

Акционерное Общество
«Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
(АО «Юграэнерго»)



Предварительно утвержден:
советом директоров АО «Юграэнерго»
(Протокол № 15/2021 от 11.05.2022)

Утвержден:
Годовым общим собранием акционеров
АО «Юграэнерго»
(Протокол от 10.06.2022)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ»
по итогам 2021 года

Генеральный директор
АО «Юграэнерго»



А.В. Ахметшин

Оглавление

Обращение генерального директора АО «Юграэнерго»		3
1.	Сведения об акционерном обществе	5
1.1.	Общие сведения об обществе	5
1.2.	Сведения об уставном капитале	5
1.3.	Сведения об аудитора	6
1.4.	Организационная структура Общества	7
2.	Корпоративное управление	8
2.1.	Основные принципы корпоративного управления	8
2.2.	Общее собрание акционеров	9
2.3.	Сведения о совете директоров Общества	9
2.4.	Сведения о ревизионной комиссии	11
2.5.	Сведения о единоличном исполнительном органе	12
2.6.	Сведения о соблюдении рекомендации Кодекса корпоративного управления	13
3.	Положение общества в отрасли	16
4.	Основные направления развития акционерного общества	17
4.1.	Основные направления развития	17
4.2.	Анализ инвестиционной деятельности	19
4.3.	Анализ деятельности по реализации услуг	28
4.4.	Анализ деятельности по реализации электрической энергии	31
4.5.	Анализ закупочной деятельности	37
4.6.	Мероприятия, реализованные в ходе производственной деятельности	40
5.	Структура акционерного общества	43
6.	Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение	43
7.	Информация об объемах использования энергетических ресурсов	45
8.	Информация о совершенных обществом крупных сделках	45
9.	Информация о совершенных обществом сделках с заинтересованностью	46
10.	Информация о распределении прибыли	46
11.	Информация о получении обществом государственной поддержки	46
12.	Описание основных факторов риска	48
13.	Описание принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля	50
14.	Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации	50
15.	Управление персоналом	51
16.	Сведения о политике общества в области охраны окружающей среды и экологической политике общества	54
17.	Календарь важных событий	56
18.	Приложение № 1 - аудиторское заключение - бухгалтерская отчетность за 2021 год	61

Обращение Генерального директора АО «Юграэнерго» Ахметшина Альберта Вильсуровича

Уважаемые акционеры и партнеры!

Представляю вашему вниманию отчет о деятельности Акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (сокращенное наименование - АО «Юграэнерго») за 2020 год.

Настоящий Годовой отчет подготовлен в соответствии с требованиями, установленными Положением Банка России от 27 марта 2020 года № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» и Постановлением Правительства РФ от 31.12.2010г. № 1214 (ред. от 10.11.2015) «О совершенствовании порядка управления акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями».

Представленные в отчете результаты деятельности Компании за год подтверждают правильность приоритетных целей нашей деятельности и демонстрируют возможность их достижения.

АО «Юграэнерго» (ранее - АО «Компания ЮГ») зарегистрировано 13.07.2006г., а производственно-хозяйственную деятельность начало осуществлять с 01 января 2007г., приняв в свой штат переводом работников из Муниципальных предприятий из сферы ЖКХ на территории семи Муниципальных образований Югры: машинистов, дизелистов, слесарей.

АО «Юграэнерго» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, которые действуют в сфере поставки (продажи) произведенной или купленной электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов (цен) и контроль за их применением.

На сегодняшний день АО «Юграэнерго» является единственной компанией, осуществляющей выработку электрической энергии (с использованием дизель-генераторных установок), а также осуществляющей функции территориальной сетевой организации и гарантирующего поставщика электрической энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Основной задачей Общества является обеспечение надежным и бесперебойным энергоснабжением потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах осуществления Обществом функций гарантирующего поставщика электрической энергии (в соответствии с приказом Депжкк и энергетики Югры от 10.11.2016 № 143-П).

По состоянию на 31.12.2021 года зона деятельности АО «Юграэнерго» на территории децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры представлена следующим образом:

- Ханты-Мансийский район – п. Кирпичный, п. Кедровый, д. Согом, п. Урманый, п. Елизарово;
- Кондинский район – п. Шугур, д. Карым, д. Никулкино;
- Сургутский район - д. Таурова;
- Нижневартовский район - п. Корлики, п. Сосновый бор;
- Белоярский район – п. Ванзеват, п. Нумто, п. Тугияны, д. Пашторы;
- Березовский район – п. Сосьва, д. Ломбовож, д. Сартынья, п. Анеева, п. Няксимволь, п. Саранпауль, п. Кимкъясуй.

Выработка электрической энергии производится путем использования объектов электросетевого комплекса (дизельных электростанций и сопутствующего оборудования). Силами АО «Юграэнерго» в последние годы последовательно вводится новое генерирующее оборудование, электросетевые комплексы, позволяющие обеспечить надежную выработку электроэнергии в круглосуточном безаварийном режиме. Данные меры также позволяют увеличить мощность выработки электрической энергии, что в развивающемся регионе является очень актуальным вопросом, в связи с развитием инфраструктуры, строительством нового жилья, вводом объектов социальной сферы.

С учетом специфики местонахождения обслуживаемых объектов, их труднодоступности - горюче-смазочные материалы, необходимые для работы дизель-генераторных установок завозятся в населенные пункты не менее двух раз в год. Это крайне сложный и кропотливый процесс, реализация которого происходит в период навигации и в период зимних ледовых дорог. Таким образом, компания обеспечивает надежную работу оборудования в течение календарного года.

Перспективными направлениями развития Компании являются:

- 1) поддержание показателей надежности и безопасности на уровне не ниже достигнутых;
- 2) обеспечение режима бесперебойного электроснабжения потребителей на уровне не ниже нормативных требований для каждой категории потребителей;
- 3) повышение эффективности операционных расходов;
- 4) доведение технического уровня оснащения производства до нормативных показателей
- 5) оптимизация производственных процессов, путем внедрения автоматизированных систем управления и контроля;
- 6) развитие и укрепление трудового потенциала путем повышения квалификации персонала;
- 7) повышение маневренности и оперативности изменения технических решений, а также сроков исполнения мероприятий инвестиционной программы;
- 8) принятие всех экономически обоснованных затрат регулирующим органом, за счет снижения неэффективных расходов,
- 9) повышение капитализации компании, за счет наращивания собственных основных производственных фондов;
- 10) повышение финансовой устойчивости компании путем внедрения и освоения новых видов деятельности.
- 11) Повышение качества обслуживания потребителей.

Основной интеллектуальный капитал компании – кадры. Кадровая политика АО «Юграэнерго» направлена на то, чтобы обеспечить стабильное положение организации и рост ее конкурентоспособности за счет развития кадрового потенциала компании, способного эффективно и динамично решать поставленные задачи в постоянно меняющихся условиях.

Коллектив компании состоит из рабочего персонала, непосредственно проживающего и выполняющего свою рабочую функцию в населенных пунктах, на территории которых работает компания, и из специалистов АУП, осуществляющих свою деятельность непосредственно в месте нахождения АО «Юграэнерго» – административном центре ХМАО-Югры, в г. Ханты-Мансийске. Организация труда, социальные гарантии, система оплаты труда и премирования, действующие на предприятии, позволило руководству компании построить работу таким образом, чтобы на высочайшем уровне обеспечить улучшение трудовых условий для работников.

Подводя итоги уходящего года, хочу выразить признательность всему коллективу АО «Юграэнерго» за добросовестный труд и стабильную работу. Благодарю членов Совета директоров за доверие и поддержку, оказанную менеджменту Компании.

1. СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Общие сведения об акционерном Обществе

Полное и краткое наименование общества:

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»; АО «Юграэнерго»

Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица:

Свидетельство серии 86 № 001435742 выдано 13.07.2006г., ОГРН 1068601011511, Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

Местонахождение Общества:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21.

Контактный телефон, факс, адрес электронной почты:

8 (3467) 37-93-30; office@ugra-energo.ru

Основные виды деятельности:

- производство электроэнергии
- передача электроэнергии
- распределение электроэнергии

Информация о включении в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ:

В перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ АО «Юграэнерго» включено не было.

Штатная численность работников общества:

Списочная численность работников АО «Юграэнерго» по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 260 человек.

Сведения о реестродержателе:

Акционерное общество «НРК- Р.О.С.Т.»

Адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, тел./факс: (495) 771 7334

Лицензия: № 045-13976-000001 от 03.12.2002г. выдана Центральным Банком Российской Федерации, без ограничения срок действия.

Официальный сайт: www.rrost.ru

1.2. Сведения об уставном капитале

Уставной капитал АО «Юграэнерго» на 31.12.2021г. составил 440 325 094 рублей, разделен на 440 325 094 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Привилегированных акций в уставном капитале нет.

Доля Российской Федерации в уставном капитале с указанием доли Российской Федерации по обыкновенным акциям и по привилегированным акциям (процентов): 0,00000023%.

Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более 2 процентов:

- акционерное общество «Югра-Актив» - 99,99999977%.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом («золотой акции»): нет.

1.2.1. Информация о зарегистрированных выпусках акций АО «Юграэнерго»

1. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-32933-D.

Дата государственной регистрации: 20.08.2007г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: РО ФСФР России в УрФО.

Способ размещения ценных бумаг: распределение акций среди учредителей акционерного общества.

Количество размещенных ценных бумаг выпуска: 7 058 823 штуки.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 20.08.2007 года.

2. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-32933-D-001D.

Дата государственной регистрации: 24.12.2015г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: Уральское главное управление Центрального банка Российской Федерации.

Способ размещения ценных бумаг: закрытая подписка.

Количество размещенных ценных бумаг выпуска: 291 546 271 штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 30.11.2016 года.

3. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-32933-D-002D.

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг 04.09.2018.

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг:

Уральское главное управление Центрального банка Российской Федерации.

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: конвертация.

Коэффициент конвертации: 1:1.

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска: 141 720 000 штук.

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 30.11.2018 года.

1.3. Сведения об аудиторе общества

Протоколом совета директоров АО «Юграэнерго» № 03-2021 от 30.08.2021 года, в качестве аудитора АО «Юграэнерго» для оказания услуг по проведению ежегодного обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год утверждено ООО «АФ «Профи» ИНН/КПП 5502039360/550501001

Адрес местонахождения:

644121, г. Омск, ул. Труда, д.11, кв. 118.

Почтовый адрес: 644046, г. Омск, ул. Братская, д.19/2, офис 8П.

Телефон: +7 (3812) 409-092

Адрес электронной почты: profiaudit55@mai.ru

1.4. Организационная структура Общества в 2021 году

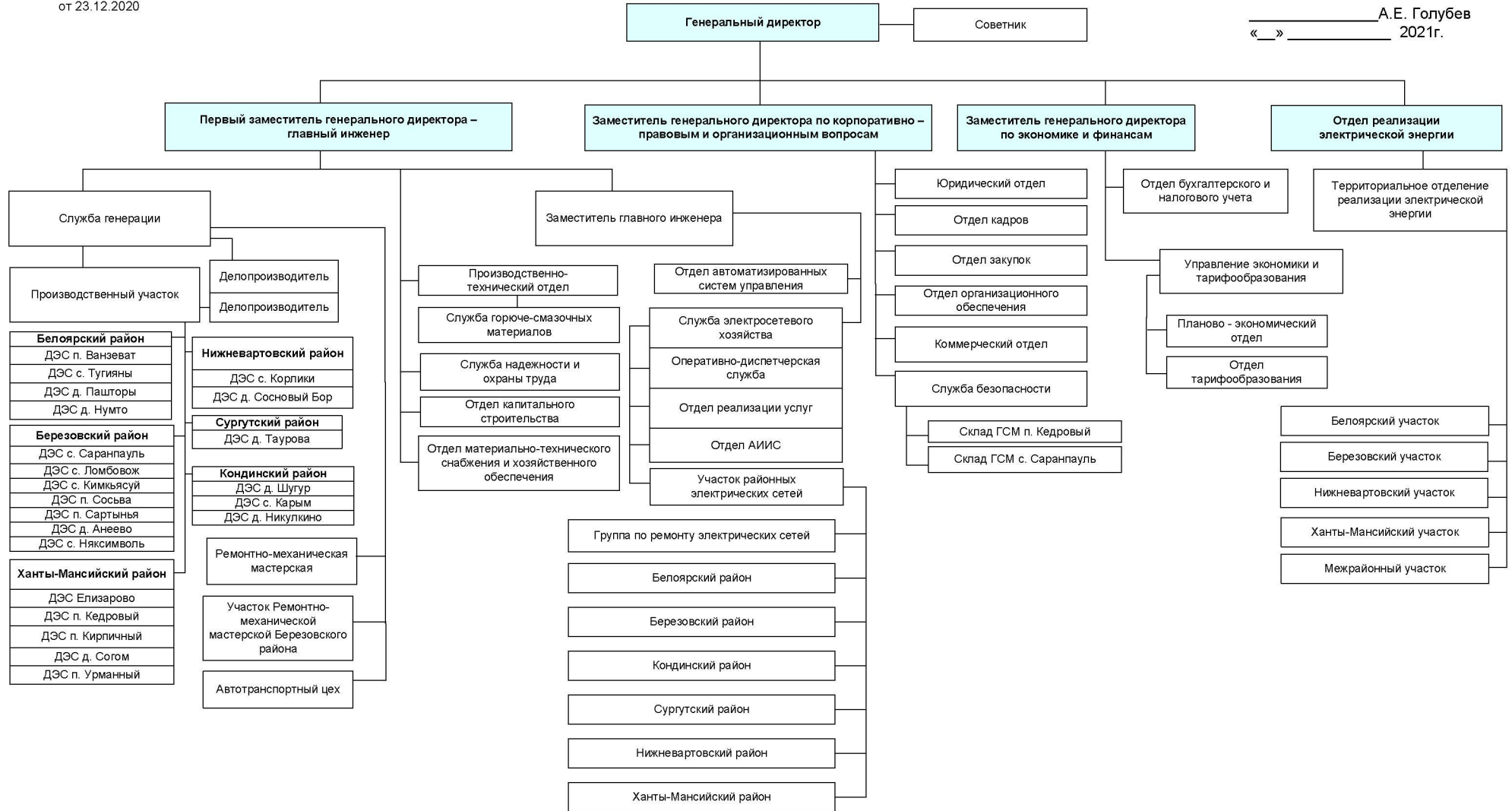
Организационная структура
акционерного общества «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»

введена с «01» января 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Протоколом
Совета директоров
АО «Юграэнерго» № 11/2020
от 23.12.2020

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Юграэнерго»

_____ А.Е. Голубев
«__» _____ 2021г.



2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Под корпоративным управлением понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью АО «Юграэнерго», в т.ч. отношения между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества в целом в интересах акционеров. АО «Юграэнерго» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества в целом, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

Корпоративное управление в АО «Юграэнерго» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также Кодексом корпоративного управления, рекомендованного к применению Центральным Банком РФ письмом от 10.04.2014 № 06-52/2463.

2.1. Основные принципы корпоративного управления АО «Юграэнерго»

Основными принципами корпоративного управления АО «Юграэнерго» являются:

Законность.

Корпоративное управление в АО «Юграэнерго» основано на соблюдении норм федерального законодательства, а также актов органов власти Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

С целью контроля правильности ведения бухгалтерского учёта, а также достоверности бухгалтерской отчётности в АО «Юграэнерго» функционирует ревизионная комиссия, а также привлекается аудиторская организация.

Прозрачность.

Система корпоративного управления АО «Юграэнерго» обеспечивает раскрытие, а также представление всем заинтересованным лицам полной и достоверной информации об АО «Юграэнерго» и его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных показателях, структуре собственности и управления Общества.

Общество поддерживает постоянную связь с акционерами, обеспечивая их всей необходимой информацией и документацией.

Общество раскрывает информацию в соответствии с требованиями и законодательства Российской Федерации путём её распространения следующими способами:

- размещение в сети Интернет;
- опубликование в печатных изданиях;
- предоставление акционерам доступа к информации (документам) и выдача копий документов по требованию в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами РФ;

Подотчётность.

Корпоративное управление АО «Юграэнерго» основано на эффективном контроле со стороны Совета директоров. Основные решения относительно деятельности АО «Юграэнерго» принимаются акционерами Общества.

В АО «Юграэнерго» регулярно проводятся заседания Совета директоров в соответствии с требованиями утверждённого положения «О Совете директоров акционерного общества «Югорская генерирующая компания».

В АО «Юграэнерго» осуществляется систематический контроль за исполнением поручений Совета директоров, периодически на заседания Совета директоров представляются отчеты генерального директора об исполнении данных поручений.

В целях упорядочения информации о проведённых заседаниях в АО «Юграэнерго» создана система учёта и хранения всех материалов заседаний Совета директоров.

Соблюдение принципов корпоративного управления, основанных на уважении прав и законных интересов участников Общества, способствует его эффективной деятельности, в том числе, увеличению стоимости активов Общества, а также созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества.

Система органов управления и контроля АО «Юграэнерго» выглядит следующим образом:

- общее собрание акционеров;

- совет директоров;
- единоличный исполнительный орган, в лице генерального директора АО «Юграэнерго».

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Юграэнерго» осуществляет ревизионная комиссия, утвержденная общим собранием акционеров (протокол от 28.05.2021).

2.2. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления АО «Юграэнерго» является общее собрание акционеров.

В соответствии с компетенцией, определенной законом Российской Федерации от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры Общества рассматривают и принимают решения по наиболее важным вопросам деятельности компании.

Для обеспечения прав акционеров Общества на участие в управлении и на принятие решений по наиболее важным вопросам его деятельности Устав Общества содержит порядок подготовки к общему собранию акционеров, порядок проведения и порядок участия в общем собрании акционеров. Устав и изменения к нему размещены на официальном сайте Общества в разделе «Внутренние документы» по адресу: www.ugra-energy.ru.

Решения, принятые акционерами, являются обязательными и подлежат исполнению Обществом своевременно и в полном объеме.

2.2.1. Решения акционеров, принятые в 2021 году

В течение отчетного периода акционерами АО «Юграэнерго» по деятельности Общества принято 5 решений, согласно которым утверждены следующие документы: годовой отчет общества за 2020 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020 год. Приняты решения о распределении прибыли за 2020 год. Избраны члены совета директоров и ревизионной комиссии.

2.3. Сведения о совете директоров Общества

Совет директоров АО «Юграэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение единоличному исполнительному органу Общества (генеральному директору).

Разделом 14 Устава Общества члены совета директоров общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров в количестве, определенном решением общего собрания акционеров, но не менее пяти членов.

2.3.1. Состав Совета директоров

Первый состав

В период с 01 января 2021 года по 28 мая 2021 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 30.06.2020 года, годовым общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Власов А.В., Кукушкин П.В., Мирошник Т.В., Савинцев А.В., Эрнст С.А., Якубенко Ю.С.

14.10.2020 года Мирошник Т.В. добровольно сложила с себя полномочия члена совета директоров АО «Юграэнерго».

05.04.2021 года Кукушкин П.В. добровольно сложил с себя полномочия члена совета директоров АО «Юграэнерго».

Второй состав

В период с 31 мая 2021 года по 31 декабря 2021 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 31 мая 2021 года, годовым общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Власов А.В., Савинцев А.В., Шенюгин Ю.А., Эрнст С.А., Якубенко Ю.С. (протокол от 31.05.2021).

10 июня 2021 года на заседании Совета директоров Общества Председателем Совета директоров избран Эрнст Сергей Андреевич – заместитель директора Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Сведения о персональном составе совета директоров

Председатель совета директоров:

Эрнст Сергей Андреевич

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент жилищно- коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора.

