



**ЮГРАЭНЕРГО**

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

628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д. 21, тел. 8(3467)379-330

<http://www.ugra-energo.ru>; e-mail: [office@ugra-energo.ru](mailto:office@ugra-energo.ru) .

Предварительно утвержден:  
советом директоров  
АО «Юграэнерго»  
Протокол № 16 от 27 апреля 2023 года

Утвержден:  
Годовым общим собранием акционеров  
АО «Юграэнерго»  
Протокол от 27 июня 2023 года

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

### АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ» по итогам 2022 года

Генеральный директор  
АО «Юграэнерго»



А.М. Вторушин

г. Ханты-Мансийск, 2023 год

## Оглавление

|                                                  |                                                                                                                                                          |           |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Обращение генерального директора АО «Юграэнерго» |                                                                                                                                                          | 3         |
| <b>1.</b>                                        | <b>Сведения об акционерном обществе</b>                                                                                                                  | <b>5</b>  |
| 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         |
| <b>2.</b>                                        | <b>Корпоративное управление</b>                                                                                                                          | <b>8</b>  |
| 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        |
| <b>3.</b>                                        | <b>Положение общества в отрасли</b>                                                                                                                      | <b>16</b> |
| <b>4.</b>                                        | <b>Основные направления развития акционерного общества</b>                                                                                               | <b>16</b> |
| 4.1.                                             | Основные направления развития                                                                                                                            | 16        |
| 4.2.                                             | Анализ инвестиционной деятельности                                                                                                                       | 19        |
| 4.3.                                             | Анализ деятельности по реализации услуг                                                                                                                  | 28        |
| 4.4.                                             | Анализ деятельности по реализации электрической энергии                                                                                                  | 32        |
| 4.5.                                             | Анализ закупочной деятельности                                                                                                                           | 38        |
| 4.6.                                             | Мероприятия, реализованные в ходе производственной деятельности                                                                                          | 41        |
| <b>5.</b>                                        | <b>Структура акционерного общества</b>                                                                                                                   | <b>43</b> |
| <b>6.</b>                                        | <b>Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение</b>                                                                                                 | <b>43</b> |
| <b>7.</b>                                        | <b>Информация об объемах использования энергетических ресурсов</b>                                                                                       | <b>46</b> |
| <b>8.</b>                                        | <b>Информация о совершенных обществом крупных сделках</b>                                                                                                | <b>46</b> |
| <b>9.</b>                                        | <b>Информация о совершенных обществом сделках с заинтересованностью</b>                                                                                  | <b>46</b> |
| <b>10.</b>                                       | <b>Информация о распределении прибыли</b>                                                                                                                | <b>47</b> |
| <b>11.</b>                                       | <b>Информация о получении обществом государственной поддержки</b>                                                                                        | <b>47</b> |
| <b>12.</b>                                       | <b>Описание основных факторов риска</b>                                                                                                                  | <b>49</b> |
| <b>13.</b>                                       | <b>Описание принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля</b>                                                     | <b>51</b> |
| <b>14.</b>                                       | <b>Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации</b> | <b>51</b> |
| <b>15.</b>                                       | <b>Управление персоналом</b>                                                                                                                             | <b>52</b> |
| <b>16.</b>                                       | <b>Сведения о политике общества в области охраны окружающей среды и экологической политике общества</b>                                                  | <b>55</b> |
| <b>17.</b>                                       | <b>Календарь важных событий</b>                                                                                                                          | <b>58</b> |
| <b>18.</b>                                       | <b>Приложение № 1</b><br>- аудиторское заключение<br>- бухгалтерская отчетность за 2022 год                                                              | <b>64</b> |

**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 2022год.

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 31.12.2022 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](mailto: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 2022 года составила 258 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](http://www.rrost.ru)

## 1.2. Сведения об уставном капитале

Уставной капитал АО «Юграэнерго» на 31.12.2022г. 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» № 05 от 09.11.2022 года, в качестве аудитора АО «Юграэнерго» для оказания услуг по проведению ежегодного обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРКОМ-АУДИТ» (ИНН 7729744770)

