(396 762)	-	102 172	
	5581	за 2014 г.	63 476	37 820	-	-	(35 890)	-	65 407	
авансы полученные	5562	за 2015 г.	393	9 177	-	-	(7 780)	-	1 790	
	5582	за 2014 г.	656	616	-	-	(201)	-	393	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2015 г.	3 745	131 757	-	-	(131 546)	-	3 956	
	5583	за 2014 г.	10 188	2 416	11	-	(13 103)	-	3 745	
кредиты	5564	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5565	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2015 г.	11 363	10 184	-	-	(15 777)	-	6 574	
	5586	за 2014 г.	9 353	5 130	-	-	(3 021)	-	11 363	
	5567	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	

Итого	5587	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5550	за 2015 г.	81 712	584 645	-	(551 865)	-	X	114 492	-
	5570	за 2014 г.	83 783	45 981	11	(52 214)	-	X	81 712	-

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	322 636	246 112
Расходы на оплату труда	5620	81 381	82 522
Отчисления на социальные нужды	5630	22 623	21 011
Амортизация	5640	3 137	4 561
Прочие затраты	5650	32 392	53 090
Итого по элементам	5660	462 169	407 296
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	462 169	407 296

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	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2015 г.		за 2014 г.	
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	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-
	5920	-	-	-	-
в том числе:					
	5911	-	-	-	-
	5921	-	-	-	-
		за 2015 г.			
		за 2014 г.			
		за 2015 г.			
		за 2014 г.			