Доля в уставном капитале общества: 0 %.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

Члены совета директоров:

Власов Алексей Владимирович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: первый заместитель руководителя.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

Кукушкин Павел Владимирович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент жилищно- коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления энергетики.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

Шеногин Юрий Адольфович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент жилищно- коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: начальник отдела развития энергетики.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

Савинцев Алексей Владимирович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Дума Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: депутат.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

Якубенко Юрий Сергеевич

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: директор.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2021 году вознаграждение не выплачивалось.

В течение 2021 года членами совета директоров АО «Юграэнерго» не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

Совет директоров АО «Юграэнерго» руководствуется в своей деятельности Уставом АО «Юграэнерго», а также Положением о совете директоров АО «Юграэнерго», утвержденным Решением единственного акционера АО «Юграэнерго» (распоряжение Департамента по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры от 25 ноября 2016 года № 13-Р-2692).

Специализированные комитеты при совете директоров отсутствуют.

Положение о вознаграждении членов Совета директоров АО «Юграэнерго» отсутствует.

Вознаграждение членам Совета директоров АО «Юграэнерго» не предусмотрено.

2.3.2. Деятельность Совета директоров АО «Юграэнерго» в 2021 году

В течение 2021г. Советом директоров АО «Юграэнерго» проведено 18 (восемнадцать) заседаний, из них 11 – путем совместного присутствия, 7 - путем заочного голосования, на которых было рассмотрено 70 вопросов.

Заседания совета директоров проходили в соответствии с Положением о совете директоров общества, утвержденным 25 ноября 2016 года. Все вопросы, рассмотренные на заседаниях, относятся к компетенции совета директоров Общества.

Все решения Совета директоров АО «Юграэнерго», принятые в 2021 году, исполнены Обществом в полном объеме.

2.4. Сведения о ревизионной комиссии

Для осуществления контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 19.2. Устава АО «Юграэнерго» ревизионная комиссия избирается в составе 3 человек общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно занимать какие-либо должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового управленческого и статистического учета;

- анализ финансового положения общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния общества, выработка рекомендаций для органов управления обществом;

- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет общества, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность, распределения прибыли, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени общества;

- проверка правомочности решений, принятых советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией и их соответствия уставу общества и решениям общего собрания акционеров;

- анализ решений общего собрания акционеров на их соответствие законодательству Российской Федерации и уставу общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов совета директоров, работников общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;

- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых обществом;
- привлекать на договорной основе к своей работе специалистов, не занимающих штатных должностей в обществе.

2.4.1. Состав Ревизионной комиссии

Годовым собранием акционеров АО «Юграэнерго», 28.05.2021 года избрана ревизионная комиссия в следующем составе:

- Маслов Данил Евгеньевич – главный специалист-эксперт отдела экономического анализа и контрольно-ревизионной работы Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;
- Павлов Анатолий Семенович – начальник отдела энергосбережения Управления энергетики Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;
- Тиунова Екатерина Николаевна – консультант отдела экономического анализа и контрольно-ревизионной работы Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Члены Ревизионной комиссии акциями АО «Юграэнерго» не владеют.

Все члены ревизионной комиссии осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в 2021 году не начислялось и не выплачивалось.

2.5. Сведения о единоличном исполнительном органе

Согласно п. 15.1. Устава Общества, руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – генеральным директором, который подотчетен совету директоров общества и общему собранию акционеров.

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;
- распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом и законодательством Российской Федерации;
- представляет интересы общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает организационную структуру и штатное расписание общества;
- имеет право первой подписи финансовых документов;
- принимает и увольняет работников общества, заключает, изменяет и расторгает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», уставом и внутренними документами общества;
- выдает доверенности от имени общества, а также отзывает их;
- открывает и закрывает в кредитных организациях счета общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками общества;
- утверждает внутренние документы общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров общества, совета директоров общества;
- устанавливает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или конфиденциальную информацию общества;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности общества и обеспечения его нормальной работы в соответствии с законодательством Российской Федерации и уставом, за исключением функций, закрепленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом за другими органами управления общества.

Единоличный исполнительный орган общества распоряжается имуществом, денежными средствами и иными активами в соответствии с финансовым планом (бюджетом) общества,

утвержденным советом директоров общества и ограничениями, установленными законодательством Российской Федерации, уставом и внутренними документами общества, решениями общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Генеральный директор избирается советом директоров общества на срок не более 3 лет.

2.5.1. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа общества

В период с 01.01.2021 года по 03.09.2021 года должность генерального директора занимал Голубев Андрей Евгеньевич (протокол заседания совета директоров № 03/2020 от 04.09.2020г.).

В соответствии с решением Совета директоров (протокол № 04/2021 от 03.09.2021) на должность генерального директора избран Ахметшин Альберт Вильсурович, со сроком полномочий с 04.09.2021 по 04.09.2022 года.

2.5.2. Краткие биографические данные генерального директора

Ахметшин Альберт Вильсурович

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: в 1981 г. с окончил Ленинградское высшее военное инженерное строительное Краснознаменское училище имени генерала армии А.Н. Комаровского.

Основное место работы: АО «Юграэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор

Доля в уставном капитале общества: 0 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %

В течение отчетного периода генеральным директором Общества не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

2.5.3. Информация о наличии положения о вознаграждении исполнительного органа общества

В Обществе не введено Положение о вознаграждении исполнительного органа. Все выплаты производятся в соответствии с трудовым договором с генеральным директором общества.

2.5.4. Размер вознаграждения исполнительному органу Общества.

Заработная плата Единоличному исполнительному органу выплачивалась согласно трудовому договору и штатному расписанию Общества. При определении размера оклада принималось во внимание два критерия – финансовые возможности Общества и объем выполняемой работы вышеуказанным лицом. Иные вознаграждения (премии, комиссионные, компенсации, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления и т.д.) Единоличному исполнительному органу в течение 2021 года выплачивались в соответствии с трудовым договором.

2.6. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Принципы корпоративного управления - это исходные начала, лежащие в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления обществом, которые обеспечивают акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе.

При формировании корпоративной политики, базирующейся на уважении прав всех заинтересованных лиц, Общество в своей деятельности стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10 апреля 2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

Органами управления АО «Юграэнерго» не принималось решение об утверждении Кодекса корпоративного управления АО «Юграэнерго» или иного аналогичного документа. При этом Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении

обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным Законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и иными нормативно-правовыми актами, в частности, путём соблюдения отдельных рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Применение Обществом положений Кодекса корпоративного управления является добровольным и основано на стремлении повысить инвестиционную привлекательность Общества. В отчетном году в Обществе отсутствовали корпоративные конфликты с акционерами. Основной задачей совершенствования корпоративного управления в 2020 году будет являться разработка и корректировка внутренней нормативной документации Общества в соответствии со стандартами корпоративного управления.

Обществом обеспечено соблюдение следующих положений Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Центральным банком Российской Федерации:

1. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав.

Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано, не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом или вручено каждому из указанных лиц под подпись. Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации, а также через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет». Акционеры беспрепятственно и своевременно получают информацию о собрании и материалы к нему, задают вопросы исполнительным органам и членам совета директоров Общества, общаются друг с другом. Внутренний документ, регламентирующий порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества, отсутствует.

2. Совет директоров Общества.

Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и Уставом к компетенции общего собрания акционеров. Совет директоров подотчетен акционерам Общества. Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров. Членами совета директоров являются лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций. Члены совета директоров избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров в количестве не менее пяти человек. Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль исполнения решений, принятых советом директоров. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности. Разумные и добросовестные действия членов совета директоров предполагают принятие решений с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска. На первом заседании нового состава совета директоров Общества в обязательном порядке

должны быть избраны Председатель, заместитель Председателя и секретарь совета директоров Общества. Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости. Порядок созыва и проведения заседаний совета директоров Общества определяется внутренним документом Общества - Положением о совете директоров (утвержден решением единственного акционера от 25 ноября 2016 года № 13-Р-2692).

3. Корпоративный секретарь Общества.

Обществом осуществляется эффективное взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров. В АО «Юграэнерго» Положение о корпоративном секретаре не утверждено, должность корпоративного секретаря отсутствует. Обязанности корпоративного секретаря, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и интересов акционеров Общества, в АО «Юграэнерго» возложены на юридический отдел.

4. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.

Комитет по вознаграждениям Обществом не создан. Внутренний документ, регламентирующий систему вознаграждения членов Совета директоров, отсутствует. По решению общего собрания акционеров членам совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов совета директоров Общества.

Генеральный директор получает заработную плату в соответствии с трудовым договором. При определении размера оклада лиц, входящих в органы управления Общества, принималось во внимание два критерия – финансовые возможности Общества и объем выполняемой работы данными лицами. Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

5. Система управления рисками и внутреннего контроля.

В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

Отдельное структурное подразделение в целях проведения внутреннего аудита Обществом не создано. В целях проведения проверки отчетности эмитента Общество привлекает независимую внешнюю организацию.

6. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества.

В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности и достоверности раскрываемых данных. Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год. Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.

7. Существенные корпоративные действия.

Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, которые обеспечиваются соблюдением прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон. К существенным корпоративным действиям относятся: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или

нарушению их интересов. Такие действия подлежат своевременному раскрытию. При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.

3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Электроэнергетика – отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии.

АО «Юграэнерго» осуществляет свою деятельность с 01.01.2007г.

На сегодняшний день АО «Юграэнерго» является единственной компанией, осуществляющей выработку электрической энергии с использованием дизель-генераторных установок, а также осуществляющей функции территориальной сетевой организации и гарантирующего поставщика электрической энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Основной задачей Общества является обеспечение надежным и бесперебойным энергоснабжением всех потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах осуществления Обществом функций гарантирующего поставщика электрической энергии (в соответствии с приказом Депжкк и энергетики Югры от 10.11.2016 № 143-П).

Доля общества на соответствующем сегменте рынка в разрезе основных видов деятельности и изменение данного показателя за последние 3 года:

- в части выработки электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО-Югры составила: в 2019 году – 100%; в 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%.

- в части выработки тепловой энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: в 2019 году – менее 5%; в 2020 году – менее 5%; в 2021 году – менее 5%.

- в части передачи электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО-Югры составила: в 2019 году – 100%; в 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%.

- в части распределения электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: в 2019 году – 100%; в 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%.

4. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

4.1. Основные направления развития

В целях реализации задач, запланированных для достижения основной цели развития АО «Юграэнерго» на период 2020-2023 годы обществом предлагаются следующие ключевые мероприятия:

1. Поддержание показателей надежности и безопасности на уровне не ниже достигнутых

1.1. Обновление основных производственных фондов:

- замена аварийных и ветхих ёмкостей хранения дизельного топлива;
- замена действующей АИИСКУЭ на более надежную и отвечающую требованиям законодательства;
- замена ДГУ, снятых с производства;

- вывод оборудования из аварийных зданий в новые блок контейнеры.
- 1.2. Увеличение доли использования оригинальных запчастей и расходных материалов.
- 1.3. Создание необходимого количества запасных частей в местах эксплуатации оборудования.
- 1.4. Повышение квалификации ремонтного персонала.
- 1.5. Ведение непрерывного оперативного удалённого контроля за параметрами оборудования.
- 1.6. Организация анализа причин возникновения отказов, определение и реализация профилактических мероприятий.

1.7. Повышение качества проводимых инструктажей, противоаварийных тренировок.

2. Обеспечение режима бесперебойного электроснабжения потребителей на уровне не ниже нормативных требований для каждой категории потребителей

2.1. Увеличение процента резервирования генерирующих мощностей.

2.2. Контроль за не превышением нормативного времени отключения потребителей.

2.3. Перевод электроснабжения деревни Таурово на 24-часовой режим.

3. Повышение эффективности операционных расходов

3.1. Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды:

- максимальный перевод электрооборудования на обогрев от работающих ДГУ;
- замена неэффективных светильников (ламп накаливания) на энергосберегающие лампы;
- стимулирование ограничения использования бытовых электроприборов на ДЭС.

3.2. Снижение потерь в сетях:

- внедрение новой системы АИИСКУЭ в целях повышения процента собираемости данных приборов учёта;

- локализация сверхнормативных потерь;
- замена голого провода на самонесущий изолированный провод;
- проведение тепловизионного контроля электроустановок с целью обнаружения потерь;
- оптимизация схемы сетей при изменении нагрузок ключевых потребителей.

3.3. Снижение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии:

- релокация оборудования, внесение изменений в режимные карты на основе проведенного анализа соответствия мощностного ряда ДГУ нагрузкам потребителей;

- модернизация генерирующего оборудования, замена на более современное и эффективное;

- развитие системы дистанционного контроля работоспособности генерирующего оборудования путем внедрения ПО «Мониторинг» на оставшихся территориях;

- применение СНЭ (система накопления энергии) в целях выравнивания нагрузок;

3.4. увеличение межсервисных интервалов замены масла.

3.5. увеличение собственного автотранспортного парка в целях снижения расходов на транспортные услуги сторонних организаций:

- приобретение прицепа для перевозки оборудования, грузов;
- приобретение автомобиля типа ГАЗ для села Саранпауль;

3.6. увеличение доли проведения капитальных ремонтов собственными силами в целях снижения расходов на услуги сторонних организаций;

- обучение персонала работе на новом оборудовании Scania;

3.7. оптимизация численности сторожей путем внедрения системы видеонаблюдения;

3.8. оптимизация логистической схемы завоза ГСМ:

- организация дополнительных складов хранения дизельного топлива в целях сокращения количества его завозов;

- увеличение числа населённых пунктов с доставкой дизельного топлива в период навигации.

4. Доведение технического уровня оснащения производства до нормативных показателей

4.1. Соблюдение требований пожарной, экологической безопасности:

- оснащение помещений ДГУ системами обнаружения и тушения пожара;

- проведение работ по обвалованию складов хранения ГСМ;

- строительство площадок временного хранения отходов 3 класса опасности (для отработанных масел);
- вывод оборудования из аварийных зданий в новые блок – контейнеры;
- установка системы молниезащиты;
- установка системы заземления;
- вывод энергообъектов из береговых зон;
- заключение договоров аварийного прикрытия (устранение последствий аварийного разлива топлива).

4.2. Соблюдение техники безопасности персонала и требований к физическим факторам:

- оборудование резервуаров (РГС) площадками для обслуживания;
- проведение работ по шумоизоляции помещений ДЭС с постоянным пребыванием обслуживающего персонала (операторские);
- оборудование кондиционерами помещений ДЭС с постоянным пребыванием обслуживающего персонала (операторские).

5. Оптимизация производственных процессов, путем внедрения автоматизированных систем управления и контроля

5.1. Совершенствование системы «Мониторинг»

- внедрение на оставшихся территориях;
- дополнение системы показателями по учёту расхода топлива и тепла.

5.2. Модернизация ПО «Пирамида»:

- снятие параметров качества электроэнергии с возможностью построения векторный диаграмм в ключевых точках поставки и у потребителей;
- автоматизация построения баланса электроэнергии по энергообъектам;
- внедрение аналитических отчетных форм для нужд структурных подразделений;
- ввод в работу «АРМ Инспектор» для автоматизированного формирования обходных листов и отчетов по выполненным обходам.

5.3. Поэтапный перевод генерирующего оборудования на автоматическую систему переключения режимов работы ДГУ.

5.4. Поэтапный перевод генерирующего оборудования на автоматическую подачу топлива.

5.5. Внедрение гибридных комплексов со встроенной системой автоматизации (переключение режимов между использованием различных видов энергии в автоматическом режиме).

6. Развитие и укрепление трудового потенциала путем повышения квалификации персонала

6.1. Повышение квалификации персонала:

- организация учебных процессов с привлечением сторонних организаций;
- проведение аттестации сотрудников на соответствие квалификационным требованиям;
- выезд инженерного и руководящего состава на места с целью обучения, проведения инструктажа и проверки знаний;
- организация внутренних тренингов;
- проведение дистанционного обучения;

6.2. Создание кадрового резерва молодых специалистов:

- организация производственной практики студентам профильных ВУЗов;
- обмен опытом с организациями электроэнергетики.

7. Повышение маневренности и оперативности изменения технических решений, а также сроков исполнения мероприятий инвестиционной программы

7.1. Технический анализ проектных решений с целью последующей минимизации инвестиционных затрат.

7.2. Выполнение части строительно- монтажных работ собственными силами.

8. Обеспечение принятия всех экономически обоснованных затрат регулирующим органом

8.1. Организация контроля не превышения расходов по статьям сверх тарифного источника;

8.2. По статье «Амортизация» - приведение в соответствие данных бухгалтерского учета компании с Основами ценообразования:

- в части сроков использования основных средств;
- в части принадлежности к амортизационным группам в соответствии с классификатором основных фондов (ОКОФ);

8.3. По статье «Аренда» - заключение договоров аренды имущества на условиях, не допускающих формирование убытков компании с максимальным размером арендной платы в соответствии с Основами ценообразования:

- заключение долгосрочных договоров аренды;
- при заключении договоров в обязательном порядке включать условие о предоставлении арендодателям обязательного перечня документов;

8.4. Снижение неэффективных расходов.

9. Повышение капитализации компании, за счет наращивания собственных основных производственных фондов

9.1. Замена арендуемого имущества на собственное:

- приобретение сетевого хозяйства, генерирующего оборудования у арендодателей;

9.2. Модернизация собственных производственных мощностей в рамках реализации инвестиционной программы.

10. Повышение финансовой устойчивости компании

10.1. Наращивание объемов оказания коммерческих услуг (аренда, ремонт уличного освещения, пр.).

10.2. Реализация светлых нефтепродуктов организациям автономного округа.

10.3. Заключение долгосрочного кредитного договора, для обеспечения оперативного и резервного источника пополнения оборотных средств.

10.4. Внедрение в перспективе механизмов действия энергосервисных и/или регуляторных контрактов.

11. Повышение качества обслуживания потребителей

11.1. Оперативное обеспечение новых технологических присоединений при возникновении спроса потребителей в дополнительных мощностях.

11.2. Функционирование, развитие, доступность работы «Личного кабинета» потребителей, увеличение количества пользователей.

11.3. Функционирование Горячей линии, в целях рассмотрения обращений, замечаний, жалоб потребителей.

11.4. Увеличение количества банков как платежных агентов по приему платежей в целях обеспечения удобства и оперативности приёма платежей.

4.2. Анализ инвестиционной деятельности в 2021 году

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Югразэнерго» на 2017-2022 годы разработана в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» и утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры 33-Пр-103 от 07.10.2021г.

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Югразэнерго» на 2017-2022 годы запланирована в размере 686,61 млн. руб. (здесь и далее суммы указаны с НДС):

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей						Итого за период реализации инвестиционной программы
		Факт 2017 года	Факт 2018 года	Факт 2019 года	Факт 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	
		Общий объем финансирования						
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	74,36	106,79	112,42	125,22	136,77	130,77	686,61

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям	-	44,02	88,38	38,77	41,91	35,84	248,93
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения	74,36	62,76	23,71	85,09	80,36	94,92	421,22
0.4	Иные инвестиционные проекты	-	-	0,33	1,64	14,50		16,46

Финансирование в разрезе муниципальных образований:

1) **Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям**, в том числе:

1.1. Технологическое присоединение:

- МО Березовский район – 9,94 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,78 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 1,13 млн. руб.

1.2. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение:

- МО Белоярский район – 8,93 млн. руб.,
- ХМАО – 4,57 млн. руб.,
- МО Березовский район – 5,39 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 7,68 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,30 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 0,20 млн. руб.

1.3. Прочее новое строительство:

- МО Березовский район – 195,69 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 1,8 млн. руб.

1.4. Прочие инвестиционные проекты:

- МО Белоярский район – 1,12 млн. руб.,
- МО Березовский район – 10,73 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,66 млн. руб.