#### **Адрес местонахождения:**

125124, г. Москва, уд. 3-я Ямского поля, д. 2 корп. 13, эт/пом/ком 7/XV/6

**Телефон:** +7 (495) 937-34-51

**Адрес электронной почты:** [info@intercom-audit.ru](mailto:info@intercom-audit.ru)

# 1.4. Организационная структура Общества в 2022 году

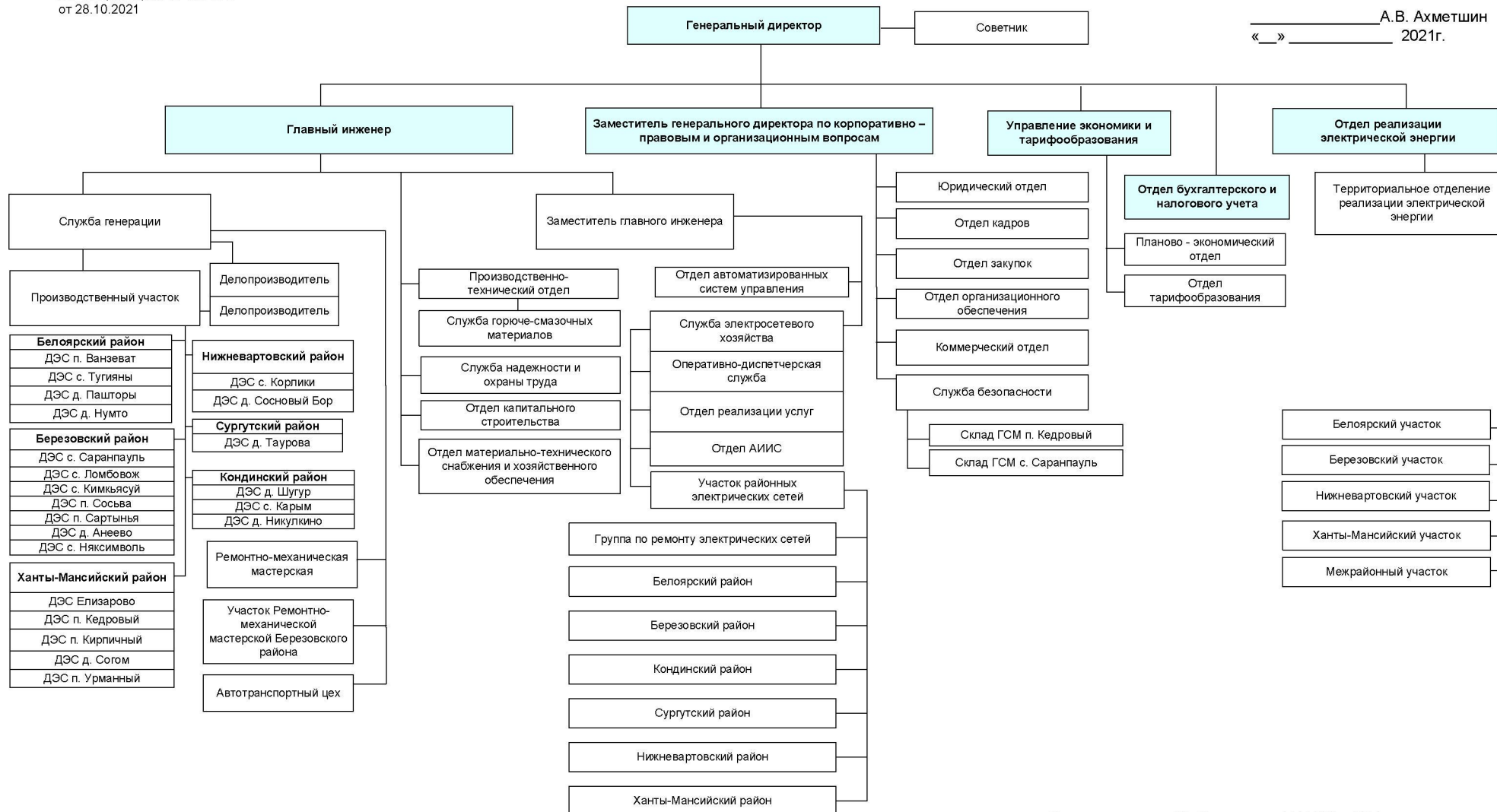
Организационная структура  
акционерного общества «Югорская энергетическая компания  
децентрализованной зоны»

введена с «01» ноября 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:  
Протоколом  
Совета директоров  
АО «Юграэнерго» № 07/2021  
от 28.10.2021

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
АО «Юграэнерго»

\_\_\_\_\_ А.В. Ахметшин  
«\_» \_\_\_\_\_ 2021г.



Штатная численность АО «Юграэнерго» с 01.01.2021 – 265,9 ед.

## 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 10.06.2022).

## **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](http://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 2022 году**

В течение отчетного периода акционерами АО «Юграэнерго» по деятельности Общества принято 5 решений, согласно которым утверждены следующие документы: годовой отчет общества за 2021 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2021 год. Приняты решения о распределении прибыли за 2021 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 2022 года по 09 июня 2022 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 28 мая 2021 года, годовым общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Власов А.В., Савинцев А.В., Шеногин Ю.А., Эрнст С.А., Якубенко Ю.С. (протокол от 28.05.2021).

#### **Второй состав**

В период с 10 июня 2022 года по 31 декабря 2022 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 10 июня 2022 года, годовым общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Власов А.В., Зюзев И.М., Селюков М.В., Шеногин Ю.А., Эрнст С.А. (протокол от 10.06.2022).

24 июня 2022 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 2022 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 2022 году вознаграждение не выплачивалось.

*Зюзев Илья Михайлович*

Сведения об образовании: высшее.

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

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления корпоративной политики.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2022 году вознаграждение не выплачивалось.

*Селюков Михаил Викторович*

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 2022 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 2022 году вознаграждение не выплачивалось.

В течение 2022 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 2022 году**

В течение 2022г. Советом директоров АО «Юграэнерго» проведено 16 (шестнадцать) заседаний, из них 10 – путем совместного присутствия, 6 - путем заочного голосования, на которых было рассмотрено 45 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 2022 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», 10.06.2022 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;

– Попов Борис Борисович – консультант отдела развития энергетики 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 2022 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 01.01.2022 года по 31.12.2022 года должность генерального директора занимал Ахметшин Альберт Вильсурович (протокол № 04/2021 от 03.09.2021).

### **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 2022 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 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%; в 2022 году – 100%.

- в части выработки тепловой энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: в 2020 году – менее 5%; в 2021 году – менее 5%; в 2022 году – менее 5%.

- в части передачи электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО-Югры составила: в 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%; в 2022 году – 100%.

- в части распределения электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: в 2020 году – 100%; в 2021 году – 100%; в 2022 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 реализуются 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, отработавших полезный ресурс;

- 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.

## 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;

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;

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 векторных 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 подачу топлива.

5.4. 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. Нарастивание 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 2022 году**

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Юграэнерго» 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-85 от 15.09.2022г.