2) **Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения**, в том числе:

2.1. Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств:

- МО Березовский район – 106,50 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 35,73 млн. руб.,

2.2. Модернизация, техническое перевооружение:

- МО Березовский район – 22,34 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 10,23 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,30 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 0,27 млн. руб.,
- МО Сургутский район – 0,32 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 15,23 млн. руб.,

2.3. Новое строительство:

- МО Березовский район – 0,62 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 0,03 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 6,64 млн. руб.,

2.4. Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов:

- МО Березовский район – 0,65 млн. руб.,

2.5. Прочие инвестиционные проекты:

- МО Березовский район – 104,47 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 36,39 млн. руб.,

- МО Нижневартовский район – 12,30 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 45,08 млн. руб.,
- МО ХМАО – 5,65 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 14,52 млн. руб.,
- МО Сургутский район – 3,93 млн. руб.

3. Иные инвестиционные проекты, в том числе:

- г. Ханты-Мансийск – 16,46 млн. руб.

Общая проектная мощность объектов генерации, запланированная к осуществлению в рамках утвержденной инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2017-2022 годы, составляет 2,80 МВт, резервуарные парки суммарным объемом 6495,00 м3.

Общая проектная мощность объектов электросетевого хозяйства составляет 9,03 МВА, протяженностью 67,21 км., в том числе:

- 65,73 км. ВЛ 1- цеп;
- 1,21 км. ВЛ 2- цеп;
- 0,26 км. КЛ.
- 1114 шт. – приборы коммерческого и технического учета отпуска электроэнергии;

Запланированными источниками финансирования инвестиционной программы Общества являются собственные средства в размере 686,61 млн. руб., в том числе:

- прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) в сумме 436,54 млн. руб.;
- амортизация в сумме 111,45 млн. руб.;
- возврат НДС на сумму 93,70 млн. руб.
- прочие собственные средства в сумме 44,92 млн. руб.

Объем финансирования инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2017-2022 годы не превышает лимит в 12 процентов необходимой валовой выручки, уменьшенной на величину расходов.

4.2.1. Анализ финансирования по инвестиционной программе АО «Юграэнерго»

План по финансированию капитальных вложений на 2021 год составлял 136,77 млн. руб. с НДС. Фактический объем финансирования составил 122,55 млн. руб. или 89,6 % от плана.

В разрезе инвестиционных объектов и территорий.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2021 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн.рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений 2021 года, млн. рублей (с НДС)		Причины отклонений
			План	Факт	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	715,57	136,77	122,55	
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	166,93	41,91	41,46	
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	533,87	80,36	66,68	
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	14,76	14,50	14,41	
1	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	715,57	136,77	122,55	
1.1	<u>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:</u>	166,93	41,91	41,46	
1.1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	10,85	1,86	2,00	
	МО Березовский район				
1.1.1	Технологическое присоединение объекта Детский сад на 60 мест в с.Саранпауль, Березовского района	-	-		
1.1.1	Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ полигон ТБО (ТКО) с.Саранпауль, Березовского района	1,71	1,03	1,16	Финансирование в рамках полной сметной стоимости по факту затрат 2021г

1.1.1	Технологическое присоединение ВЛ-0,4 кВ от ДЭС-0,4 кВ д.Усть-Манья Березовского района	5,22	-		
	ИТОГО по МО Березовский район	6,93	1,03	1,16	
	МО Кондинский район				
1.1.1	Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ полигон ТБО (ТКО) д.Шугур, Кондинского района	2,78	0,73	0,81	Финансирование в рамках полной сметной стоимости по факту затрат 2021г
	ИТОГО по МО Кондинский район	2,78	0,73	0,81	
	МО Ханты-Мансийский район				
1.1.1	Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод" (КОС) п.Кирпичный, Ханты-Мансийского района	1,13	0,10	0,03	Перенос оплаты за проектные работы на 2022 год, в связи с длительным согласованием места размещения объекта.
	ИТОГО МО Ханты-Мансийский район	1,13	0,10	0,03	
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	38,48	10,54	9,88	
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	26,53	1,75	1,47	
	МО Белоярский район				
1.1.2.2	Реконструкция электрических сетей в с.Тугияны, Белоярского района	-	-		
1.1.2.2	Реконструкция электрических сетей в с.Ванзеват, Белоярского района	26,53	1,75	1,47	Финансирование в пределах утвержденных тарифных источников (Договор ПИР без НДС)
	ИТОГО по МО Белоярский район	26,53	1,75	1,47	
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	11,95	8,79	8,41	
	МО ХМАО				
1.1.2.3	Развитие АИИС третьего уровня на базе программного обеспечения "Пирамида 2.0"	-	-		
	ИТОГО по МО ХМАО	-	-	-	
	МО Березовский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Кимкьясуй Березовского района	-	-		
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартынья Березовского района	1,29	-		
1.1.2.3	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) п. Сосьва, с. Няксимволь, п. Саранпауль Березовского района	3,21	2,87	2,87	
	ИТОГО по МО Березовский район	4,49	2,87	2,87	
	МО Белоярский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района	2,97	2,97	2,83	Финансирование за счет собственных средств по факту затрат
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района	1,37	-	-	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района	0,67	0,67	0,65	Финансирование за счет собственных средств по факту затрат
	ИТОГО по МО Белоярский район	5,00	3,63	3,48	
	МО Ханты-Мансийский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Елизарово, Ханты-Мансийского района	-	-		
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Урманый, Ханты-Мансийского района	-	-		
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Красноленинский, Ханты-Мансийского района	-	-		
1.1.2.3	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) п. Кедровый, п. Кирпичный, д. Согом Ханты-Мансийского района	1,96	1,79	1,65	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	1,96	1,79	1,65	
	МО Кондинский район				
1.1.2.3	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) д.Шугур Кондинского района	0,30	0,30	0,23	Работы выполнены хозяйственным способом. Финансирование отражено по фактически понесенным затратам
	ИТОГО по МО Кондинский район	0,30	0,30	0,23	
	МО Нижневартовский район				
1.1.2.3	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) с.Корлики Нижневартовского района	0,20	0,20	0,19	Объект завершен. Финансирование по факту затрат

	ИТОГО по МО Нижневартовский район	0,20	0,20	0,19	
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	113,10	25,01	25,07	
	МО Березовский район				
1.1.4	Сети электроснабжения 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ДЭС в с. Ломбовож Березовского района. 2 этап. ВЛИ-0,4 кВ	-	-		
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района	19,42	1,17	1,90	Финансирование в рамках полной сметной стоимости по факту затрат 2021г
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в с. Няксимволь Березовского района	-	-	-	
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района	93,68	23,84	23,17	Оплата по фактически выполненным работам, в связи с переносом части строительно-монтажных работ из-за невозможности выполнения в связи с отрицательной температуры окружающего воздуха
	ИТОГО по МО Березовский район	113,10	25,01	25,07	
	МО Кондинский район				
1.1.4	Сети электроснабжения 0,4 кВ от ДЭС в д. Никулкина Кондинского района	-	-		
	ИТОГО по МО Кондинский район	-	-	-	
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты всего, в том числе:	4,51	4,51	4,51	
	МО Березовский район				
1.1.6	Приобретение электросетевого имущества (Сети 10-0,4 кВ в с.Саранпауль, Березовский район)	-	-		
1.1.6	Приобретение электросетевого имущества (инженерные сети электроснабжения п. Сартынья Березовского района ВЛ 0,4кВ)	-	-		
1.1.6	Приобретение электросетевого имущества (Сети 10-0,4 кВ в с.Саранпауль, Березовского района) – ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №№10, 11, 12, 17.	3,85	3,85	3,85	
	ИТОГО по МО Березовский район	3,85	3,85	3,85	
	МО Белоярский район				
1.1.6	Приобретение электросетевого имущества («Электроснабжение д.Пашторы Белоярского района Тюменской области)	-	-		
	ИТОГО по МО Белоярский район	-	-	-	
	МО Кондинский район				
1.1.6	Приобретение электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ протяженностью 667 м в с.Карым, Кондинского района)	0,66	0,66	0,66	
	ИТОГО по МО Кондинский район	0,66	0,66	0,66	
1.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	533,87	80,36	66,68	
1.2.2	Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	189,18	14,92	11,36	
1.2.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	146,49	8,91	6,70	
	МО Березовский район				
1.2.2.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района	146,49	8,91	6,70	Оплата по фактически выполненным работам, в связи с переносом части строительно-монтажных работ по благоустройству территории из-за невозможности выполнения из-за отрицательных температур окружающего воздуха
	ИТОГО по МО Березовский район	146,49	8,91	6,70	
1.2.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	42,70	6,01	4,66	
	МО Березовский район				
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Анеева, Березовского района	-	-		
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Няксимволь Березовского района	6,44	1,95	1,38	Оплата по фактически выполненным работам, в связи с переносом части строительно-монтажных работ из-за невозможности выполнения в связи с отрицательной температуры окружающего воздуха
	ИТОГО по МО Березовский район	6,44	1,95	1,38	

	МО Белярский район				
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Тугияны, Белярского района	-	-		
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Ванзеват Белярского района	36,25	4,06	3,28	Перенос оплаты за проектные работы на 2022 год, в связи с длительным согласованием места размещения объекта.
	ИТОГО по МО Белярский район	36,25	4,06	3,28	
1.2.3.	Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	52,99	26,20	25,93	
1.2.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	52,99	26,20	25,93	
	МО Березовский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) д.Анеева, д.Кимкьясуй, с.Ломбовож, с.Няксимволь, с.Саранпауль, д.Сартынья, п.Сосьва Березовского района	1,24	1,14	1,12	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Саранпауль Березовского района	3,61	3,61	3,45	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Ломбовож Березовского района	2,18	1,03	1,03	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Кимкьясуй Березовского района	9,25	3,33	3,23	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Сартынья Березовского района	2,60	1,01	1,00	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Анеева Березовского района. 2 этап	3,57	0,87	0,85	Работы выполнены хозяйственным способом (часть без запланированного НДС).
	ИТОГО по МО Березовский район	22,45	10,99	10,68	
	МО Белярский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Ванзеват, д.Нумто, д.Пашторы, с. Тугияны Белярского района	0,40	0,40	0,41	Оплата за фактически выполненные работы (работы по акту хозяйственным способом)
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Нумто Белярского района	2,68	-	-	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Пашторы Белярского района	3,43	0,83	0,83	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Тугияны Белярского района. 2 этап	3,72	-		
	ИТОГО по МО Белярский район	10,23	1,24	1,24	
	МО Кондинский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Карым, д.Никулкина, д.Шугур Кондинского района	0,30	0,30	0,28	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
	ИТОГО по МО Кондинский район	0,30	0,30	0,28	
	МО Нижневартовский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Корлики, д.Сосновый Бор Нижневартовского района	0,17	0,17	0,20	Объект завершен. Финансирование по факту затрат (работы по акту хозяйственным способом)
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Сосновый Бор Нижневартовского района	2,50	-		
	ИТОГО по МО Нижневартовский район	2,68	0,17	0,20	
	МО Сургутский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) д.Таурова Сургутского района	0,17	0,15	0,21	По факту исполнения мероприятия было установлено оборудования на большую сумму, чем изначально было определено в полном сметном расчете.
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Таурова Сургутского района	1,51	0,07	0,07	
	ИТОГО по МО Сургутский район	1,68	0,22	0,28	
	МО Ханты-Мансийский район				
1.2.3.1	АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Елизарово, п.Кедровый, п.Кирпичный, п.Краснолененский, п.Урманый, д.Согом Ханты-Мансийского района	0,96	0,94	0,85	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Урманый Ханты-Мансийского района	0,98	0,77	0,77	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кедровый Ханты-Мансийского района	0,71	0,31	0,31	
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Елизарово Ханты-Мансийского района. 2 этап	5,67	5,50	5,51	Объект завершен. Финансирование по факту затрат в рамках полной сметной стоимости.
1.2.3.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кирпичный Ханты-Мансийского района	0,14	0,13	0,13	
	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Согом Ханты-	7,19	5,63	5,68	Финансирование по факту затрат в

1.2.3.1	Мансийского района				рамках полной сметной стоимости.
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	15,65	13,28	13,24	
1.2.5	Новое строительство, всего, в том числе:	-	-	-	
1.2.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	-	-	-	
	МО Березовский район				
1.2.5.1	ДЭС-0,4 кВ в д.Сартынья Березовского района	-	-		
	ИТОГО по МО Березовский район	-	-	-	
	МО Нижневартовский район				
1.2.5.1	ДЭС-0,4 кВ в д. Сосновый бор Нижневартовского района	-	-		
	ИТОГО по МО Нижневартовский район	-	-	-	
1.2.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	-	-	-	
	МО Ханты-Мансийский район				
1.2.5.4	Расходный склад при ДЭС-0,4 кВ в п.Кедровый, Ханты-Мансийского района, ХМАО-Югры.	-	-		
1.2.5.4	Расходный склад при ДЭС-0,4 кВ в п.Урманный, Ханты-Мансийского района, ХМАО-Югры.	-	-		
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	-	-	-	
1.2.6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	0,44	0,44	0,44	
1.2.6	Приобретение земельного участка для строительства объекта "ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района"	-	-		
1.2.6	Приобретение земельного участка по адресу: Березовский район, с. Саранпауль, ул. Е. Артевой, №2/1	0,44	0,44	0,44	
1.2.7	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	291,26	38,80	28,95	
	МО Березовский район				
1.2.7	Приобретение здания ДЭС для строительства объекта "ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района"	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости 50 м3 в д.Сартынья Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Кимкьясуй Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (приборы учета дизельного топлива для ДЭС в п.Саранпауль Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (приборы учета дизельного топлива для ДЭС в с.Няксимволь Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Сартынья Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования (Расходные емкости для ДЭС с. Саранпауль Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования (Расходные емкости для ДЭС с. Няксимволь Березовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Анеева, Березовский район)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в с.Ломбовож, Березовский район)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс для ДЭС в с.Ломбовож, Березовский район)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 200 кВт в с.Няксимволь, Березовского района)	-	-		
1.2.7	Устройство заземления и молниезащиты на складе ГСМ причал п.Саранпауль, Березовского района	-	-		
1.2.7	Расходный склад ГСМ в с. Саранпауль Березовского района.	207,65	6,93	1,05	Частичное закрытие выполнения ПИР в связи с длительным прохождением экспертизы проектно-сметной документации. Оплата по факту выполнения. Перенос оплаты на 2022 год.
1.2.7	Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС в п.Сосьва, Березовского района. 2 парк)	4,92	4,08	3,99	Объект завершен. Финансирование по факту затрат.

1.2.7	Приобретение объекта недвижимости по адресу: Березовский район, с. Саранпауль, ул. Е. Артеевой, №2/1	0,24	0,24	0,24	
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ёмкости аварийного перелива ГСМ для с.Саранпауль, Березовского района)	-	-	-	
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс для ДЭС в д.Усть-Манья Березовского района)	22,31	-	-	
1.2.7	Приобретение оборудования (электростанция дизельная автоматизированная контейнерного исполнения "Энерго-Д820/0,4КН20") в п.Сосьва Березовского района)	2,43	2,43	2,43	
1.2.7	Устройство системы видеонаблюдения на территории парка ГСМ в с. Саранпауль Березовского района.	1,32	1,32	-	Работы выполнены частично. Оплата переносится на 2022г после принятия выполненных работ от подрядчика.
ИТОГО по МО Березовский район		238,87	15,00	7,71	
МО Ханты-Мансийский район					
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 320 кВт в п.Урманый Ханты-Мансийского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (приборы учета дизельного топлива для ДЭС в п.Кедровый Ханты-Мансийского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (узел учета приема-выдачи дизельного топлива "весовым методом" для ДЭС в п.Кирпичный Ханты-Мансийского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования (Расходные емкости для ДЭС п. Урманый Ханты-Мансийского района)	-	-		
1.2.7	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Елизарово, Ханты-Мансийского района	-	-		
1.2.7	Устройство заземления и молниезащиты на ДЭС-0,4 кВ в п.Елизарово, Ханты-Мансийского района	-			
1.2.7	Устройство заземления и молниезащиты на ДЭС-0,4 кВ в п.Кирпичный, Ханты-Мансийского района	-			
1.2.7	Устройство заземления и молниезащиты на ДЭС-0,4 кВ в п.Кедровый, Ханты-Мансийского района	-			
1.2.7	Устройство заземления и молниезащиты на ДЭС-0,4 кВ в п.Урманый, Ханты-Мансийского района	-			
1.2.7	Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС п.Кедровый, Ханты-Мансийского района)	2,69	1,12	1,10	
1.2.7	Приобретение массомеров ЭМИС-МАСС Ду25 - 4 шт (д.Согом, с.Елизарово, п.Кедровый, п.Урманый); Ду50 - 1 шт	2,80	2,41	2,41	
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 200 кВт в д.Согом, Ханты-Мансийского района)	4,77	4,10	4,10	
ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район		10,27	7,63	7,61	
МО Нижневартовский район					
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Сосновый бор Нижневартовского района)	-	-		
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 250 кВт в с.Корлики, Нижневартовского района)	4,17	3,42	3,48	Объект завершен. Финансирование по факту затрат в рамках полной сметной стоимости.
ИТОГО по МО Нижневартовский район		4,17	3,42	3,48	
МО Кондинский район					
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Шугур, Кондинского района)	10,88	2,41	1,66	Часть запланированного выполнения ПИР переходит на 2022г. Оплата по факту выполнения
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Карым, Кондинского района)	11,03	4,32	2,47	Несвоевременная поставка оборудования. Оплата по факту затрат.
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Шугур, Кондинский район)	7,82	2,29	2,02	Часть запланированных СМР переходит на 2022г. Оплата по факту выполнения
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в с.Карым, Кондинский район)	- 0,12	- 1,54	- 1,54	
1.2.7	Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС в д.Никулкина, Кондинского района)	1,43	0,89	0,89	
ИТОГО по МО Кондинский район		31,05	8,38	5,51	
МО Белоярский район					

1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в с.Ванзеват, Белоярский район)	-	- 0,55	- 0,55	
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС в д.Пашторы, Белоярский район)	1,22	1,22	1,20	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Пашторы, Белоярский район)	-	-	-	
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в с.Тугияны, Белоярский район)	-	-	-	
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Нумто, Белоярский район)	0,01	- 0,18	- 0,09	Приобретение части ТМЦ в 2021 году с целью своевременной доставки на объект (территория заповедника, зимник). Изначально мероприятия по данному объекту на 2021г не планировались, только перемещение ранее приобретенного резервуара на другой объект ИП (по потребности)
ИТОГО по МО Белоярский район		1,22	0,49	0,56	
МО Сургутский район					
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)	0,96	0,84	0,83	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (мобильный комплекс ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)	2,38	0,95	1,15	Объект завершен. Финансирование по факту затрат в рамках полной сметной стоимости.
ИТОГО по МО Сургутский район		3,34	1,79	1,98	
МО ХМАО					
1.2.7	Приобретение оборудования не входящего в смету строек (мастерские для ДЭС с. Ванзеват, с. Ломбовож, д. Согом)	-	-	-	
1.2.7	Приобретение оборудования не входящего в смету строек для ДЭС (компьютеры и периферийное оборудование)	-	-	-	
1.2.7	Обустройство площадок ДЭС (Приобретение ЦДН)	-	-	-	
1.2.7	Устройство спутниковой связи для системы мониторинга ДЭС	0,23	-	-	
1.2.7	Модуль нагрузки ЭНС-Эталон в комплекте с весами и емкостью	2,10	2,10	2,10	
ИТОГО по МО ХМАО		2,34	2,10	2,10	
1.4	Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:	14,76	14,50	14,41	
1.4	«Переустройство здания по адресу г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый бор, д.21 (для перевода из жилого в нежилое (административное)).	4,33	4,06	3,98	Объект завершен. Финансирование по факту затрат
1.4	Приобретение мототранспортного средства. Снегоход.	-	-	-	
1.4	Приобретение Транспорта ГАЗ Садко Next с КМУ TAURUS 035 А	7,76	7,76	7,76	
1.4	Приобретение Транспорта УАЗ - 2 ед.	2,67	2,67	2,67	

Общий объем финансирования Инвестиционной программы 2021 года был реализован на уровне 89,6% в связи с:

- 1) переносом части строительно-монтажных работ из-за невозможности выполнения в связи с отрицательной температурой окружающего воздуха,
- 2) частичным финансированием ПИР в связи с длительным прохождением экспертизы проектно-сметной документации, исполнением фактических обязательств по проектированию меньше запланированных,
- 3) несвоевременной поставкой оборудования поставщиками,
- 4) финансированием ряда завершенных объектов в пределах фактических затрат, меньше плановых.

4.2.2. Источники финансирования инвестиционной программы АО «Югразэнерго»

млн. руб.

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования на 2021г	
		План	Факт
I	Собственные средства всего, в том числе:	136,77	122,55
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	78,66	69,84

1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	78,66	69,84
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	63,12	54,13
1.1.1.2	оказания услуг по передаче электрической энергии	15,54	15,71
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	25,94	24,17
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	25,94	24,17
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	13,33	11,43
1.2.1.2	оказание услуг по передаче электрической энергии	12,61	12,74
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	20,92	17,45
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	11,25	11,09
II	Привлеченные средства :	-	-

4.3. Анализ деятельности Общества по реализации услуг в 2021 году

На сегодняшний день округ является динамично растущим и развивающимся регионом. Поэтому с каждым годом спрос на электроэнергию неуклонно растет. Положительная динамика роста основных показателей деятельности АО «Юграэнерго» по выработке, передаче и распределению электроэнергии свидетельствует о её эффективности и отображает не только промышленный рост на территории присутствия Общества, но и указывает на своевременное и качественное подключение к электрическим сетям Компании новых потребителей.

Ключевые события в деятельности Общества по службе электросетевого хозяйства АО «Юграэнерго»:

1. Проведён первый этап инспекционного контроля ранее полученного сертификата соответствия качества электрической энергии №РОСС RU С-RU.ЭО11.В.00014/20, сроком действия с 30.07.2020 по 29.07.2023, выданный ООО «ЕнисейЭнергоСервис» г. Красноярск, решение органа сертификации (ОС) №152С-РС от 30.07.2020 г.

2. Продолжается внедрение системы АИИС с целью снижения потерь электрической энергии, актуальности сбора данных, дистанционного введения режима ограничения/возобновления электрической энергии. Смонтирована система АИИСКУЭ бытовых потребителей на базе приборов учёта «Матрица» в д. Сосновый Бор (сентябрь 2021 г.), и приборах учёта «РиМ» в д. Пашторы (июль 2021 г.), с. Ванзеват (август 2021 г.)

3. Получен паспорт готовности прохождения осенне-зимнего периода 2021-2022 гг. №б/н от 04.10.2021 года.

4. Снижение потерь при передаче электрической энергии - факт 8,96%, план ФАС-РСТ 10,62%

5. Проведена реконструкция сетей в д. Пашторы (июль 2021 г.)

4.3.1. Результат деятельности по реализации услуг передачи электрической энергии сервисными организациями и АО "Юграэнерго" за 2021 год

В процессе передачи электрической энергии в сетях АО «Юграэнерго» возникают потери электроэнергии, обусловленные технологическими процессами передачи электрической энергии. Общий объём потерь электроэнергии (мощности) определяются как разница объемов электроэнергии, отпущенной с шин генерирующих устройств, и полезным отпуском (реализацией) электрической энергии конечному Потребителю.

Снижение потерь электроэнергии при ее передаче и распределении является одной из основных задач и перспективным направлением реализации программ энергосбережения (энергоэффективности) и инвестиционной программы АО «Юграэнерго».

С целью снижения потерь электроэнергии в сетях сотрудниками Компании проводятся технические и организационные мероприятия, результатом которых является снижение фактических потерь и затрат на их компенсацию.

Уровень плановых нормативных потерь на 2021 г., установленных Приказом ФАС №648/21-ДСП от 28.06.2021 г. (письмо РСТ ХМАО-Югры №24-Исх-2690 от 12.07.2021 г.) составил:

-	-	Отпуск в сеть, тыс. кВт*ч	Полезный отпуск, тыс. кВт*ч	Потери	
				тыс. кВт*ч	%
ВСЕГО:		36 304,800	32 448,500	3 856,300	10,62

При фактической реализации услуг по передаче электрической энергии конечным Потребителям, размер потерь за 2021 г. составил:

№ п/п	Наименование района	Отпуск в сеть, тыс. кВт*ч	Полезный отпуск, тыс. кВт*ч	Потери	
				тыс. кВт*ч	%
1	Белоярский	1 700,403	1 535,145	165,258	9,72
2	Березовский	19 927,874	18 086,796	1 841,078	9,24
3	Кондинский	2 116,519	1 967,055	149,464	7,06
4	Нижневартовский	2 671,934	2 471,465	200,469	7,50
5	Сургутский	37,770	35,579	2,191	5,80
6	Ханты-Мансийский	12 903,784	11 735,644	1 168,140	9,05
ВСЕГО:		39 358,284	35 831,684	3 526,600	8,96

Исходя из приведённых данных, Общество не превысило уровень нормативных потерь при передаче электрической энергии установленных ФАС/РСТ и достигло их снижения при совокупном росте факта полезного отпуска по отношению к плану.

4.3.2. Результат деятельности по реализации услуг технологического присоединения к электрическим сетям АО "Юграэнерго" за 2021 год

Цель АО «Юграэнерго» по оказанию услуг технологического присоединения устройств Заявителей (Потребителей) сводится к минимизации сроков и улучшения качества оказываемых услуг Потребителю, при этом, не нарушая Правил технологического присоединения, установленных ПП РФ №861 от 27.12.2004 г.

Немаловажным фактором выделены обязательства (затраты) по установке приборов учёта электрической энергии силами (средствами) территориальной сетевой организации (ТСО) для потребителей, заключивших договор технологического присоединения со 2-ого полугодия 2020 г., в рамках внесённых изменений в законодательство РФ.

С целью надлежащего исполнения этапов (обязательств) как со стороны Заявителя, так и со стороны Сетевой организацией от начального этапа – подачи заявки до конечного этапа – оформление и выдача Заявителю актов об исполнении договора технологического присоединения, на официальном сайте Общества по ссылке имеется личный кабинет для технологического присоединения, в котором можно:

- подать заявку на технологическое присоединения к электрическим сетям АО «Юграэнерго»;
- следить за текущим статусом заявления;
- получать актуальные уведомления о смене статуса и отслеживать процесс заявления.

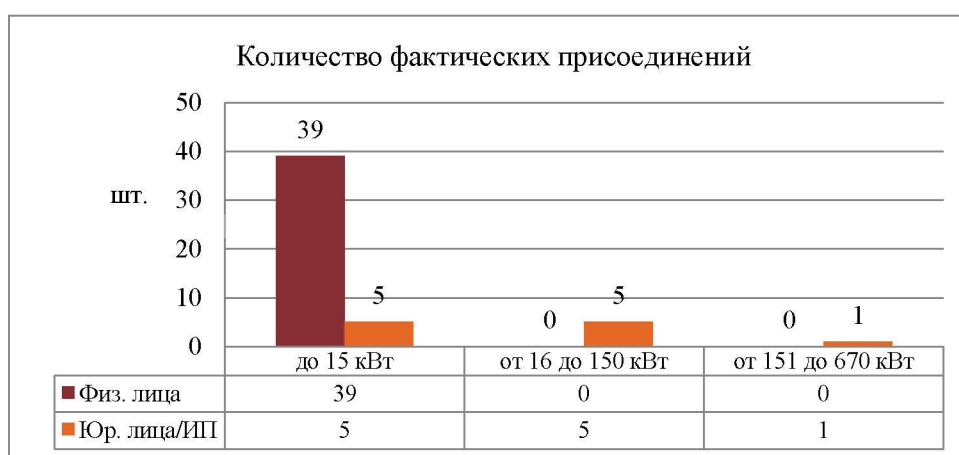
Количество поданных заявок на технологическое присоединение за 2021 г. составило:



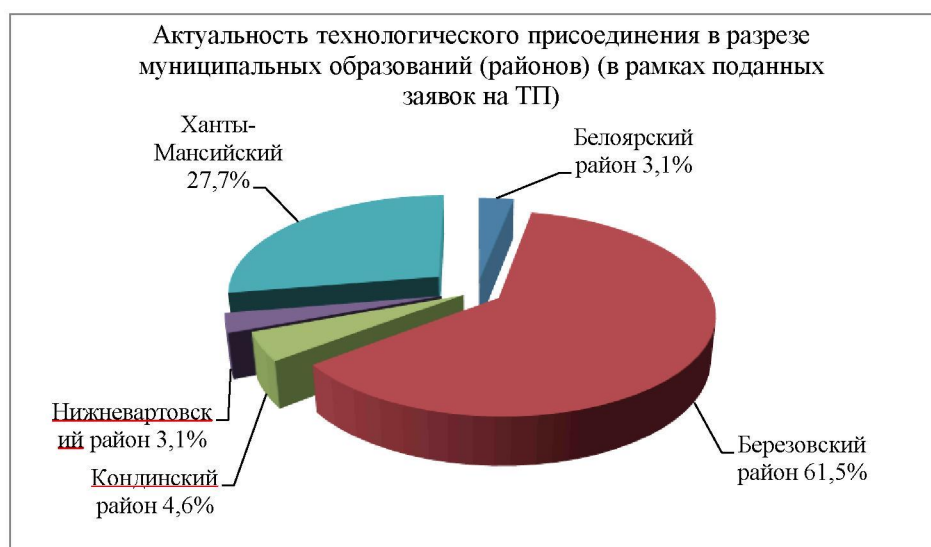
Количество заключенных договоров на технологическое присоединение за 2021 г. составило:



Количество фактических присоединений по заключенным договорам на технологическое присоединение за 2021 г. составило:



Исходя из факта поданных заявок на технологическое присоединение, сформированы данные по актуальности услуг децентрализованной зоны в разрезе муниципальных районов:



Итог поданных заявок, заключённых договоров и фактических присоединений в 2021 г.:

1. Объём запрашиваемой мощности, заявленной Потребителями – 912 кВт (65 шт.)
2. Общая мощность заключенных договоров – 896 кВт (60 шт.)
3. Количество присоединённой мощности по исполненным договорам – 871 кВт (50 шт.)

4. Количество социально-значимых объектов в рамках поданных заявок и заключённых/исполненных договоров – 5 шт. (детский сад с. Няксимволь, полигоны ТБО (ТКО) п. Сосьва, с. Няксимволь, с. Саранпауль, с. Ванзеват).

4.3.3. Результаты приоритетных направлений службы электросетевого хозяйства за 2021 год

- Ведение безаварийной эксплуатационной деятельности и соблюдение режимов работы в соответствии с установленными в Обществе требованиями инструкций по оперативному управлению энергетического оборудования и режимными картами.
- Оперативное взаимодействие с ЕДДС муниципальных образований, ГУ МЧС России и Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения ХМАО- Югры.
- Соблюдение требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности при работах в действующих электроустановках.
- Оптимизация сроков вывода в ремонт оборудования в рамках текущего обслуживания и ремонта, капитального строительства, ликвидации аварийных последствий (ситуаций).
- Качество проводимых ремонтных работ, в соответствии с требованиями нормативно-технологической документации РФ.
- Поддержание качества электрической энергии в соответствии с требованиями (напряжение, ток, мощность, частота сети).
- Обеспечение режима бесперебойного электроснабжения потребителей на уровне не ниже нормативных требований для каждой категории потребителей
- Снижение потерь электроэнергии с применением организационных и технических мероприятий, в том числе реализация программы энергосбережения, направленной на достижение целевых показателей по снижению уровня потерь.
- Снижение технологических нарушений в электросетевом комплексе.
- Профилактика по выявлению незаконно присоединённых Потребителей к электрическим сетям Компании (регулируемым услугам).
- Участие в контроле по строительству, реконструкции, модернизации электросетевого комплекса Общества.
- Оказание услуг технологического присоединения Потребителей к электрическим сетям.
- Оказание услуг ограничения/возобновления потребления электрической энергии Потребителям.
- Проведение обучения, инструктажей, специальной подготовки и противоаварийных (противопожарных) тренировок персоналу электросетевой службы в соответствии с утвержденными графиками.
- Анализ перспективного развития электрических сетей с учётом существующих нагрузок и новых технологических присоединений.
- Проведение практических занятий для учащихся студентов учебных заведений округа по специальности «Электроэнергетика».

4.4. Анализ деятельности по реализации электрической энергии в 2021 году

В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.11.2016 № 143-П АО «Юграэнерго» с 01 декабря 2016 года присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне децентрализованного энергоснабжения автономного округа.

Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20.07.2018 № 33-Пр-132 определены границы зоны деятельности Компании на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Юграэнерго» в населенных пунктах:

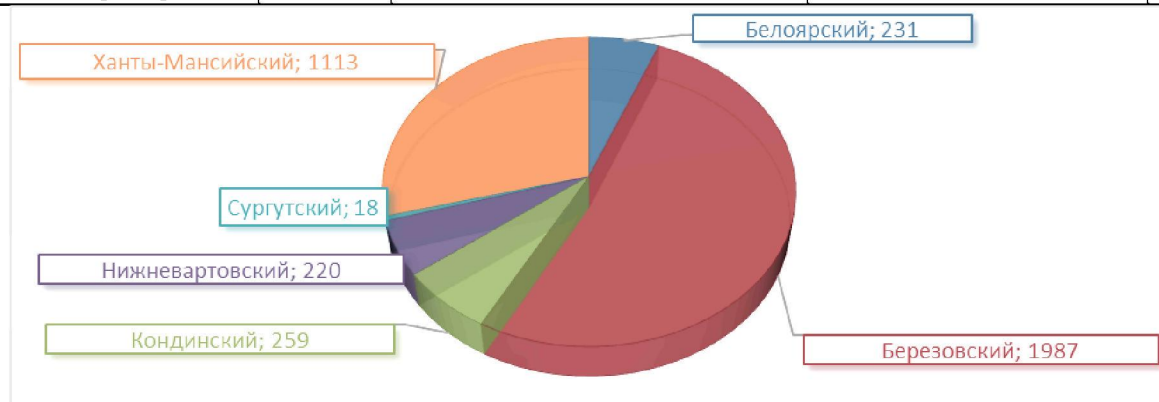
- Ванзеват, Нумто, Тугияны, Пашторы Белоярского района;

- Сосьва, Ломбовож, Сартынья, Анеева, Няксимволь, Кимкьясуй, Саранпауль, Щекурья Березовского района;
- Шугур, Карым, Никулкино Кондинского района;
- Корлики, Сосновый бор Нижневартовского района;
- Таурово Сургутского района;
- Кедровый, Кирпичный, Согом, Урманный, Краснотенинский, Елизарово Ханты-Мансийского района.

Приказами Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.12.2019 № 33-Пр-160, от 16.06.2020 № 33-Пр-59 границы зоны деятельности АО «Юграэнерго» изменены путем исключения н.п. Октябрьского района: п. Горнореченск с 20.12.2019, п. Большой Атлым с 22.06.2020, соответственно

Зоны обслуживания потребителей, а также их количество в 2021 году представлены в нижеприведенной таблице:

Наименование района обслуживания	Потребители			
	Всего	в том числе		Доля, %
		Количество лицевого счетов бытовых потребителей, шт.	Количество договоров с юридическими лицами, шт.	
Белоярский	231	210	21	6,0
Березовский	1987	1 909	78	51,9
Кондинский	259	239	20	6,8
Нижневартовский	220	204	16	5,7
Сургутский	18	14	4	0,5
Ханты-Мансийский	1113	1 047	66	29,1
АО «Юграэнерго»	3 828	3 623	205	100,0



Наименование района	Население и приравненные к нему категории		Организации бюджетной сферы		Предприятия АПК		Прочие (ЖКХ, связь, промышленность и др.)		Всего	
	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Белоярский	219	210	11	11	1	1	9	9	240	231
Березовский	1896	1909	29	31	6	6	43	41	1974	1987
Кондинский	233	239	9	9	1	1	10	10	253	259
Нижневартовский	213	204	10	10	0	0	6	6	229	220
Октябрьский	122	0	5	0	0	0	10	0	137	0
Сургутский	9	14	0	1	0	1	0	2	9	18
Ханты-Мансийский	1114	1047	29	29	2	3	34	34	1179	1113
ИТОГО	3806	3623	93	91	10	12	112	102	4021	3828
Отклонение 2021 к 2020	-183		-2		2		-10		-193	

При сравнении значений 2021 и 2020 годов снижение количества потребителей составило 4,8%, на динамику данного показателя повлияли такие факторы:

- 1) изменение зоны обслуживания АО «Юграэнерго» (перевод населенных пунктов Октябрьского района на постоянную схему централизованного электроснабжения и передача потребителей на обслуживание к другому гарантирующему поставщику);
- 2) количественное уменьшение потребителей категории «население» Ханты-Мансийского района, обусловленное такими причинами, как территориальное перемещение потребителей из сельских населенных пунктов в городские, естественная убыль населения и т.д.;
- 3) незначительное уменьшение показателей по количеству прочих потребителей, свидетельствующее об изменениях в их деятельности.

Компания обеспечивает устойчивое снабжение потребителей электрической энергией, создает условия для комплексного развития региона в суровых условиях севера. Статус Гарантирующего поставщика возлагает на Компанию обязательства по заключению договора энергоснабжения с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

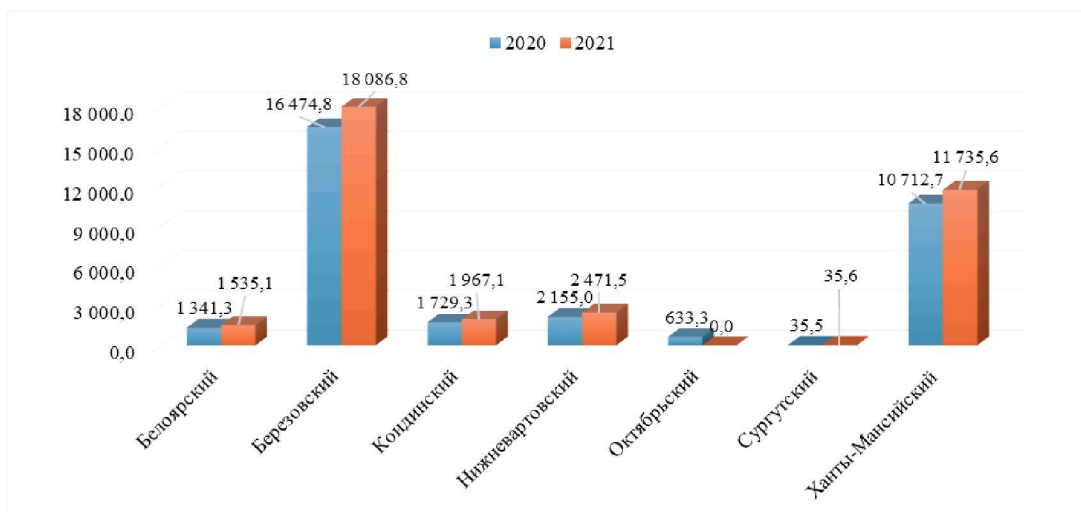
На территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Компания для обеспечения энергосбытовой деятельности представлена в головном офисе отделом реализации электрической энергии и 4 участками территориального отделения реализации электрической энергии:

- Березовским – обслуживание потребителей Березовского района;
- Нижневартовским – обслуживание потребителей Нижневартовского района в части сбора показаний приборов учета электрической энергии, разноска единых платежных документов по адресам потребителей, сбор платежей за потребленную электрическую энергию;
- Межрайонным (образовано в 2021 году)– обслуживание потребителей Белоярского, Кондинского, Нижневартовского, Сургутского районов;
- Ханты-Мансийским – обслуживание потребителей Ханты-Мансийского района.