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Юграэнерго» на 2017-2022 годы запланирована в размере 685,72 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 | Факт 2021 года | План 2022 года |                                                     |
|                                      |                                                                                                                      | Общий объем финансирования                                                              |                |                |                |                |                |                                                     |
| 0                                    | ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:                                                                      | 74,36                                                                                   | 106,79         | 112,42         | 125,50         | 122,55         | 144,10         | 685,72                                              |
| 0.1                                  | Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям | -                                                                                       | 44,02          | 88,38          | 38,77          | 41,46          | 44,93          | 257,55                                              |
| 0.2                                  | Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения                                  | 74,36                                                                                   | 62,76          | 23,71          | 85,09          | 68,66          | 91,23          | 403,84                                              |
| 0.4                                  | Иные инвестиционные проекты                                                                                          | -                                                                                       | -              | 0,33           | 1,64           | 14,41          | 7,94           | 24,32                                               |

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 – 12.08 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,84 млн. руб.,

- МО Ханты-Мансийский район – 2,26 млн. руб.,
- МО ХМАО – 1,41 млн. руб.

1.2. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение:

- МО Белоярский район – 8,09 млн. руб.,
- ХМАО – 4,57 млн. руб.,
- МО Березовский район – 5,06 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 7,54 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,23 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 0,19 млн. руб.

1.3. Прочее новое строительство:

- МО Березовский район – 188,48 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 2,10 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 1,06 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 5,66 млн. руб.

1.4. Прочие инвестиционные проекты:

- МО Белоярский район – 1,12 млн. руб.,
- МО Березовский район – 16,20 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 – 122,37 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 16,33 млн. руб.,

2.2. Модернизация, техническое перевооружение:

- МО Березовский район – 30,20 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 4,73 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 0,28 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 0,20 млн. руб.,
- МО Сургутский район – 0,28 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 22,52 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 – 92,18 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 34,59 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 12,36 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 34,39 млн. руб.,
- МО Белоярский район – 15,69 млн. руб.,
- МО Сургутский район – 4,12 млн. руб.,
- МО ХМАО – 5,65 млн. руб.

**3. Иные инвестиционные проекты, в том числе:**

- г. Ханты-Мансийск – 24,32 млн. руб.

Общая проектная мощность объектов генерации, запланированная к осуществлению в рамках утвержденной инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2017-2022 годы, составляет 1,93 МВт, резервуарные парки суммарным объемом 5100,00 м3.

Общая проектная мощность объектов электросетевого хозяйства составляет 8,63 МВА, протяженностью 69,31 км., в том числе:

- 67,19 км. ВЛ 1- цеп;
- 1,82 км. ВЛ 2- цеп;
- 0,30 км. КЛ.
- 1210 шт. – приборы коммерческого и технического учета отпуска электроэнергии;

Запланированными источниками финансирования инвестиционной программы Общества являются собственные средства в размере 685,72 млн. руб., в том числе:

- прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) в сумме 427,71 млн. руб.;
- амортизация в сумме 117,30 млн. руб.;
- возврат НДС на сумму 91,76 млн. руб.
- прочие собственные средства в сумме 48,95 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 2022 год составлял 144,10 млн. руб. с НДС. Фактический объем финансирования составил 142,71 млн. руб. или 99 % от плана.

В разрезе инвестиционных объектов и территорий.

| N инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)                                                                                                                                     | Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2022 года в прогнозных ценах, млн. рублей (с НДС) | Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. рублей (с НДС) |        | Причины отклонений                      |
|---------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------|-----------------------------------------|
|                           |                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                        | План                                                               | Факт   |                                         |
| <b>0</b>                  | <b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>                                                                                                                                                    | 716,33                                                                                                 | 144,10                                                             | 42,71  |                                         |
| <b>0.1</b>                | <b>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего</b>                                                                        | 192,13                                                                                                 | 44,93                                                              | 44,08  |                                         |
| <b>0.2</b>                | <b>Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего</b>                                                                                                         | 516,26                                                                                                 | 91,23                                                              | 90,85  |                                         |
| <b>0.4</b>                | <b>Иные инвестиционные проекты, всего</b>                                                                                                                                                                 | 7,94                                                                                                   | 7,94                                                               | 7,78   |                                         |
| <b>1.1</b>                | <b><u>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:</u></b>                                                   | 192,13                                                                                                 | 44,93                                                              | 44,08  |                                         |
| <b>1.1.1</b>              | <b>Технологическое присоединение, всего, в том числе:</b>                                                                                                                                                 | 31,34                                                                                                  | 6,36                                                               | 5,99   |                                         |
|                           | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                                                               |                                                                                                        |                                                                    |        |                                         |
| 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                                                                                                      | 0,55                                                                                                   | - 0,05                                                             | - 0,05 |                                         |
| 1.1.1                     | Технологическое присоединение ВЛ-0,4 кВ от ДЭС-0,4 кВ д.Усть-Манья Березовского района                                                                                                                    | 5,22                                                                                                   | -                                                                  | -      |                                         |
| 1.1.1                     | Технологическое присоединение объекта «ВРУ-0,4 кВ площадки временного накопления отходов», по адресу ХМАО-Югра, Березовский район, п. Сосьва, б/н, кадастровый номер земельного участка 86:05:0201026:121 | 0,65                                                                                                   | 0,65                                                               | 0,53   | Выполнение работ хозяйственным способом |
| 1.1.1                     | Технологическое присоединение объекта "ВРУ-0,4 кВ площадка временного накопления отходов" в с. Няксимволь, Березовского района                                                                            | 2,81                                                                                                   | 2,09                                                               | 1,64   | Выполнение работ хозяйственным способом |
|                           | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                                                      | 9,23                                                                                                   | 2,69                                                               | 2,12   |                                         |
|                           | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                                                                                |                                                                                                        |                                                                    |        |                                         |
| 1.1.1                     | Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ полигон ТБО (ТКО) д.Шугур, Кондинского района                                                                                                            | 1,97                                                                                                   | 0,03                                                               | 0,03   |                                         |
|                           | <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b>                                                                                                                                                                       | 1,97                                                                                                   | 0,03                                                               | 0,03   |                                         |