Территория, на которой функционируют участки, насчитывает 24 населенных пунктов. Основная задача участков – реализация электрической энергии потребителям и сбор оплаты. Для формирования участков определяющими критериями послужили территориальная близость населенных пунктов, а также сопоставимость количественных показателей (число потребителей, количество обслуживаемых населенных пунктов).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям АО «Юграэнерго» в 2021 году составил 35 831,7 тыс. кВтч, что выше уровня величины 2020 (33 081,9 тыс. кВтч) на 2 749,8 тыс. кВтч (8,3%). Рост электропотребления, в первую очередь, обусловлен более низким температурным режимом в 1 полугодии 2021 по отношению к аналогичному периоду 2020 года, а также переходом потребителей всех категорий от использования твердых видов топлива на электрообогрев, установкой электроотопительных приборов и эффектом от их использования.

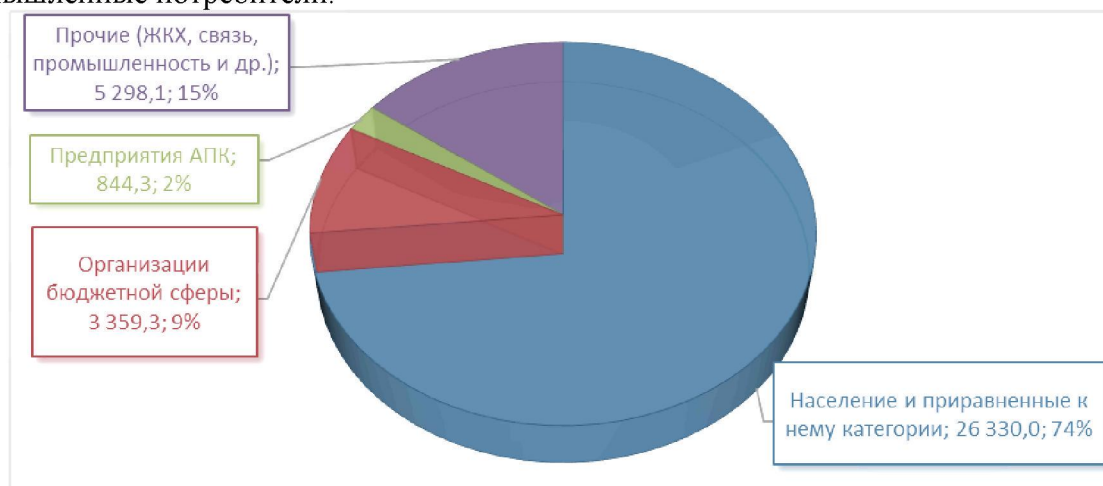
Наименование района	Фактический объем полезного отпуска, тыс. кВтч		Отклонение	
	2020	2021	абсолютное, тыс. кВтч	относительное, %
Белоярский	1 341,3	1 535,1	193,9	14,5
Березовский	16 474,8	18 086,8	1 612,0	9,8
Кондинский	1 729,3	1 967,1	237,8	13,8
Нижневартовский	2 155,0	2 471,5	316,4	14,7
Октябрьский	633,3	0,0	-633,3	-100,0
Сургутский	35,5	35,6	0,1	0,2
Ханты-Мансийский	10 712,7	11 735,6	1 023,0	9,5
АО "Юграэнерго" всего	33 081,9	35 831,7	2 749,8	8,3



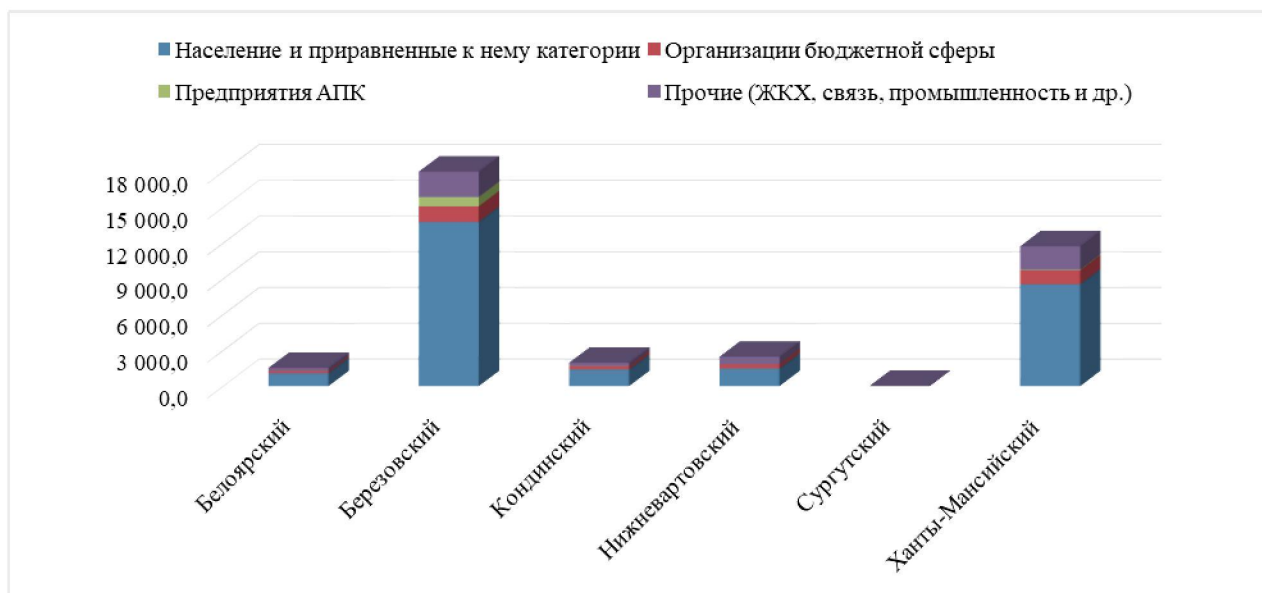
По итогам 2021 года при рассмотрении общего объема полезного отпуска электрической энергии наибольший объем продаж состоялся в Березовском районе 18 086,8 тыс. кВтч (50,5%), в Ханты-Мансийском – 11 735,6 тыс. кВтч или 32,8%, в Нижневартовском – 2 471,5 тыс. кВтч (6,9%).

Наименование категории потребителей	Показатели				Отклонение показателей 2021 к 2020			
	2020		2021		по количеству потребителей		по V полезного отпуска ээ	
	кол-во потреб., ед.	V полезного отпуска э/э, тыс.кВтч	кол-во потреб., ед.	V полезного отпуска э/э, тыс.кВтч	абсолют., ед.	относит., %	абсолют., тыс. кВтч	относит., %
Организации бюджетной сферы	93	3 044,3	91	3 359,3	-2	-2,2	315,0	10,3
Предприятия агропромышленного комплекса	10	827,6	12	844,3	2	-20,0	16,7	2,0
Прочие потребители	112	5 003,4	102	5 298,1	-10	-8,9	294,7	5,9
Население и приравненные к нему категории потребителей	3 806	24 206,6	3 623	26 330,0	-183	-4,8	2123,4	8,8
АО "Юграэнерго" всего	4 021	33 081,9	3 828	35 831,7	-193	-2,8	2 749,8	8,3

Детальное рассмотрение объемов полезного отпуска электрической энергии в разрезе категорий потребителей показывает, что основными покупателями электрической энергии являются население, предприятия жилищно-коммунального хозяйства округа, промышленные и непромышленные потребители.



Структура полезного отпуска электрической энергии в 2021 году в разрезе районов и групп потребителей представлена на диаграмме, тыс. кВтч:



Наименование района	Население и приравненные к нему категории	Организации бюджетной сферы	Предприятия АПК	Прочие (ЖКХ, связь, промышленность и др.)	ИТОГО
Белоярский	1 094,1	199,0	0,1	242,0	1 535,1
Березовский	13 774,8	1 316,8	784,1	2 211,0	18 086,8
Кондинский	1 405,9	292,6	4,7	263,9	1 967,1
Нижневартовский	1 489,2	371,0	0,0	611,2	2 471,5
Сургутский	17,9	5,9	0,0	11,8	35,6
Ханты-Мансийский	8 548,0	1 174,0	55,4	1 958,2	11 735,6
АО "Юграэнерго" всего	26 330,0	3 359,3	844,3	5 298,1	35 831,7

На основании вышеприведенных данных, видно, что деятельность АО «Юграэнерго» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры носит социально-направленный характер.

По объемам электропотребления среди потребителей – юридических лиц АО «Юграэнерго» в десятку самых крупных покупателей входят следующие:

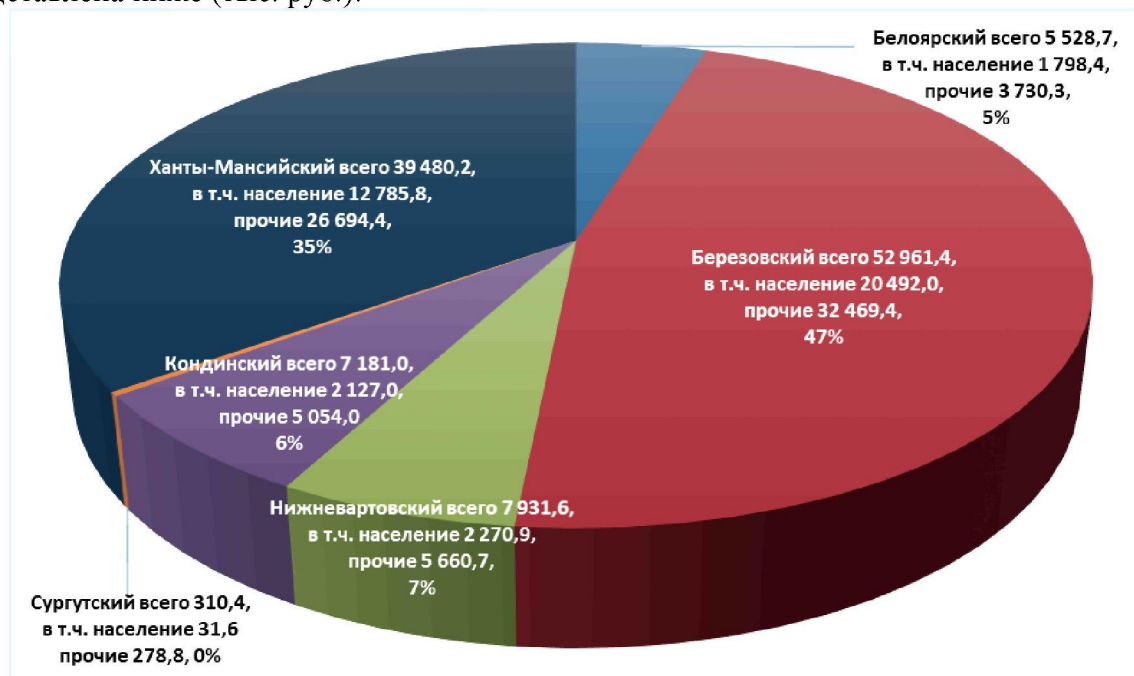
№ п/п	Наименование потребителя	Наименование района	Электропотребление в 2021 году	
			Объем, тыс. кВтч	Доля, %
	Всего потребителей-юридических лиц, в том числе		9 501,7	100,0
1	МП "ЖЭК-3"	Ханты-Мансийский	1 143,1	12,0
2	МУП "Теплосети Саранпауль"	Березовский	1 102,4	11,6
3	МУП "СЖКХ"	Нижневартовский	540,8	5,7
4	КУ ХМАО-Югры "Центроспас-Югория"	представлен во всех районах	465,3	4,9
5	НРО КМНС "Рахтынья"	Березовский	428,2	4,5
6	МКОУ Шугурская СОШ	Кондинский	202,1	2,1
7	ПО "Сосьвинский рыбокооп"	Березовский	200,7	2,1
8	ПАО "Ростелеком"	представлен во всех районах	186,5	2,0
9	МБОУ Саранпаульская СОШ	Березовский	169,1	1,8
10	МБОУ Сосьвинская СОШ	Березовский	157,1	1,7

Расчет стоимости объемов полезного отпуска электрической энергии АО «Юграэнерго» осуществляется следующим образом:

- для предприятий жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектов малого и среднего предпринимательства, организаций бюджетной сферы исходя из предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию, определяемых гарантирующим поставщиком АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в зоне централизованного электроснабжения ХМАО-Югры, для остальных потребителей юридических лиц исходя из тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Юграэнерго»

потребителям на территории ХМАО-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения, утвержденных приказом РСТ Югры от 10.12.2020 № 96-нп;
 - для населения и приравненных к нему категорий потребителей исходя из тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказами РСТ Югры от 10.12.2020 № 97-нп.

Реализация объемов электрической энергии в стоимостном выражении в 2021 году составила 113 393,3 тыс. рублей (без учета НДС), что выше данного показателя 2020 года (100 814,7 тыс. рублей) на 12 578,6 тыс. руб. или 12,5%. Населению и приравненным к нему категориям потребителей реализовано электрической энергии на сумму 39 505,8 тыс. руб. (34,8%), потребителям юридическим лицам – 73 887,5 тыс. руб. (65,2%). Структура реализации представлена ниже (тыс. руб.):



Специалистами Общества, ответственными за ведение энергосбытовой деятельности, ведется качественная работа по контролю за исполнением потребителями обязательств по оплате за потребленную электрическую энергию, своевременным поступлением платежей на расчетный счет АО «Юграэнерго».

В представленной ниже таблице отражена динамика поступлений оплаты стоимости электрической энергии потребителями за 2020-2021 годы:

Группы потребителей	2020		2021		Отклонение 2021 от 2020	
	тыс. руб.	% поступлений от общего объема обязательств по оплате	тыс. руб.	% поступлений от общего объема обязательств по оплате	абсолют., тыс.руб	относит., %
Население и приравненные к нему категории потребителей	40 979,6	96,6	46 777,0	98,1	5 797,4	1,5
Юридические лица	75 420,9	98,4	86 011,6	96,0	10 590,7	-2,4
Всего по АО "Юграэнерго"	116 400,5	97,8	132 788,6	96,7	16 378,1	-1,1

В 2021 году динамика показателя процента платежей по оплате за потребленную электроэнергию выглядит следующим образом:

- процент сбора платежей по группе «население» выше показателя 2020 года, что обусловлено улучшением платежной дисциплины в связи со снятием моратория в отношении потребителей на начисление пени, штрафов, неустоек, а также на введение режима ограничения электропотребления за несвоевременную полную или частичную неоплату стоимости за

потребленную электрическую энергию в условиях режима повышенной готовности в связи с распространением новой коронавирусной инфекции COVID-19;

- в части юридических лиц показатель процента сбора платежей ниже показателя 2020 года, что связано с ухудшением финансовой состоятельности предприятий ЖКХ как основных потребителей АО «Юграэнерго» в результате последствий низкого уровня поступлений к ним от потребителей услуг в условиях режима повышенной готовности в связи с распространением новой коронавирусной инфекции.

4.5. Анализ закупочной деятельности в 2021 г.

Закупочная деятельность является одним из основных направлений деятельности АО «Юграэнерго», направленной на обеспечение исполнения инвестиционной программы, производственной программы, на обеспечение надлежащего содержания и эксплуатации генерирующего и электросетевого имущества, на выполнение задач по обеспечению текущей жизнедеятельности Компании.

Основными принципами закупочной деятельности АО «Юграэнерго» являются:

- Информационная открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на поставку товара, выполнение работ, оказание услуг (с учетом необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика;
- отсутствие ограничения доступа к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участникам закупки;
- расширение возможностей участия юридических и физических лиц в закупках товаров, работ, услуг для нужд заказчика, стимулирование такого участия;
- осуществление закупок путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения (такие процедуры могут быть также, применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Закупочная деятельность АО «Юграэнерго» осуществляется в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых актов:

- Гражданский кодекс Российской Федерации.
- Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
- Постановление Правительства РФ от 21.06.2012 г. № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме».
- Постановление Правительства РФ от 17.09.2012 г. № 932 «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана».
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2012 г. № 908 «Об утверждении положения о размещении на официальном сайте информации о закупке».
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
- Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (протокол от 29.10.2019 г. № 06/2019).

В декабре 2018 г. решением совета директоров АО «Юграэнерго» утверждено Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», которое вступило в силу с 01.01.2019 г. Новая редакция локального акта, регламентирующего порядок проведения конкурентных процедур (в том числе закупки у единственного поставщика), подготовлена с

учетом изменений, внесенных в Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

- Положение о комиссии по закупкам для нужд АО «Юграэнерго».
- План закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2021 г., согласованный советом директоров АО «Юграэнерго» и утвержденный генеральным директором АО «Юграэнерго» (с учетом изменений и дополнений).
- Иные нормативно-правовые акты.

План закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2021 г., Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», а также вся информация о проводимых закупках, в том числе:

Закупочная документация, конкурсная документация, документация о запросе предложений, извещение о проведении конкурса, извещение о проведении запроса котировок, протоколы заседания комиссии по закупкам, разъяснения положений закупочной документации и иная информация о закупках размещены в единой информационной системе (www.zakupki.gov.ru) и на корпоративном сайте АО «Юграэнерго» (www.ugra-energo.ru).

Руководствуясь требованиями Постановления Правительства РФ от 21.06.2012 г. № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ, услуг закупка которых осуществляется в электронной», а также п. 13.2. Положения о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», в 2021 г. АО «Юграэнерго» публиковало конкурентные торги в электронной форме на сайте АО «Единая электронная торговая площадка» (www.roseltorg.ru).

В соответствии с Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» осуществляются следующие способы закупок:

Конкурентные способы закупки:

- Конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс).
- Аукцион (аукцион в электронной форме, закрытый аукцион).
- Запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений).
- Запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок).

Не конкурентные способы закупки:

- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

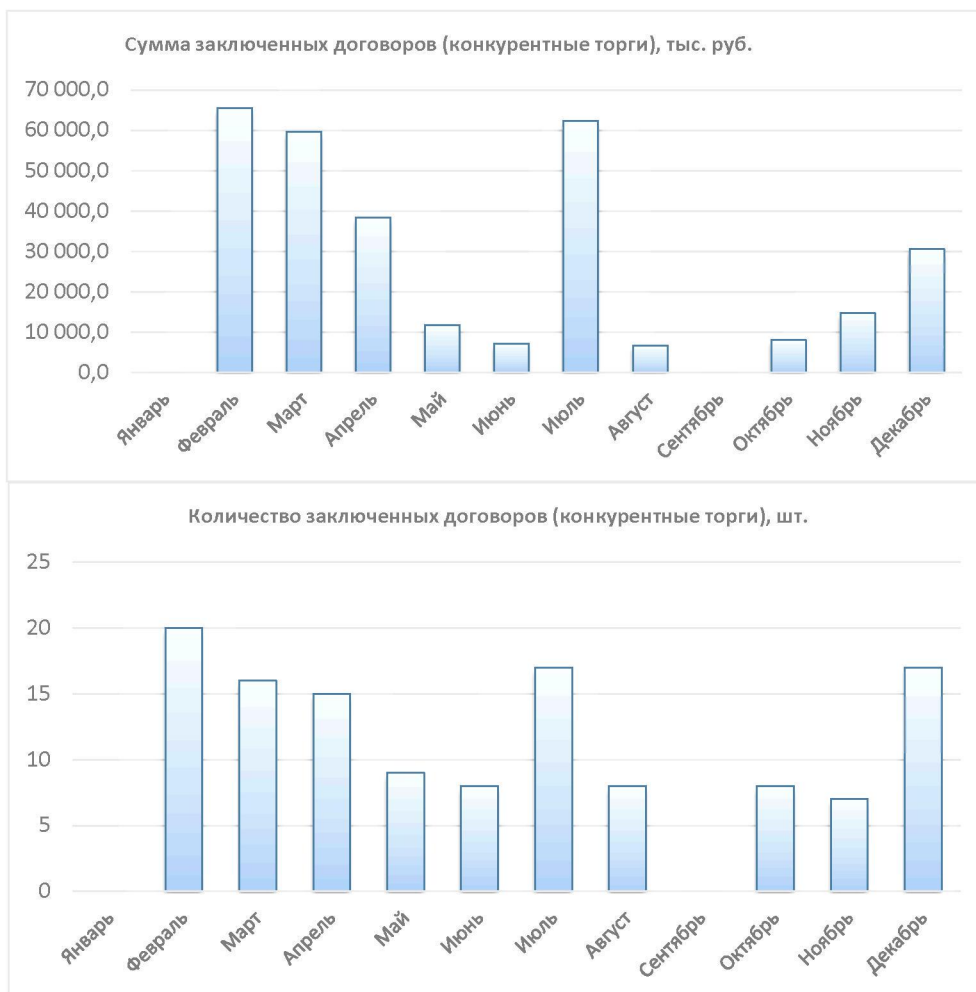
В 2021 г. по итогам закупочной деятельности АО «Юграэнерго» всего было заключено **154** договора на общую сумму **327 277,3** тыс. руб., из них:

- **125** договоров на общую сумму **304 676,6** тыс. руб. были заключены по результатам конкурентных торгов.