| <b>МО Ханты-Мансийский район</b>          |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.1.1                                     | Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод" (КОС) п.Кирпичный, Ханты-Мансийского района                                        | 1,66  | 1,66 | 1,63 | Финансирование по факту затрат в рамках тарифных источников                                            |
| 1.1.1                                     | Технологическое присоединение объекта «ВРУ-0,4 кВ пилорамы», расположенного по адресу ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, п. Урманый, ул. Ханты-Мансийская, б/н, кадастровый номер 86:02:0202001:514 | 6,17  | 0,57 | 1,07 | Финансирование поставленных ранее утвержденных сроков материалов по договору с ООО "Спецоборудование " |
| <b>ИТОГО МО Ханты-Мансийский район</b>    |                                                                                                                                                                                                     | 7,83  | 2,23 | 2,71 |                                                                                                        |
| <b>МО ХМАО</b>                            |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 1.1.1                                     | Обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) по договорам на технологическое присоединение                                                                                      | 12,29 | 1,41 | 1,13 | Выполнение работ хозяйственным способом                                                                |
| <b>ИТОГО МО ХМАО</b>                      |                                                                                                                                                                                                     | 12,29 | 1,41 | 1,13 |                                                                                                        |
| <b>1.1.2</b>                              | <b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:</b>                                                                                                                 | 27,72 | 2,55 | 2,45 |                                                                                                        |
| <b>1.1.2.2</b>                            | <b>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:</b>                                                                                           | 25,07 | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>МО Белоярский район</b>                |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 1.1.2.2                                   | Реконструкция электрических сетей в с.Тугияны, Белоярского района                                                                                                                                   | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| 1.1.2.2                                   | Реконструкция электрических сетей в с.Ванзеват, Белоярского района                                                                                                                                  | 25,07 | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b>       |                                                                                                                                                                                                     | 25,07 | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>1.1.2.3</b>                            | <b>Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:</b>                                                                                                          | 2,65  | 2,55 | 2,45 |                                                                                                        |
| <b>МО ХМАО</b>                            |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 1.1.2.3                                   | Развитие АИИС третьего уровня на базе программного обеспечения "Пирамида 2.0"                                                                                                                       | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>ИТОГО по МО ХМАО</b>                   |                                                                                                                                                                                                     | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>МО Березовский район</b>               |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 1.1.2.3                                   | Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Кимкьясуь Березовского района                                                                                                  | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| 1.1.2.3                                   | Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартынья Березовского района                                                                                                   | 1,29  | 1,29 | 1,21 | Работы выполнены хозяйственным способом. Финансирование по факту затрат.                               |
| 1.1.2.3                                   | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций) п. Сосьва, с. Няксимволь, п. Саранпауль Березовского района                                                                                 | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>      |                                                                                                                                                                                                     | 1,29  | 1,29 | 1,21 |                                                                                                        |
| <b>МО Белоярский район</b>                |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 1.1.2.3                                   | Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района                                                                                                    | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| 1.1.2.3                                   | Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района                                                                                                       | 1,37  | 1,27 | 1,24 | Работы выполнены хозяйственным способом. Финансирование по факту затрат.                               |
| 1.1.2.3                                   | Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района                                                                                                     | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b>       |                                                                                                                                                                                                     | 1,37  | 1,27 | 1,24 |                                                                                                        |
| <b>МО Ханты-Мансийский район</b>          |                                                                                                                                                                                                     |       |      |      |                                                                                                        |
| 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                                                                                | -     | -    | -    |                                                                                                        |
| <b>ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район</b> |                                                                                                                                                                                                     | -     | -    | -    |                                                                                                        |

|              |                                                                                                                                                        |        |       |       |                                                              |
|--------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|-------|--------------------------------------------------------------|
|              | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                             |        |       |       |                                                              |
| 1.1.2.3      | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций)<br>д.Шугур Кондинского района                                                                  | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b>                                                                                                                    | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                        |        |       |       |                                                              |
| 1.1.2.3      | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций)<br>с.Корлики Нижневартовского района                                                           | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Нижневартовский район</b>                                                                                                               | -      | -     | -     |                                                              |
| <b>1.1.4</b> | <b>Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:</b>                                                              | 127,61 | 30,54 | 30,17 |                                                              |
|              | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                            |        |       |       |                                                              |
| 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                                       | 17,51  | 0,63  | 0,35  | Перенос работ по исполнительной съемке на 2023г              |
| 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                                               | 70,52  | 21,74 | 21,76 | Финансирование строительно-монтажных работ по факту закрытия |
| 1.1.4        | Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Березовского района                                                                               | 24,78  | 1,15  | 0,91  | Выполнение работ хозяйственным способом                      |
|              | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                   | 112,81 | 23,53 | 23,01 |                                                              |
|              | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                             |        |       |       |                                                              |
| 1.1.4        | Сети электроснабжения 0,4 кВ от ДЭС в д. Никулкина Кондинского района                                                                                  | -      | -     | -     |                                                              |
| 1.1.4        | Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Кондинского района                                                                                | 2,26   | 0,29  | 0,27  |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b>                                                                                                                    | 2,26   | 0,29  | 0,27  |                                                              |
|              | <b>МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                        |        |       |       |                                                              |
| 1.1.4        | Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Нижневартовского района                                                                           | 1,20   | 1,06  | 1,09  | Фактически установлено счетчиков выше плана                  |
|              | <b>ИТОГО по МО Нижневартовский район</b>                                                                                                               | 1,20   | 1,06  | 1,09  |                                                              |
|              | <b>МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                       |        |       |       |                                                              |
| 1.1.4        | Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Ханты-Мансийского района                                                                          | 11,34  | 5,66  | 5,81  | Фактически установлено счетчиков выше плана                  |
|              | <b>ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                              | 11,34  | 5,66  | 5,81  |                                                              |
| <b>1.1.6</b> | <b>Прочие инвестиционные проекты всего, в том числе:</b>                                                                                               | 5,47   | 5,47  | 5,47  |                                                              |
|              | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                            |        |       |       |                                                              |
| 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.              | -      | -     | -     |                                                              |
| 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 №№1,2,3,4,8,12,13,15,18,20,21; | 5,47   | 5,47  | 5,47  |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                   | 5,47   | 5,47  | 5,47  |                                                              |
|              | <b>МО Белоярский район</b>                                                                                                                             |        |       |       |                                                              |
| 1.1.6        | Приобретение электросетевого имущества («Электроснабжение д.Пашторы Белоярского района Тюменской области)                                              | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b>                                                                                                                    | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                             |        |       |       |                                                              |
| 1.1.6        | Приобретение электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ протяженностью 667 м в с.Карым, Кондинского района)                                                  | -      | -     | -     |                                                              |
|              | <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b>                                                                                                                    | -      | -     | -     |                                                              |
| <b>1.2</b>   | <b><u>Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего</u></b>                                               | 516,26 | 91,23 | 90,85 |                                                              |

|         |                                                                                                                                                                        |        |       |       |                                                                                       |
|---------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|-------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.2.2   | Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:                          | 180,32 | 26,85 | 26,69 |                                                                                       |
| 1.2.2.1 | Реконструкция объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:                                                                                      | 139,79 | 20,44 | 20,58 |                                                                                       |
|         | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                            |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.2.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района                                                                                                              | 139,79 | 20,44 | 20,58 | Финансирование<br>строительно-<br>монтажных работ по<br>факту закрытия                |
|         | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                   | 139,79 | 20,44 | 20,58 |                                                                                       |
| 1.2.2.4 | Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:                                                                                                    | 40,53  | 6,42  | 6,11  |                                                                                       |
|         | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                            |        |       |       |                                                                                       |
| 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                                                                                                          | 7,56   | 4,71  | 4,57  |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                   | 7,56   | 4,71  | 4,57  |                                                                                       |
|         | <b>МО Белоярский район</b>                                                                                                                                             |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.2.4 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Тугияны, Белоярского района                                                                                                              | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.2.4 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Ванзеват Белоярского района                                                                                                             | 32,97  | 1,71  | 1,54  |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b>                                                                                                                                    | 32,97  | 1,71  | 1,54  |                                                                                       |
| 1.2.3.  | Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:                                                                                                          | 65,19  | 32,30 | 32,27 |                                                                                       |
|         | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                            |        |       |       |                                                                                       |
| 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 | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Саранпауль Березовского района                                                                                                           | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Ломбовож Березовского района                                                                                                             | 5,27   | 3,12  | 3,12  |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Кимкьясуй Березовского района                                                                                                            | 17,04  | 10,34 | 10,46 | Финансирование<br>незапланированных<br>расходов по<br>договору хранения<br>материалов |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Сартынья Березовского района                                                                                                             | 2,57   | 1,27  | 1,29  |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Анеева Березовского района. 2 этап                                                                                                       | 6,98   | 4,79  | 4,81  |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                   | 31,86  | 19,52 | 19,68 |                                                                                       |
|         | <b>МО Белоярский район</b>                                                                                                                                             |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Ванзеват, д.Нумто, д.Пашторы, с.Тугияны Белоярского района                                            | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Нумто Белоярского района                                                                                                                 | 5,45   | 3,49  | 3,30  |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Пашторы Белоярского района                                                                                                               | 2,60   | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Тугияны Белоярского района. 2 этап                                                                                                       | 9,43   | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b>                                                                                                                                    | 17,48  | 3,49  | 3,30  |                                                                                       |
|         | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                                             |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Карым, д.Никулкина, д.Шутур Кондинского района                                                        | -      | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b>                                                                                                                                    | -      | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                                        |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) с.Корлики, д.Сосновый Бор Нижневартовского района                                                       | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Сосновый Бор Нижневартовского района                                                                                                     | 2,47   | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                               | 2,47   | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>МО Сургутский район</b>                                                                                                                                             |        |       |       |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых станций на ДЭС) д.Таурова Сургутского района                                                                            | -      | -     | -     |                                                                                       |
| 1.2.3.1 | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Таурова Сургутского района                                                                                                               | 1,44   | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>ИТОГО по МО Сургутский район</b>                                                                                                                                    | 1,44   | -     | -     |                                                                                       |
|         | <b>МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                                       |        |       |       |                                                                                       |