- **29** договоров на общую сумму **22 600,7** тыс. руб. были заключены по результатам закупок у единственного поставщика.

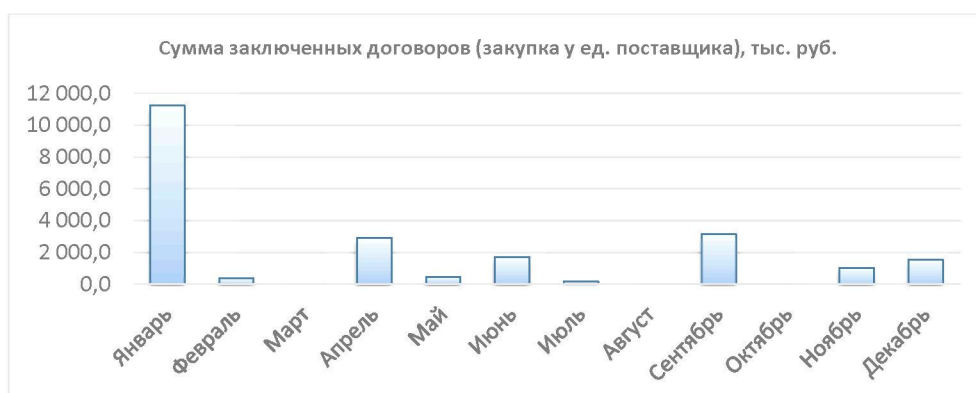
Информация о договорах, заключенных по результатам проведения конкурентных торгов приведена в нижеследующей таблице:

№ п/п	Месяц заключения договора	Количество заключенных договоров	Сумма заключенных договоров, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Январь	0	0,0
2	Февраль	20	65 550,1
3	Март	16	59 582,8
4	Апрель	15	38 412,1
5	Май	9	11 724,1
6	Июнь	8	7 054,7
7	Июль	17	62 363,7
8	Август	8	6 670,9
9	Сентябрь	0	0,0
10	Октябрь	8	8 031,5
11	Ноябрь	7	14 684,4
12	Декабрь	17	30 602,3
Итого:		125	304 676,6



Информация о договорах, заключенных по результатам закупки у единственного поставщика приведена в нижеследующей таблице:

№ п/п	Месяц заключения договора	Количество заключенных договоров	Сумма заключенных договоров, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Январь	14	11 235,6
2	Февраль	1	366,5
3	Март	0	0,0
4	Апрель	2	2 919,0
5	Май	1	481,0
6	Июнь	2	1 717,8
7	Июль	1	179,7
8	Август	0	0,0
9	Сентябрь	3	3 139,3
10	Октябрь	0	0,0
11	Ноябрь	1	1 016,5
12	Декабрь	4	1 545,3
Итого:		29	22 600,7





4.6. Мероприятия, реализованные в ходе производственной деятельности Общества

4.6.1. Повышение надежности электроснабжения потребителей децентрализованной зоны энергосбережения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в т.ч.:

4.6.1.1. Повышение надежности работы энергетического оборудования.

- Повышение квалификации обслуживающего персонала в учебных центрах.
- Дооснащение ремонтной службы необходимыми инструментами, методиками диагностики состояния оборудования. Организация самостоятельного и своевременного диагностирования технического состояния оборудования.

- Повышение готовности аварийно-восстановительных бригад, оснащение их специальной техникой, инструментом, создание необходимого количества аварийного запаса в местах эксплуатации оборудования.

- Организация анализа причин возникновения отказов, определение и реализация профилактических мероприятий.

- Организация дистанционного оперативного контроля в ОДС за состоянием и работоспособностью оборудования (14 ДЭС).

- Обеспечение 100 % резервирования работы ДГУ во всем диапазоне нагрузок за счет оптимизации расстановки ДГУ по объектам.

- Техническое диагностирование электросетевого комплекса с целью выявления проблемных зон в части:

- технического состояния сетей;
- мест повышенных потерь в сетях и на трансформаторных подстанциях;
- определение дисбаланса нагрузок по фазам.
- Проведение мероприятий по выравниванию нагрузки между фазами.
- Выявление потерь напряжения в сети, устранение проблемы с низким напряжением у потребителей.

- Проведение сертификации качества электроэнергии, поставляемой потребителям.

4.6.1.2. Повышение надежности работы электросетевого оборудования.

- Проведены лабораторные испытания электросетевого оборудования.
- Выполнена замена двух силовых трансформаторов в п. Кедровый в ТПП№3 (18-5029).
- Проведены капитальные ремонты в с. Кедровый и с. Кирпичный, ведутся работы по реконструкции электросетевого оборудования в п. Саранпауль.

- В рамках капитального ремонта заменены опоры и провод в распределительных сетях 0,4 кВ д. Пашторы.

- Проведена переподготовка (повышение квалификации) обслуживающего персонала, обучения персонала на стропальщиков, работа с автовышкой, работа на высоте.

- Осуществление ежесуточного контроля оперативной обстановки по обеспечению работоспособности оборудования.

- Организация рабочего места электромонтеров РЭС в с. Елизарово Ханты-Мансийского района.

- Организация инспекционных поездок административно-технического персонала на участки РЭС для выявления дефектов и замечаний электросетевого оборудования и дальнейшее их устранение в рамках ТО и ТР.

- Разработаны и утверждены нормальные схемы электрических соединений.

- Повышение готовности аварийно-восстановительных бригад, оснащение их специальной техникой, инструментом, страховым запасом.

4.6.2. Повышение качества электроснабжения

- Организованы работы по ежемесячному замеру нагрузки и напряжения на трансформаторных подстанциях, проведения мероприятий по выравниванию нагрузки и напряжения электросетевого оборудования.

- Выявление потерь напряжения в сети, устранение проблемы с низким напряжением у потребителей путем перераспределения нагрузки между трансформаторными подстанциями.

- Проведение сертификации качества электроэнергии, поставляемой потребителям.

- Организован контроль времени ограничения электроснабжения потребителей в связи с ремонтными работами.

- Произведена оптимизация сетей электроснабжения д. Согом, с целью сокращения сверхпротяженных ВЛ-0,4кВ (более 1км), и повышения напряжения в ВРУ потребителей, удаленных от центров питания.

4.6.3. Оптимизация расходов общества

4.6.3.1. В сфере производства электроэнергии.

Ежеквартально проводится анализ на соответствие мощностного ряда ДГУ фактическим нагрузкам в поселках с учетом сезонной и суточной динамики потребления. Ведется постоянная работа по расстановке ДГУ на объектах путем релокации дизель-генераторов, что позволяет оптимизировать их загрузку пересмотрев режимы работы электростанции, в конечном итоге сохранить удельные расходы топлива на выработку 1 кВт/ч на достигнутом ранее уровне.

Организация дистанционного, оперативного контроля за режимами работы ДЭС (оборудование ДЭС системами мониторинга) позволила снизить влияние «человеческого фактора» на соблюдение заданных режимов. Система мониторинга, позволяет оперативно реагировать на отклонения от нормального режима работы ДЭС и своевременно предотвращать аварийные отключения электрической энергии

Продолжена работа по снижению собственных нужд на содержание резервных ДГУ в горячем резерве, обогрев складских и производственных помещений путём снятия попутной тепловой энергии от системы охлаждения работающих ДГУ. Данное техническое решение было проработано ранее и активно внедряется на эксплуатируемых объектах. В результате принятых мер удалось существенно снизить потребление электрической энергии на собственные нужды.

АО «Юграэнерго» регулярно проводит повышение квалификации работников в учебном центре УЦ «Прогресс» и АНО УМЦ ДПО «Статус» г.Ханты-Масныйск. Прошедший год также не стал исключением в 2021 году машинисты ДВС (25 человек), работающие на электростанциях, прошли повышение квалификации. Результатом обучения стало повышение надежности за счет безопасной, квалифицированной и качественной эксплуатации генерирующего оборудования.

При организации приемки ДТ от перевозчиков продолжается внедрение и применение комплексного метода определения принимаемых объемов, который включает помимо судовых замеров, береговые замеры и замеры контрольными приборами учета. В результате существенно повышается достоверность количества принимаемого топлива.

Завершена работа по переводу объектов на приборное списание дизельного топлива Эмис-МАСС, используемого для выработки электрической энергии, что привело к более точному списанию топлива, отсутствию недостач и излишков.

Разработана и начата реализация программы испытаний моторного масла в дизель-генераторных установках производства Cummins на электростанции в п.Кирпичный Ханты-Мансийского района. По результатам испытаний проведена оценка эксплуатационных свойств и эффективности применения моторного масла в реальных условиях эксплуатации, а также

определен оптимальный интервал замены с увеличением ресурса от рекомендованных заводом производителем оборудования. За счет проведенных мероприятий, экономический эффект за 2021 год составил более 1,2 млн. руб. (с НДС), что составляет 4,7 тн., или 16% от общего объема.

4.6.3.2. В области передачи электроэнергии

Проведены мероприятия по обучению персонала инженерным и руководящим составом на местах, проводятся систематические инструктажи и проверки знаний, организованы внутренние тренинги.

Усилен постоянный контроль за объемом и качеством выполняемых работ в рамках технического обслуживания и текущего ремонта, в целях предотвращения аварийных ситуаций, связанных с некачественным обслуживанием.

На постоянной основе проводятся работы по выявлению и перестановке недозагруженных и перегруженных трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий, с целью оптимизации их загрузки и снижения сверхнормативных потерь.

Для замены кабельных линий в с. Корлики, с. Урманый, произведены необходимые расчеты и мониторинг цен, что позволило приобрести кабельно-проводниковую продукцию в нужном количестве по приемлемой стоимости.

Оптимально сформирован перечень страхового запаса, что позволило сократить расходы без ущерба для оперативного устранения неисправностей.

Производится ежемесячный контроль списания материалов на техническое обслуживание и текущий ремонт.

Выполнен ряд мероприятий по восстановлению существующих АИИС КУЭЭ в с.Саранпауль, с.Няксимволь, п.Сосьва, с.Корлики, д.Согом, д.Кедровый, д.Кирпичный.

В рамках развития АИИС КУЭЭ в 2021 году выполнено:

1. Внедрение АИИС КУЭЭ в д.Сосновый Бор Нижневартовского района
2. Внедрение АИИС КУЭЭ в д.Таурова Сургутского района
3. Внедрение ИСУЭЭ в д.Пашторы Белоярского района
4. Внедрение ИСУЭЭ в д.Ванзеват Белоярского района
5. Проведена опытная эксплуатация партии оборудования производства АО «Радио и Микроэлектроника» (г.Новосибирск), отвечающего всем требованиям Постановлению Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)".

Опытная эксплуатация включает в себя оборудование 3 уровня (приборы учета однофазные прямого включения, приборы учета трехфазные прямого и полукосвенного включения), 2 уровня (маршрутизатор каналов связи и устройство сбора и передачи данных).

Преимуществом оборудования для АО «Юграэнерго» является канал передачи данных – радиоканал на частоте 868 МГц. Эксплуатируемое на текущий момент АО «Юграэнерго» оборудование автоматизированных информационно-измерительных систем (далее - АИИС) осуществляет передачу данных по PLC-каналу. Основным показателем качества работы обеих систем является отсутствие влияния работы, существующей АИИС на другую, это достигнуто разделением каналов передачи данных между компонентами текущей АИИС и ИСУЭЭ АО «Радио и Микроэлектроника». При этом данные независимо от системы будут поступать на ЦСД АО «Юграэнерго», что является самым оптимальным планом развития ИСУЭЭ АО «Юграэнерго» в ближайшем будущем.

б. Выполнены мероприятия по оснащению маршрутизаторами для обеспечения каналами связи между центром сбора данных АО «Юграэнерго» (далее ЦСД) и вновь устанавливаемыми интеллектуальными приборами учета электрической энергии.

В 2022 году запланировано внедрение новых интеллектуальных систем учета электрической энергии в д.Нумто Белоярского района и д.Сартынья Березовского района, которые позволят:

- осуществлять контроль за качеством электроэнергии, регламентированном в ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

- осуществлять свод балансов электрической энергии по выработке и потреблению, своевременно выявлять безучетное потребление.
- осуществлять удаленный съем показаний потребления электрической энергии без привлечения электротехнического персонала на месте.
- осуществлять удаленное введение и снятие режима ограничения потребления электрической энергии у абонентов без привлечения электротехнического персонала на месте.

4.6.3.3. В области проведения закупок

• Протоколом совета директоров АО «Юграэнерго» № 02/2021 от 29.06.2021 г. утверждено Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» в новой редакции, которое вступило в силу 29.06.2022 г.

• Новая редакция Положения о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в акционерном обществе «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», подготовлена с учетом изменений, внесенных в Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

5. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Дочерние компании у АО «Юграэнерго» отсутствуют. Договоры купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ в отчетном периоде АО «Юграэнерго» не заключались.

6. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ДОСТОВЕРНОСТИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ И ПРЕДЫДУЩИЙ ГОДЫ

Бухгалтерская отчетность за 2021 г. прилагаются к Отчету.

По данным бухгалтерской отчетности за 2021 год сделаны следующие выводы о результатах развития акционерного общества:

1) Доходы Общества по всем видам деятельности за 2021 год составили 1 186 889 тысяч рублей, в том числе:

Наименование показателя	2021 год (тыс.руб.)	2020 год (тыс.руб.)
Выручка всего, в т.ч.:	115 732	102 999
Продажа электроэнергии	113 393	100 815
Производство теплоэнергии	2 184	2 135
Технологическое присоединение	98	16
Прочая деятельность (отключение/подключение)	57	33
Прочие доходы всего, в т.ч.:	1 071 157	916 918
Проценты к получению (по депозитам)	7 368	2 859
Субсидии МО ХМАО-Югры	1 036 162	895 908
Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств и материальных ценностей	795	1 113
Резервы по сомнительным долгам	855	7 215
Прочие не операционные доходы, связанные с реализацией товаров/оказанием услуг	25 977	9 823
Итого доходов:	1 186 889	1 019 917

По отношению к прошлому 2020 году доходы Общества по итогам 2021 года увеличились на 14,07%.

2) Расходы Общества по всем видам деятельности за 2021 год составили 1 037 922 тысяч рублей, в том числе:

Наименование показателя	2021 год (тыс.руб.)	2020 год (тыс.руб.)
Себестоимость (операционные расходы), в т.ч.:	887 691	904 528
Передача электроэнергии	104 654	98 080
Производство электроэнергии	759 529	774 139
Продажа электроэнергии	19 979	29 235
Производство теплоэнергии	2 581	2 446
Технологическое присоединение	948	544

Прочая деятельность (отключение/подключение)	0	84
Управленческие расходы	92 892	0
Прочие расходы всего, в т.ч.:	57 338	46 939
Проценты к уплате (по кредиту)	11 401	5 022
Расходы, связанные с выплатой, согласно положений по социальным гарантиям (материальная помощь, осуществление культурно-массовых мероприятий)	8 031	8 189
Расходы от продажи и прочего выбытия основных средств и материальных ценностей	543	869
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году	1 048	6 819
Резервы по сомнительным долгам	6 121	6 985
Дебиторская задолженность, с истекшим сроком давности	0	519
Налоги и сборы	1 360	1 694
Выбытие основных средств и прочих материальных активов	0	5 802
Расходы по коммерческой деятельности	19 498	0
Прочие не операционные расходы, связанные с реализацией товаров/оказанием услуг	9 336	11 842
Итого расходов:	1 037 921	951 467

Расходы Общества 2021 года увеличились на 8,33%, по отношению к 2020 году Общества.

Прибыль до налогообложения на 31.12.2021г., составила 148 967 тыс.руб. Налог на прибыль и прочие прибыли (убытки) в 2021г., составили 32 259 тыс.руб., тем самым чистая прибыль, полученная Обществом по результатам финансово - хозяйственной деятельности за 2021г., составила 116 708 тыс. рублей.

Актив баланса за 2021г., составил 1 045 608 тыс.руб., в том числе:

Наименование показателя	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
АКТИВ		
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	501 856	454 067
Отложенные налоговые активы	712	380
Прочие внеоборотные активы	1 827	2 608
Итого по разделу I	504 395	457 055
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	299 810	303 994
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2	90
Дебиторская задолженность	114 418	95 769
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	107 500	82 700
Денежные средства и денежные эквиваленты	19 134	4 077
Прочие оборотные активы	349	563
Итого по разделу II	541 213	487 193
БАЛАНС	1 045 608	944 248

6.1. Состояние чистых активов Общества

тыс.руб.

Наименование	2021	2020	2019
Стоимость чистых активов	986 304	869 596	820 709
Уставной капитал	440 325	440 325	440 325

Стоимость чистых активов общества увеличилась за счет изменения нераспределенной прибыли.

Пассив баланса Общества за 2021г., также составил 1 045 608 тыс.руб., в том числе:

Наименование показателя	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
ПАССИВ		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	440 325	440 325
Резервный капитал	22 016	22 016
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	523 963	407 255
Итого по разделу III	986 304	869 596
Отложенные налоговые обязательства	16 123	7 672
Итого по разделу IV	16 123	7 672
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства	-	12 432
Кредиторская задолженность	25 458	34 463
Оценочные обязательства	17 644	19 922
Прочие обязательства	79	163
Итого по разделу V	43 181	66 980
БАЛАНС	1 045 608	944 248

6.2. Информация о реализации непрофильных активов Общества

Непрофильные активы в АО «Юграэнерго» в отчетном периоде не реализовывались.

7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п/п	Наименование	Количество (в натуральном выражении)	Количество (в денежном выражении)
1	Электрическая энергия	57,28 кВт.ч.	405,14 тыс. руб.
2	Тепловая энергия	9,64 Гкал.	33,50 тыс. руб.
3	Бензин автомобильный	39 305,99 литр	1 608,56 тыс. руб.
4	Топливо дизельное	9 044,58 тонн	416 847,41 тыс. руб.
5	Антифриз	121,90 тонн	129,05 тыс. руб.
6	Моторное масло	54,41 тонн	8 259,17 тыс. руб.
7	Дрова	227,52 м3	303,89 тыс.руб.

8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

Согласно п. 1 ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», крупной сделкой считается сделка (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции общества, и сделок, совершение которых обязательно для общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

В случае отчуждения или возникновения возможности отчуждения имущества с балансовой стоимостью активов общества сопоставляется стоимость такого имущества,

определенная по данным бухгалтерского учета, а в случае приобретения имущества - цена его приобретения.

В отчетном периоде АО «Юграэнерго» была заключена 1 крупная сделка, которая одобрена Советом директоров Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2021 ГОДУ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Согласно п. 1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, совершаются Обществом в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах».

Указанные лица признаются заинтересованными в совершении обществом сделки в случаях, если они, их супруги, родители, дети, полнородные и неполнородные братья и сестры, усыновители и усыновленные и (или) их аффилированные лица:

- являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций (долей, паев) юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке, а также должности в органах управления управляющей организации такого юридического лица;
- в иных случаях, определенных уставом общества.

АО «Юграэнерго» в 2021 году сделок с заинтересованностью не заключало.

10. ИНФОРМАЦИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ПРИБЫЛИ

Годовым общим собранием акционеров, в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах», принято решение полученную чистую прибыль за 2020 год в размере 48 887 156,89 рублей не распределять. Дивиденды Общества за 2020 года не выплачивать (не объявлять).

Прибыль, полученная по итогам 2021 года, будет распределена на годовом собрании акционеров в 2022 году.

11. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В 2021 ГОДУ

Государственной программой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Жилищно-коммунальный комплекс и городская среда", утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 05.10.2018 № 347-п, в целях недопущения роста платы населения и приравненных к нему категорий потребителей предприятиям жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектам малого и среднего предпринимательства, организациям бюджетной сферы за поставляемые ресурсы предусмотрено предоставление субсидий на возмещение недополученных доходов организациям, осуществляющим реализацию электрической энергии на территориях ХМАО-Югры в зоне децентрализованного электроснабжения.

Размер субсидий определяется как произведение объемов реализации электрической энергии потребителям на разницу между тарифом на электрическую энергию, утвержденным РСТ Югры, и тарифами на электрическую энергию для «льготных» категорий потребителей.

Финансирование субсидий осуществляется муниципальными образованиями в рамках выделенных лимитов бюджетных ассигнований на предстоящий финансовый год:

- в части населения и приравненных к нему категорий потребителей за счет средств бюджета автономного округа в размере 100%;

- в части предприятий жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектов малого и среднего предпринимательства, организаций бюджетной сферы предусмотрено софинансирование в следующем отношении: 60% - за счет средств бюджета автономного округа, 40% - за счет средств бюджета муниципального образования.

За 2021 год сведения о размере субсидий на возмещение недополученных доходов АО «Юграэнерго» от реализации электрической энергии приведены ниже:

Наименование муниципального образования	Размер субсидий по возмещению недополученных доходов от реализации электрической энергии, тыс. руб.		
	ВСЕГО	предприятиям ЖКК и АПК, субъектам малого и среднего предпринимательства, организациям бюджетной сферы	населению и приравненным к нему потребителям
Белоярский	44 352,3	10 533,3	33 819,0
Березовский	529 956,9	106 597,8	423 359,1
Кондинский	57 512,5	13 139,3	44 373,1
Нижневартовский	72 542,9	26 068,9	46 474,0
Сургутский	831,9		831,9
Ханты-Мансийский	330 963,8	72 459,5	258 504,3
ИТОГО	1 036 160,3	228 798,8	807 361,5

По состоянию на 01.01.2021 обязательства муниципальных образований по исполнению договорных обязательств в части оплаты субсидий составили 14 749,0 тыс. руб., в том числе 11 991,3 тыс. руб. по населению и приравненным к нему потребителям и 2 757,7 тыс. руб. по «льготным» категориям прочих потребителей.

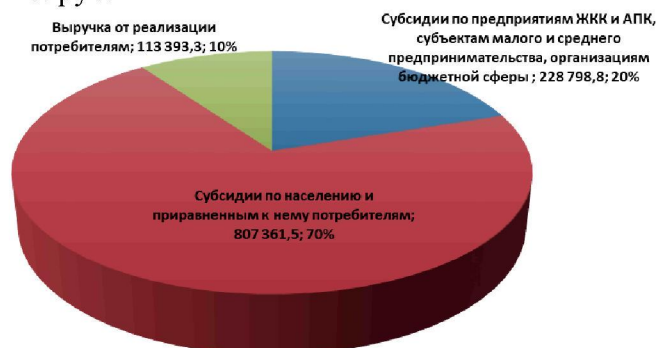
По состоянию на 01.01.2022 обязательства муниципальных образований по финансированию субсидий составили 39 078,0 тыс. руб., в том числе 34 490,9 тыс. руб. по населению и приравненным к нему потребителям и 4 587,1 тыс. руб. по «льготным» категориям прочих потребителей.

При объеме субсидий в размере 1 050 909,0 тыс. руб. за 2021 год с учетом окончательного расчета за 2020 год в течение 2021 года АО «Юграэнерго» профинансировано муниципальными образованиями на сумму 1 011 831,0 тыс. руб., процент исполнения обязательств составляет – 96,3%.

Достижение высокого показателя получения субсидий в 2021 году обеспечено благодаря совместной продуктивной работе АО «Юграэнерго» и Департамента ЖКК и энергетики ХМАО-Югры по рациональному распределению лимитов бюджетных ассигнований между муниципальными образованиями и мероприятиями Госпрограммы.

Госпрограммой определено, что окончательный расчет за декабрь текущего финансового года осуществляется в течение 1 квартала, следующего за отчетным в пределах бюджетных ассигнований, выделенных на очередной финансовый год.

Таким образом, доходная часть АО «Юграэнерго» от реализации электрической энергии складывается из стоимости электрической энергии потребителей и субсидий на возмещение недополученных доходов от реализации электрической энергии потребителям в обслуживаемых АО «Юграэнерго» населенных пунктах автономного округа и в 2021 году составляет 1 149 553,6 тыс. руб.



12. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В процессе осуществления производственной деятельности АО «Юграэнерго», сталкивается с различными рисками. Управление рисками - это процессы, связанные с идентификацией, анализом рисков и принятием решений, которые включают максимизацию положительных и минимизацию отрицательных последствий наступления рискованных событий.

Задачей управления рисками является эффективная защита Общества от нежелательных обстоятельств, которые могут принести материальный ущерб. В своей деятельности АО «Юграэнерго» постоянно ведет контроль над выявлением возможных факторов риска с целью оперативного принятия организационных решений для своевременного их предотвращения.

К наиболее существенным рискам, оказывающим непосредственное влияние на деятельность Общества, относятся следующие.

Отрицательное влияние на результаты деятельности АО «Юграэнерго» могут оказывать как макроэкономические факторы, так и изменение политических, экономических и социальных условий в России. Возможность снижения спроса и цен на основные экспортируемые Российской Федерацией виды сырья (нефть, газ, металлы) вследствие кризисных явлений, возможность снижения спроса на товары на внутреннем рынке, а также снижения темпов производства обуславливает возникновение таких стратегических рисков Общества, как существенное отклонение фактического полезного отпуска и потребления электроэнергии от планируемых значений, а также снижение объемов технологического присоединения к сетям. В целях минимизации данных рисков осуществляется мониторинг электропотребления, формирование прогноза с учетом сложившейся динамики электропотребления, полезного отпуска и заявок на технологическое присоединение.

Риски, связанные с географическими особенностями и повышенной опасностью возникновения аварий на энергоустановках в региональных климатических условиях: ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, ливневые и ледяные дожди, паводок и наводнения, низкие температуры воздуха -50С и ниже и др., что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества. С целью минимизации данных рисков создается аварийный запас материально-технических ресурсов, проводится подготовка аварийно-восстановительных бригад.

Нестабильная ситуация на финансовых рынках, возможность роста ключевой ставки ЦБ РФ, изменение политики банками обуславливает риски, связанные с увеличением процентных ставок, которое может привести к росту расходов Общества. Рост инфляции существенно влияет на расходы Общества и его рентабельность, и, как следствие, может привести к снижению прибыли.

Наличие на рынке недобросовестных поставщиков, специфика закупаемой продукции и сжатые сроки выполнения работ могут привести к реализации рисков, связанных с неисполнением обязательств поставщиками продукции (работ, услуг), и, как следствие, росту дебиторской задолженности. Основные меры по снижению данных рисков направлены на минимизацию авансовых платежей по договорам с поставщиками, непрерывный контроль сроков и стоимости при планировании и проведении закупочных процедур.

Производственная деятельность Общества связана с наличием рисков эксплуатационно-технологического характера, которые выражаются в нарушении нормального режима работы оборудования сетей, возникновением аварий, перебоями в электроснабжении, сверхнормативном увеличении нагрузок. Основными факторами данной группы рисков является высокая степень износа оборудования, воздействие стихийных и природных явлений, посторонних лиц и организаций. Ошибочные или неправильные действия персонала организации, привлеченного персонала, нарушение режимов диспетчеризации также являются источниками данных рисков. Действия по минимизации рисков направлены обществом на реновацию сетей, разработку и выполнение мероприятий по повышению надежности электроснабжения. В постоянном режиме проводится мониторинг и диагностика

энергетического оборудования, осмотры и анализ аварийности. Персонал общества регулярно проходит обучение и аттестацию.

К операционным рискам также относятся риски, связанные с управлением персоналом. Недостаточная квалификация персонала, а также низкий уровень подготовки выпускников средних профессиональных и высших профессиональных учебных заведений, несоответствие квалификации сотрудников развитию новых технологий являются основными факторами данных рисков. Основные меры минимизации данных рисков направлены на регулярное проведение обучения и повышения квалификации.

Операционные риски, связанные с информационными технологиями, применяемыми в Обществе, могут быть связаны с перебоями в работе серверного и сетевого оборудования, информационных систем, каналов передачи данных.

На минимизацию рисков направлены действия по проведению планово предупредительных ремонтов, созданию резервных каналов, модернизации вычислительных мощностей, сетевого и инженерно-технологического оборудования.

Юридические риски характерны для АО «Юграэнерго» равно как и для любого другого субъекта предпринимательства, осуществляющего деятельность на территории РФ. Прежде всего, правовые риски обусловлены спецификой действующего законодательства, его изменениями, неоднозначностью трактовки нормативно-правовых актов, наличием противоречивых судебных решений по аналогичным вопросам.

Юридические риски, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, изменением законодательства об акционерных обществах, корпоративным управлением не являются существенными для АО «Юграэнерго». Постоянный мониторинг изменений законодательства и судебной практики позволяет планировать финансово-хозяйственную деятельность с учетом изменений. Финансовым управлением регулярно ведется работа в части методологии расчета налоговой базы, осуществляется контроль их соответствия действующему законодательству. Осуществляется предварительная правовая экспертиза корпоративных процедур, операций и сделок общества.

АО «Юграэнерго» придает особое значение корпоративному управлению, исходя из того, что высокое качество системы корпоративного управления является решающим фактором его успешной деятельности, и в итоге определяет его репутацию и инвестиционную привлекательность. В целях обеспечения надежного уровня корпоративного управления и достижения взаимопонимания между обществом и акционерами АО «Юграэнерго» приняло на себя обязательства ориентироваться в своей деятельности на основополагающие принципы корпоративного управления:

- подотчетности менеджмента общества акционеру (несение ответственности перед акционером за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Общества и совершение действий в соответствии с утвержденной системой принятия решений);

- прозрачности и своевременности раскрытия информации (раскрытие достоверной информации о существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, социальных и экономических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к необходимой информации для всех заинтересованных лиц).

С учетом специфики деятельности Общества, основными отраслевыми рисками являются тарифные риски, то есть риски, оказывающие влияние на стоимость оказываемых услуг. Тарифные риски включают в себя, прежде всего, риск, связанный с государственным регулированием тарифов, риск неисполнения плана финансирования инвестиционной программы.

В связи с реализацией в настоящее время Правительством Российской Федерации политики сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, существуют риски установления регулируемыми органами тарифов ниже экономически обоснованных уровней. Кроме того, могут возникнуть финансовые потери, связанные с неверным прогнозом структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения, и потери, связанные со снижением значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Для снижения данных рисков Обществом проводится работа с Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры в части обоснования заявленных тарифов.

12.3. Информация об инвестиционных вложениях общества

В отчетном периоде инвестиционные вложения АО «Юграэнерго» отсутствуют.

12.4. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика

На конец отчетного периода судебные разбирательства, АО «Юграэнерго» в которых выступает в качестве Ответчика отсутствуют.

12.5. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве истца

На конец отчетного периода АО «Юграэнерго», в качестве Истца, участвовало в следующих судебных разбирательствах:

№ п/п	Ответчик	суть иска	сумма к взысканию	номер дела	вид производства
1	ООО «Магелан»	возмещение ущерба от пожара	1 981 497,86	а75-24132/2019	Общий порядок
2	ООО «УЭСК»	О замене некачественного товара	-	А60-56516/2020	Общий порядок
3	ООО «Премьер Энерго»	Взыскание неустойки по договору подряда	26 308 522,18	А75-11682/2021	Общий порядок
4	ИП Хабибрахманова С.З.	Расторжение договора поставки в связи с неисполнением обязательств	204 164,40	А70-22992/2021	Упрощенное производство

12.6. Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности общества (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты и другие обстоятельства).

Единственным фактором, свидетельствующим о возможных обстоятельствах, препятствующих деятельности общества, является то, что объекты для выработки электроэнергии в децентрализованной зоне ХМАО-Югры расположены в труднодоступных районах, с ограниченной транспортной схемой. Данное обстоятельство создает определенные сложности в обеспечении оперативной работы объектов, особенно в период распутицы.

13. ОПИСАНИЕ ПРИНЦИПОВ И ПОДХОДОВ К ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.

В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

Отдельное структурное подразделение в целях проведения внутреннего аудита Обществом не создано. В целях проведения проверки отчетности эмитента Общество привлекает независимую внешнюю организацию.

14. СВЕДЕНИЯ О ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОРУЧЕНИЙ И УКАЗАНИЙ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПОРУЧЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р утвержден план мероприятий «дорожная карта» - «Повышение доступности энергетической

инфраструктуры». Данные мероприятия разработаны в целях улучшения инвестиционного климата в России, повышения притока капитала в страну и роста уровня жизни.

Цель:

- упрощение процедуры технологического присоединения;
- прозрачность деятельности сетевых организаций при технологическом присоединении;
- снижение стоимости при технологическом присоединении;
- сокращение сроков технологического присоединения.

Для реализации плана мероприятий «дорожной карты», утвержденного Правительством Российской Федерации, распоряжением Правительства Югры от 12.12.2014 № 671-рп, утвержден план мероприятий «дорожная карта» по обеспечению благоприятного инвестиционного климата в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Предметом «дорожной карты» является оптимизация механизмов государственного регулирования, в том числе через повышение эффективности выдачи разрешительной документации на строительство, подключения к инфраструктуре, поддержке предпринимательских инициатив и проектов, а также их сопровождения.

«Дорожной картой» определен порядок взаимодействия органов власти, органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций и организаций поддержки деятельности инвесторов.

Сокращено количество этапов технологического присоединения с 8 до 4:

- подача заявки;
- заключение договора об осуществлении технологического присоединения;
- выполнение работ;
- осмотр, фактическое присоединение, подписание актов, подача напряжения.

Реализованы следующие мероприятия:

- реализована возможность подачи заявок на технологическое присоединение посредством интернета на сайте АО «Юграэнерго»;
- внедрен регламент технологического присоединения, определяющий сроки и порядок взаимодействия структурных подразделений АО «Юграэнерго» при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению;

В соответствии с «дорожной картой», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 N 1144-р, сроки технологического присоединения к электрическим сетям – не превышают 90 дней.

По итогам деятельности АО «Юграэнерго» за 2021 год сроки технологического присоединения (по договорам, не предусматривающим выполнение мероприятий по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства со стороны сетевой организации) составили в среднем количестве - 5 календарных дней, при условии отсутствия нарушений мероприятий (обязательств) выполняемых Заявителем.

15. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

15.1. Основные цели и задачи кадровой политики Общества

Кадровая политика Общества направлена на сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала, на создание квалифицированного и сплоченного коллектива, способного своевременно решать поставленные перед ним задачи с учетом стратегии развития Компании.

Важным аспектом работы с персоналом являются программы, направленные на формирование коллектива высококвалифицированных сотрудников. В целях совершенствования принципов социального партнерства созданы условия для конструктивного диалога работника и Общества как работодателя. Данные условия зафиксированы в локальных нормативных правовых актах, в соответствии с которыми Общество обеспечивает своих работников пакетом социальных льгот и гарантий.

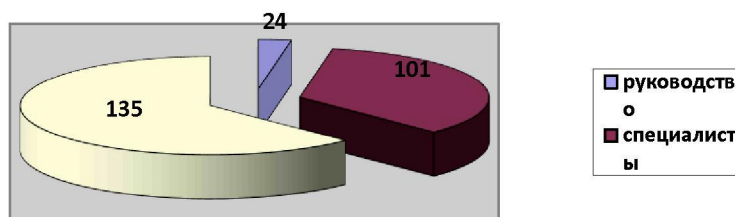
Главной целью кадровой политики АО «Юграэнерго» является сохранение оптимального численного и качественного состава персонала, способного на высоком профессиональном уровне обеспечить решение поставленных задач, а также создание условий для эффективного развития и использования кадровых ресурсов.

Основные направления кадровой политики:

- обеспечение безопасных условий труда;
- обеспечение постоянного и всестороннего развития персонала;
- обеспечение достойного уровня оплаты труда и социальных льгот;
- обеспечение мотивации персонала на эффективный и производительный труд.

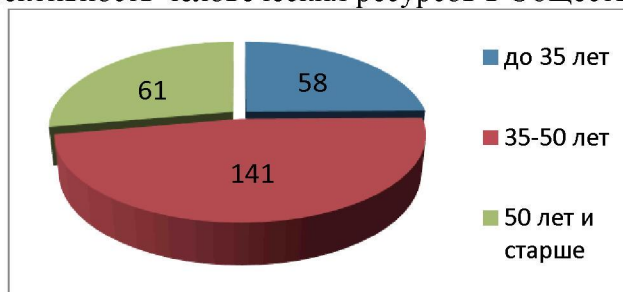
15.2. Структура работающего персонала

Численность работников списочного состава на конец отчетного периода составила 260 человека. Структура работников компании распределена по категориям: руководство, специалисты и рабочие. Основную категорию персонала 135 человек (52,0 %) составляют рабочие. Численность специалистов и служащих составляет 101 человек (38,8%). Руководящий состав компании состоит из 24 человек (9,2 %).



15.3. Возрастная структура персонала

Возрастная структура персонала АО «Юграэнерго» позволяет более эффективно управлять процессами планирования потребностей Общества в человеческих ресурсах, подготовки резерва, профессионального обучения, компенсаций. Работники старшего возраста имеют большой стаж, а, следовательно, практический опыт и лучшее знание специфики трудовой деятельности. В свою очередь, молодые сотрудники более образованы, энергичны и инициативны. Сочетание преемственности традиций, взаимообогащение профессионализма, опыта, деловых связей с новаторством, предприимчивостью и творчеством молодых людей значительно повышает эффективность человеческих ресурсов в Обществе.



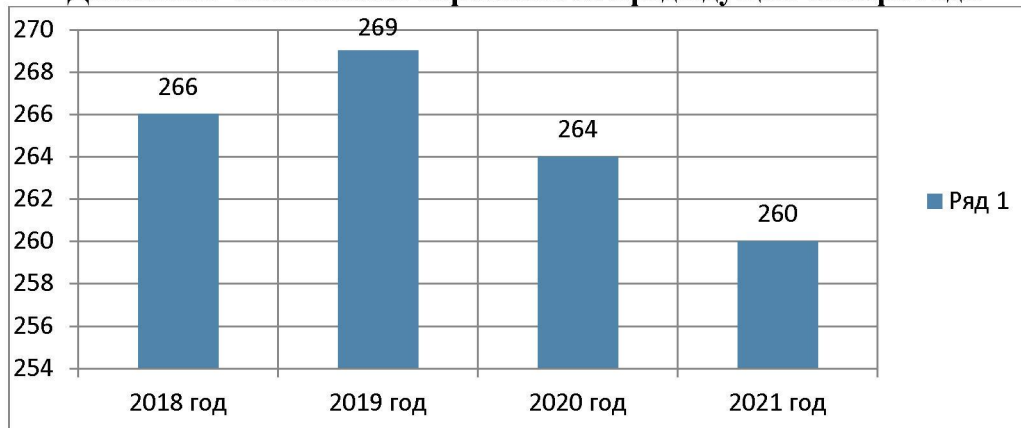
15.4. Движение численности персонала за 2021 год

По итогам работы за 2021 года среднесписочная численность в Обществе составила 251 человек (2020г – 254), списочный состав работников – 260 (2020г. – 264) человек.