|                |                                                                                                                                                                       |        |       |       |  |
|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|-------|--|
| 1.2.3.1        | 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 | -      | -     | -     |  |
| 1.2.3.1        | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Урманский Ханты-Мансийского района                                                                                                      | -      | -     | -     |  |
| 1.2.3.1        | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кедровый Ханты-Мансийского района                                                                                                       | 1,94   | -     | -     |  |
| 1.2.3.1        | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Елизарово Ханты-Мансийского района. 2 этап                                                                                              | -      | -     | -     |  |
| 1.2.3.1        | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кирпичный Ханты-Мансийского района                                                                                                      | -      | -     | -     |  |
| 1.2.3.1        | Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Согом Ханты-Мансийского района                                                                                                          | 10,01  | 9,28  | 9,29  |  |
|                | <b>ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                             | 11,95  | 9,28  | 9,29  |  |
| <b>1.2.5</b>   | <b>Новое строительство, всего, в том числе:</b>                                                                                                                       | -      | -     | -     |  |
| <b>1.2.5.1</b> | <b>Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:</b>                                                                        | -      | -     | -     |  |
|                | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                           |        |       |       |  |
| 1.2.5.1        | ДЭС-0,4 кВ в д.Сартынья Березовского района                                                                                                                           | -      | -     | -     |  |
|                | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                  | -      | -     | -     |  |
|                | <b>МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                                       |        |       |       |  |
| 1.2.5.1        | ДЭС-0,4 кВ в д. Сосновый бор Нижневартовского района                                                                                                                  | -      | -     | -     |  |
|                | <b>ИТОГО по МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                              | -      | -     | -     |  |
| <b>1.2.5.4</b> | <b>Прочее новое строительство, всего, в том числе:</b>                                                                                                                | -      | -     | -     |  |
|                | <b>МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                                      |        |       |       |  |
| 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.Урманский, Ханты-Мансийского района, ХМАО-Югры.                                                                                    | -      | -     | -     |  |
|                | <b>ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                             | -      | -     | -     |  |
| <b>1.2.6</b>   | <b>Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:</b>                                                                   | -      | -     | -     |  |
| 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. Артеевой, №2/1                                                                    | -      | -     | -     |  |
| <b>1.2.7</b>   | <b>Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:</b>                                                                                                             | 270,75 | 32,08 | 31,89 |  |
|                | <b>МО Березовский район</b>                                                                                                                                           |        |       |       |  |
| 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 ёмкости для ДЭС в д.Анеева, Березовский район )                                                     | -      | -     | -     |  |
| 1.2.7          | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости 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 (ДГУ-ADV 250 кВт) в д.Ломбовож Березовского района)                                                                                         | 9,39   | 7,95  | 7,95  |  |
| 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.                                                                                                              | 206,61 | 5,83  | 5,83  |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение оборудования (расходные ёмкости для ДЭС в п.Сосьва, Березовского района. 2 парк)                                                                         | -      | -     | -     |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение объекта недвижимости по адресу: Березовский район, с. Саранпауль, ул. Е. Артеевой, №2/1                                                                  | -      | -     | -     |                                                                          |
| 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)                | -      | -     | -     |                                                                          |
| 1.2.7 | Устройство системы видеонаблюдения на территории парка ГСМ в с. Саранпауль Березовского района.                                                                       | 1,32   | 1,32  | 1,32  |                                                                          |
|       | <b>ИТОГО по МО Березовский район</b>                                                                                                                                  | 239,62 | 15,10 | 15,10 |                                                                          |
|       | <b>МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                                      |        |       |       |                                                                          |
| 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 ёмкости 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 ёмкости для ДЭС п.Кедровый, Ханты-Мансийского района)                                                                            | 1,59   | -     | -     |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение массомеров ЭМИС-МАСС Ду25 - 4 шт (д.Согом, с.Елизарово, п.Кедровый, п.Урманый); Ду50 - 1 шт                                                              | 0,40   | 0,39  | 0,39  |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 200 кВт в д.Согом, Ханты-Мансийского района)                                                              | 0,62   | 0,46  | 0,42  | Работы выполнены хозяйственным способом. Финансирование по факту затрат. |
|       | <b>ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район</b>                                                                                                                             | 2,61   | 0,85  | 0,81  |                                                                          |
|       | <b>МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                                       |        |       |       |                                                                          |
| 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)                                                             | -      | -     | -     |                                                                          |
|       | <b>ИТОГО по МО Нижневартовский район</b>                                                                                                                              | -      | -     | -     |                                                                          |
|       | <b>МО Кондинский район</b>                                                                                                                                            |        |       |       |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Шугур, Кондинского района)                                                                                    | 9,22   | 7,25  | 7,25  |                                                                          |
| 1.2.7 | Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Карым, Кондинского района)                                                                                    | 8,72   | 7,28  | 7,17  | Работы выполнены хозяйственным способом. Финансирование по факту затрат. |
| 1.2.7 | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Шугур, Кондинский район )                                                       | 5,80   | -     | -     |                                                                          |

|                                     |                                                                                                                                 |       |       |       |                                    |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в с.Карым, Кондинский район )                 | 1,55  | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС в д.Никулкина, Кондинского района)                                         | 1,41  | 0,32  | 0,32  |                                    |
| <b>ИТОГО по МО Кондинский район</b> |                                                                                                                                 | 26,69 | 14,85 | 14,74 |                                    |
| <b>МО Белоярский район</b>          |                                                                                                                                 |       |       |       |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в с.Ванзеват, Белоярский район )              | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС в д.Пашторы, Белоярский район )                                               | -     | -     | -     |                                    |
| 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 )                 | 1,82  | 1,28  | 1,24  |                                    |
| <b>ИТОГО по МО Белоярский район</b> |                                                                                                                                 | 1,82  | 1,28  | 1,24  |                                    |
| <b>МО Сургутский район</b>          |                                                                                                                                 |       |       |       |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные ёмкости для ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)                | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (мобильный комплекс ДЭС в д.Таурова, Сургутский район)                   | -     | -     | -     |                                    |
| <b>ИТОГО по МО Сургутский район</b> |                                                                                                                                 | -     | -     | -     |                                    |
| <b>МО ХМАО</b>                      |                                                                                                                                 |       |       |       |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования не входящего в смету строект (мастерские для ДЭС с. Ванзеват, с. Ломбовож, д. Согом)                  | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Приобретение оборудования не входящего в смету строек для ДЭС (комьютеры и периферийное оборудование)                           | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Обустройство площадок ДЭС (Приобретение ПДН)                                                                                    | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Устройство спутниковой связи для системы мониторинга ДЭС                                                                        | -     | -     | -     |                                    |
| 1.2.7                               | Модуль нагрузки ЭНС-Эталон в комплекте с весами и емкостью                                                                      | -     | -     | -     |                                    |
| <b>ИТОГО по МО ХМАО</b>             |                                                                                                                                 | -     | -     | -     |                                    |
| <b>1.4</b>                          | <b>Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:</b>                                                                         | 7,94  | 7,94  | 7,78  |                                    |
| 1.4                                 | «Переустройство здания по адресу г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый бор, д.21 (для перевода из жилого в нежилое (административное)). | -     | -     | -     |                                    |
| 1.4                                 | Приобретение мототранспортного средства. Снегоход.                                                                              | -     | -     | -     |                                    |
| 1.4                                 | Приобретение Транспорта ГАЗ Садко Next с КМУ TAURUS 035 А                                                                       | -     | -     | -     |                                    |
| 1.4                                 | Приобретение Транспорта УАЗ - 2 ед.                                                                                             | -     | -     | -     |                                    |
| 1.4                                 | Приобретение Экскаватора-погрузчика                                                                                             | 7,94  | 7,94  | 7,78  | Снижение цены в результате закупки |

Общий объем финансирования Инвестиционной программы 2022 года был реализован на уровне 99% в связи фактическим финансированием ряда мероприятий без запланированного НДС (работы были выполнены хозяйственным способом; подрядчики и поставщики не являлись плательщиками НДС). В рамках тарифных источников финансирование выполнено в полном объеме.

#### 4.2.2. Источники финансирования инвестиционной программы АО «Юграэнерго»

млн. руб.

| № п/п    | Источник финансирования                                                               | Объем финансирования на 2022г |               |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|---------------|
|          |                                                                                       | План                          | Факт          |
| <b>I</b> | <b>Собственные средства всего, в том числе:</b>                                       | <b>144,10</b>                 | <b>142,71</b> |
| 1.1      | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:                                     | 81,96                         | 82,16         |
| 1.1.1    | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | 81,96                         | 82,16         |
| 1.1.1.1  | производства и поставки электрической энергии и мощности                              | 65,77                         | 65,92         |
| 1.1.1.2  | оказания услуг по передаче электрической энергии                                      | 16,19                         | 16,24         |
| 1.2      | Амортизация основных средств всего, в том числе:                                      | 33,56                         | 33,64         |

|           |                                                                     |       |       |
|-----------|---------------------------------------------------------------------|-------|-------|
| 1.2.1     | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 33,56 | 33,64 |
| 1.2.1.1   | производство и поставка электрической энергии и мощности            | 16,87 | 16,91 |
| 1.2.1.2   | оказание услуг по передаче электрической энергии                    | 16,69 | 16,73 |
| 1.3       | Возврат налога на добавленную стоимость ****                        | 23,10 | 21,43 |
| 1.4       | Прочие собственные средства всего, в том числе:                     | 5,47  | 5,47  |
| <b>II</b> | <b>Привлеченные средства :</b>                                      | -     | -     |

### 4.3. Анализ деятельности Общества по реализации услуг в 2022 году

На сегодняшний день округ является динамично растущим и развивающимся регионом. Поэтому с каждым годом спрос на электроэнергию неуклонно растёт. 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 второй 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. Также выполнены мероприятия по замене приборов учёта электрической энергии, вышедших из строя в кол-ве 159 шт. и 192 шт. с окончанием срока поверки. В рамках плановых мероприятий в 2023 г. планируется замена 72 приборов вышедших из строя и 647 шт. с закончившимся сроком межповерочного интервала.

3. В соответствии с решениями Протокола заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.10.2022 года, по результатам проверки АО «Юграэнерго» готово к прохождению осенне-зимнего периода 2022-2023 гг.

4. Снижение потерь при передаче электрической энергии - факт 8,59%, план ФАС-РСТ 10,62%

5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ полигона ТБО/ТКО п. Сосьва, замена силового трансформатора п. Сосьва, строительство ТП и ВЛ-0,4 кВ п. Кирпичный, монтаж современной системы АИИСКУЭ в д. Нумто, д. Сартынья, п. Кирпичный, с. Саранпауль, п. Сосьва.

#### 4.3.1. Результат деятельности по передаче электрической энергии за 2022 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 объёмов электроэнергии, отпущенной с шин генерирующих устройств, и полезным отпуском (реализацией) электрической энергии конечному Потребителю.