Движение штатной численности Общества в 2021 году, в сторону уменьшения, обусловлено сокращением сотрудников в Нижневартовском районе, в связи с сокращением объема работ в Нижневартовском районе.

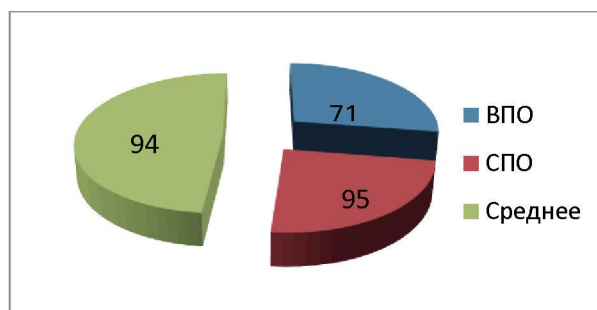
По состоянию на 01.01.2021	Принято за период 01.01.2021-31.12.2021	Уволено за период 01.01.2021-31.12.2021	По состоянию на 31.12.2021
264	25	29	260

Динамика численности персонала за предыдущие четыре года



15.5. Квалификационный состав персонала

Образовательный уровень работников компании, имеющих высшее профессиональное образование 27 % или 71 работник, среднее образование 36 % или 94 человека. Со средним профессиональным образованием в компании работают 95 человек, что составляет 37 %.



15.6. Мотивация персонала

Важнейшим аспектом, определяющим привлекательность компании как работодателя, является система мотивации. В её основу заложены принципы стабильности, гибкости и прозрачности системы вознаграждений.

Оплата труда работников Общества производится в соответствии с утверждённым Положением об оплате труда и Положением о премировании работников АО «Юграэнерго».

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынке труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров.

В 2021 году проведена индексация должностных окладов, в результате чего произошел рост заработной платы. Заработная плата в течение 2021 года выплачивалась своевременно.

Регулирование взаимоотношений между Обществом и работниками в социально-трудовой сфере определено Положением о дополнительных социальных гарантиях работникам АО «Юграэнерго». Общество обеспечило своим работникам полный пакет социальных льгот и гарантий, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

15.7. Подготовка, переподготовка и повышение квалификации кадров

Высококвалифицированный персонал с хорошим профессиональным опытом является одним из конкурентных преимуществ Общества.

Главной задачей Общества в данном направлении является разработка и внедрение системы обучения, включающей выявление потребности в обучении, планировании расходов на обучение и контроль над его результативностью.

Подготовка персонала проводится на основании Положения об обучении персонала и ориентирована на получение работником новых знаний по важным для Общества направлениям, развитие способностей для разрешения производственных ситуаций и наработки опыта поведения в профессионально значимых ситуациях. Основной целью обучения является подготовка сотрудников к выполнению более сложных производственных функций, занятию новых должностей, преодолению расхождений между требованиями, предъявляемыми к должности и набором профессиональных компетенций конкретных специалистов.

В рамках повышения квалификации в 2021 году АО «Юграэнерго» сотрудничало со следующими учебными заведениями: ЦНТИ «Прогресс», АНО УМЦ «Статус».

16. СВЕДЕНИЯ О ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА

Обществом экологическая политика не утверждена, однако деятельность по охране окружающей среды, основывается на следующих принципах:

- презумпция потенциального негативного воздействия деятельности на окружающую среду, качество жизни и здоровье людей;
- неукоснительное выполнение требований российского законодательства в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- приоритет предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных экологических последствий;
- экологически безопасная утилизация отходов производства;
- предотвращение аварий и обеспечение ликвидации их последствий.

Основным видом деятельности АО «Юграэнерго», в результате которой образуются выбросы загрязняющих веществ, является производство электроэнергии на территории шести районов ХМАО-Югры: Ханты-Мансийский, Нижневартовский, Кондинский, Сургутский, Белоярский и Березовский. Выработка электроэнергии производится с помощью дизельных генераторных установок (ДГУ) различной степени мощности.

Экологическое направление деятельности АО «Юграэнерго» представляет собой совокупность мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности деятельности предприятия, соблюдение установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (далее - ОС) в зоне влияния хозяйственной деятельности. На каждой производственной площадке предприятия осуществляется производственный экологический контроль, целью которого является контроль и снижение в случае необходимости, негативного воздействия на ОС, за счет повышения надежности, безопасности и безаварийности работы технического оборудования, а также соблюдения исполнения требований в области охраны окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов.

В соответствии с положениями Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» в АО «Юграэнерго» назначены лица, ответственные за охрану окружающей среды в целом по предприятию, а также за осуществление и организацию работы в области производственного экологического контроля (далее ПЭК). Все Ответственные лица прошли обучение по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления» и имеют свидетельства установленного образца.

Все объекты АО «Юграэнерго», являющиеся источниками негативного воздействия на окружающую среду (далее – объекты НВОС), а именно дизель генераторные установки и емкости ГСМ, поставлены на государственный учет и в соответствии с оказываемым ими негативным воздействием на ОС, каждому источнику негативного воздействия присвоена соответственно II или III категории.

В соответствии с действующим законодательством, для каждого объекта НВОС разработаны и утверждены в Природнадзоре Югры нормативно - разрешительные документы на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

1. Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ по каждому объекту НВОС, в соответствии с Приказом МПР № 352 от 07.08.2018г. «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;

2. Расчет нормативов допустимого выброса, для объектов II и III категории;

3. Декларации о воздействии на окружающую среду, для объектов II категории, в соответствии с Приказом Минприроды России от 11.10.2018 г. №509 «Об утверждении формы декларации о воздействии на окружающую среду и порядка ее заполнения, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью»;

4. Программы ПЭК для каждого объекта НВОС, в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

В АО «Юграэнерго» разработаны и согласованы с Службой по контролю и надзору в сфере ООС, объектов животного мира и лесных отношений ХМАО-Югры - Мероприятия по уменьшению выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период неблагоприятных метеорологических условий (далее-НМУ). В течение 2021г. от ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» было получено 2 (два) оповещения о наступлении неблагоприятных метеорологических условий и в соответствии с утвержденным в АО «Юграэнерго» регламентов действий, указанные мероприятия были оперативно проведены.

Ежегодно, на основании утвержденного в АО «Юграэнерго» План-графика производственного (лабораторного) контроля, с целью соблюдения нормативов допустимых выбросов (НДВ), проводится выезд специализированной аккредитованной организации, для проведения измерений и анализов по определению концентрации загрязняющих веществ в промышленных выбросах дизельных электростанций АО «Юграэнерго». Проведенный в 2021г. лабораторный контроль состава и характеристик выбросов загрязняющих веществ показал, что превышения разрешенного суммарного выброса загрязняющих веществ в атмосферу нет, выбросы на предприятии осуществлялись в пределах разрешенных нормативов допустимых выбросов (НДВ), в связи с чем, проведение Мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в АО «Юграэнерго» проводить не требуется.

С целью исполнения требований законодательства в сфере обращения с отходами (далее - ТКО), с 2018 года между региональным оператором по обращения с отходами АО «Югра-Экология» и АО «Юграэнерго» действует Договор на оказание услуг по обращению с ТКО для всех производственных площадок организации.

Кроме того, в связи с вступлением в силу запрета на захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, подлежащие утилизации (согласно п. 8 ст. 12 ФЗ от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (ред. от 25.12.2018), АО «Юграэнерго» заключило договоры со специализированными организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности, с целью утилизации образующихся на предприятии отходов, для образовавшихся и утративших потребительские свойства оргтехники и макулатуры. Перечень видов отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается, установлен распоряжением Правительства от 25 июля 2017 года N 1589-р.

За 2021г. в целом по АО «Юграэнерго» образовалось и передано на утилизацию и обезвреживание 12,2 тонн отходов производства -3 и 4 класса опасности.

На основании того, что АО «Юграэнерго» не передает на хранение и захоронение образующиеся отходы 3 и 4 классов опасности содержащие нефтепродукты (отработанные фильтры масляные, топливные, ветошь, загрязненная нефтепродуктами, отработанные моторные масла), а заключает договора с целью их утилизации и обезвреживания, то плата за негативное воздействие за 2021г. в части размещения отходов составила ноль рублей.

За 2021г., в установленные законодательством сроки, была сформирована и передана в контролирующие государственные организации следующая отчетная документация: Отчет 2-ТП (воздух), Отчет 2-ТП (отходы), Отчет 2-ТП-рекультивация, Отчет 4-ОС, Декларация платы

за негативное воздействие на ОС, Отчет по результатам ПЭК, Отчет о выполнении мероприятий по снижению выбросов в период НМУ, Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления.

16. КАЛЕНДАРЬ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ

Январь:

1. Выполнен завоз дизельного топлива по зимним автодорогам и ледовым переправам автомобильным транспортом на электростанции д. Шугур, с. Карым, д. Никулкина Кондинского района, д.Согом Ханты-Мансийского района и д. Нумто Белоярского района.

2. Осуществлен сбор и обобщение информации, представленной со смежных отделов Общества о вновь включаемых проектах инвестиционной программы. Формирование Обосновывающих материалов.

3. Подготовка писем в адрес МО для сбора предложений по проекту корректировки ИП на 2021 год формированию плана на 2022 год. Оценка экономической целесообразности вновь включаемых инвестиционных проектов, согласно предложений МО в проект корректировки ИП Общества.

4.

Февраль:

1. Формирование паспортов вновь включаемых инвестиционных проектов и форм раскрытия информации по корректировке ИП Общества на период 2021-22 гг.

2. В целях проведения общественного обсуждения проекта инвестиционной программы подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте проекта ИП Общества в Межотраслевой совет потребителей ХМАО-Югры, а также главам муниципальных образований.

3. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 4 квартал 2020 года по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320; утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114.

Март:

1. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ АД-40, Д-246.4, 40кВт в д. Нумто Белоярского района.

2. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС в д. Шугур, с. Карым Кондинского района.

3. Внедрение АИИС КУЭЭ в д.Таурова Сургутского района

4. Подготовка ежегодного отчета по итогам реализации ИП Общества за 2020 год в формате OREP.INV.GEN.G; Exele. Размещение на платформе ЕИАС и на сайте Общества. Уведомление о размещении годового отчета исполнительные органы государственной власти.

5. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 4 квартал 2020 года по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320.

6. Подготовка ФОРМ УТВЕРЖДЕНИЯ проекта корректировки ПИ Общества согласно Приказу Минэнерго № 380 от 05.05.2016г.

7. В рамках Инвестиционной программы реализовано:

«Приобретение электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ протяженностью 667 м в с.Карым, Кондинского района)»

Апрель:

1. Направление на утверждение проекта корректировки ИП Общества на 2017-2022 гг. в соответствии с Постановлением Правительства № 977 от 01.12.2009г., а именно предоставление в ДепЖКК пакета документов для размещения на сайте: Форм утверждения корректировки ИП Общества; Обосновывающих материалов; Заявление о предоставлении ДепЖКК

государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики; Пояснительная записка проекта корректировки ИП Общества.

Получения ответа 14.04.2021г. от ДепЖКК о принятии к рассмотрению проекта корректировки ИП Общества для дальнейшего утверждения.

2. Подготовка отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Exel) по реализации ИП за I кв. 2021 года.

Май:

1. Выполнена годовая инвентаризация остатков нефтепродуктов на дизельных электростанциях Березовского, Белоярского, Ханты-Мансийского, Нижневартовского, Сургутского районов.

2. Начало завоза дизельного топлива на объекты общества по навигации водным транспортом.

3. Проект корректировки ИП Общества проходит рассмотрение на Межотраслевом совете потребителей, который в свою очередь в течении 20 дней направляет в адрес Депжкк заключение по результатам рассмотрения проекта корректировки ИП. Получение предложений и рекомендаций от Межотраслевого совета и ДепЖКК и энергетики Югры. Доработка.

4. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 1 квартал 2021 года по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320; утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114.

3. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте и в печатном издании информации об инвестиционной программе производителя электрической энергии по приказу ФАС России №631/14 от 08.10.2014 (в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» подпункт «в» пункта 35).

4. В рамках Инвестиционной программы реализовано:

«Модуль нагрузки ЭНС-Эталон в комплекте с весами и емкостью»

5.

Июнь:

1. Доставлено оборудование и материалы для выполнения капитального ремонта электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района.

2. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C38D5, 28кВт в с. Тугияны Белоярского района.

3. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС в с. Корлики Нижневартовского района.

4. Начало подготовки к ОЗП 2021-2022гг. Проведение технического обслуживания и текущих ремонтов генерирующего и сетевого оборудования. Проведение мероприятий по оптимальной расстановке оборудования.

5. Устранение замечаний Межотраслевого совета либо РСТ ХМАО Югры в части проекта корректировки ИП Общества.

6.

Июль:

1. Внедрение ИСУЭЭ в д.Пашторы Белоярского района

2. Заключен договоры с ООО «НЭП» №83 от 09.07.2021г. и №84 от 09.07.2021г. на выполнение работ по установке маршрутизаторов для обеспечения каналами связи между центром сбора данных АО «Юграэнерго» (далее ЦСД) и вновь устанавливаемыми интеллектуальными приборами учета электрической энергии.

3. Выполнены работы по капитальному ремонту электросетевого имущества в Ханты-Мансийском районе:

- с. Кедровый: заменен провод на участке ВЛ-10кВ;
установлены 15 линейных разъединителей 10кВ;

произведена замена двух трансформаторов в КТП № 3.

- с. Кирпичный: смонтированы площадки обслуживания на КТП № 2.

4. В рамках Инвестиционной программы реализовано (завершены работы по проектам):

- . Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района

- a. Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района

- b. Приобретение электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ протяженностью 667 м в с.Карым, Кондинского района)

- c. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) д.Таурова Сургутского района

- d. Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 250 кВт в с.Корлики, Нижневартовского района)

- e. Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС в д.Пашторы, Белоярский район)

- f. Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)

- g. Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (мобильный комплекс ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)

5.

Август:

1. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C1100D5, 823кВт в с. Саранпауль Березовского района.

2. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C1100D5, 823кВт в с. Сосьва Березовского района.

2. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС в д. Кимкьясуй, д. Сартынья Березовского района.

3. Доставлено оборудование и материалы для выполнения капитального ремонта электросетевого имущества в п. Кирпичный Ханты-Мансийского района.

4. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 2 квартал 2021 года по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320; утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114.

5. В рамках Инвестиционной программы реализовано:

- 6. «Приобретение оборудования (электростанция дизельная автоматизированная контейнерного исполнения "Энерго-Д820/0,4КН20") в п.Сосьва Березовского района»

7.

Сентябрь:

1. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС в п.Урманый, п.Кедровый, с.Елизарово, д.Согом, п.Кирпичный Ханты-Мансийского района.

2. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС в д. Нумто, д. Пашторы Белоярского района, д. Согом Ханты-мансийского района, д. Сосновый Бор Нижневартовского района.

3. Выполнены работы по капитальному ремонту электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района.

4. Выполнены работы по капитальному ремонту электросетевого имущества в п. Кирпичный Ханты-Мансийского района.

3. Подготовка форм утверждения проекта корректировки ИП Общества в соответствии с Приказом Минэнерго № 1357 от 20.12.2016г.

4. В рамках Инвестиционной программы реализовано (завершены работы по проектам):

- АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Ванзеват, д.Нумто, д.Пашторы, с.Тугияны Белоярского района

- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Елизарово Ханты-Мансийского района. 2 этап

- Приобретение Транспорта УАЗ - 2 ед.

5.

Октябрь:

1. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района, с. Ванзеват Белоярского района.

3. Завоз дизельного топлива в с.Саранпауль и п.Сосьва вторым этапом по навигации водным транспортом.

4. Завершены работы по подготовке к ОЗП 2021-2022гг. Выполнение текущих ремонтов генерирующего и сетевого оборудования. Получение паспорта готовности.

2. Утверждение проекта корректировки ИП Общества, Приказ ДепЖКК № 33-Пр-103 от 07.10.2021 г.

3. Подготовка отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Exel) по реализации ИП за 9 месяцев 2021 года.

5. В рамках Инвестиционной программы реализовано (завершены работы по проектам):

- АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) п. Сосьва, с. Няксимволь, п. Саранпауль Березовского района

- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кирпичный Ханты-Мансийского района

- Приобретение оборудования (расходные ёмкости для ДЭС в п.Сосьва, Березовского района. 2 парк)

Ноябрь:

1. Проведение мероприятий для подготовки проекта корректировки ИП Общества на 2022 год, формирования проекта ИП на 2023-2027годы. Подготовка СЗ в смежные отделы для предоставления предложений о внесении новых проектов в ИП, а также подготовка документов/обоснований их включения.

2. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 3 квартал 2021 года по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320; утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114.

3. В рамках Инвестиционной программы реализовано:

- Приобретение земельного участка по адресу: Березовский район, с. Саранпауль, ул. Е. Артеевой, №2/1

- Приобретение объекта недвижимости по адресу: Березовский район, с. Саранпауль, ул. Е. Артеевой, №2/1

Декабрь:

1. Проработка предложений по проекту корректировки ИП на 2022 год. Разработка технических решений, сметной стоимости реализации проектов. Оценка экономической целесообразности вновь включаемых инвестиционных проектов, согласно предложений в проект корректировки ИП Общества.

2. В ДепЖКК направлена информация о графиках реализации утвержденной инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2022г с указанием этапов строительства объектов электроэнергетики и информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.

3. В рамках реализации Инвестиционной программы завешены работы по проектам:

- а. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) п. Кедровый, п. Кирпичный, д. Согом Ханты-Мансийского района

- б. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) д.Шугур Кондинского района

- с. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) с.Корлики Нижневартовского района

- д. Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района (в части запланированных мероприятий на 2021г)

- е. Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района (в части запланированных мероприятий на 2021г)
- ф. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района (в части запланированных мероприятий на 2021г)
- г. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) д.Анеева, д.Кимкъясуй, с.Ломбовож, с.Няксимволь, с.Саранпауль, д.Сартынья, п.Сосьва Березовского района
- h. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Саранпауль Березовского района
- і. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Карым, д.Никулкина, д.Шугур Кондинского района
- ј. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Корлики, д.Сосновый Бор Нижневартовского района
- к. АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Елизарово, п.Кедровый, п.Кирпичный, п.Краснолененский, п.Урманский, д.Согом Ханты-Мансийского района
- l. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Урманский Ханты-Мансийского района
- m. Приобретение массометров ЭМИС-МАСС Ду25 - 4 шт (д.Согом, с.Елизарово, п.Кедровый, п. Урманский); Ду50 - 1 шт (в части запланированных мероприятий на 2021г)
- п. Переустройство здания по адресу г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый бор, д.21 (для перевода из жилого в нежилое (административное)).
- о. Приобретение Транспорта ГАЗ Садко Next с КМУ TAURUS 035 А
- р. Закуплены КТП 250 кВа ТП №1, ТП №12, ТП №21 – 3 шт. для проекта «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района»
- q. РГС 50 м3 – 4 шт. для проекта «Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Ванзеват Белоярского района»
- г. РГС 25 м3 – 1 шт. для проекта «Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Пашторы Белоярского района»
- s. РГС 50 м3 – 4 шт. для проекта «Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Согом Ханты-Мансийского района».