Снижение потерь электроэнергии при её 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 2022 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:

| № | Наименование района | Отпуск в сеть, | Полезный отпуск, | Потери |
|---|---------------------|----------------|------------------|--------|
|---|---------------------|----------------|------------------|--------|

| п/п           |                  | тыс. кВт*ч        | тыс. кВт*ч        | тыс. кВт*ч       | %            |
|---------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|--------------|
| 1             | Белоярский       | 1 497,221         | 1 341,300         | 155,921          | 10,41        |
| 2             | Березовский      | 18 406,356        | 16 474,700        | 1 931,656        | 10,49        |
| 3             | Кондинский       | 1 857,467         | 1 729,300         | 128,167          | 6,90         |
| 4             | Нижневартовский  | 2 314,845         | 2 155,000         | 159,845          | 6,91         |
| 5             | Сургутский       | 38,915            | 35,500            | 3,415            | 8,78         |
| 6             | Ханты-Мансийский | 12 190,033        | 10 712,700        | 1 477,333        | 12,12        |
| <b>ВСЕГО:</b> |                  | <b>36 304,800</b> | <b>32 448,500</b> | <b>3 856,300</b> | <b>10,62</b> |

При фактической реализации услуг по передаче электрической энергии конечным Потребителям, размер потерь за 2022 г. составил:

| № п/п         | Наименование района | Отпуск в сеть, тыс. кВт*ч | Полезный отпуск, тыс. кВт*ч | Потери           |             |
|---------------|---------------------|---------------------------|-----------------------------|------------------|-------------|
|               |                     |                           |                             | тыс. кВт*ч       | %           |
| 1             | Белоярский          | 1 693,899                 | 1 504,413                   | 189,486          | 11,19       |
| 2             | Березовский         | 20 020,759                | 18 367,289                  | 1 653,470        | 8,26        |
| 3             | Кондинский          | 1 991,622                 | 1 878,442                   | 113,180          | 5,68        |
| 4             | Нижневартовский     | 2 492,320                 | 2 319,203                   | 173,117          | 6,95        |
| 5             | Сургутский          | 26,371                    | 25,686                      | 0,685            | 2,60        |
| 6             | Ханты-Мансийский    | 12 671,302                | 11 461,859                  | 1 209,443        | 9,54        |
| <b>ВСЕГО:</b> |                     | <b>38 896,273</b>         | <b>35 556,892</b>           | <b>3 339,381</b> | <b>8,59</b> |

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 оказанию услуг технологического присоединения к электрическим сетям за 2022 год

Цель АО «Юграэнерго» по оказанию услуг технологического присоединения устройств Заявителей (Потребителей) сводится к минимизации сроков подключения, повышения качества оказываемых услуг Потребителю, минимизации и упрощения мероприятий (обязательств) со стороны Потребителя, в соответствии с Правилами установленных ПП РФ №861 от 27.12.2004 г.

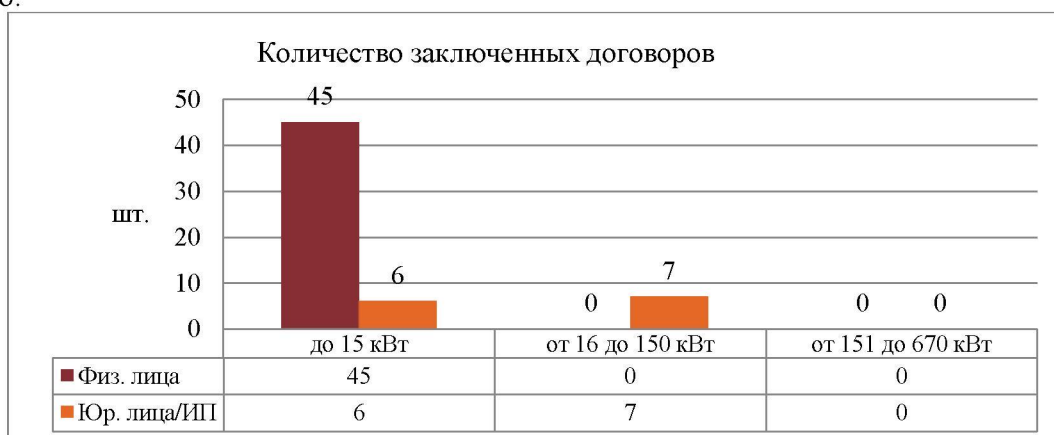
Немаловажным фактором выделены обязательства (затраты) по установке приборов учёта электрической энергии силами (средствами) территориальной сетевой организации (ТСО) для потребителей, заключивших договор технологического присоединения со 2-ого полугодия 2020 г., в рамках внесённых изменений в законодательство 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 имеется личный кабинет для технологического присоединения, в котором можно подать заявку, следить за текущим статусом заявления, получать актуальные уведомления о смене статуса и отслеживать процесс заявления/заключенного договора.

Количество поданных заявок на технологическое присоединение за 2022 г. составило:



Количество заключенных договоров на технологическое присоединение за 2022 г. составило:



Количество фактических присоединений по заключенным договорам на технологическое присоединение за 2022 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 2022 г.:

1. Объём запрашиваемой мощности, заявленной Потребителями – 1 187,6 кВт (74 шт.)
2. Общая мощность заключённых договоров – 974,7 кВт (58 шт.)
3. Количество присоединённой мощности по исполненным договорам – 957,2 кВт (64 шт.)
4. Количество присоединённых социально-значимых объектов в рамках исполненных договоров - 7 шт. (полигоны ТБО/ТКО Шугур, Няксимволь, Сосьва; школа Ломбовож; тепловой пункт Саранпауль; объекты связи Анеева, Таурова).

#### **4.3.3. Результаты приоритетных направлений службы электросетевого хозяйства за 2022 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).
- 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 практической практики для учащихся студентов учебных заведений округа по специальности «Электроэнергетика».

#### 4.4. Анализ деятельности по реализации электрической энергии в 2022 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.

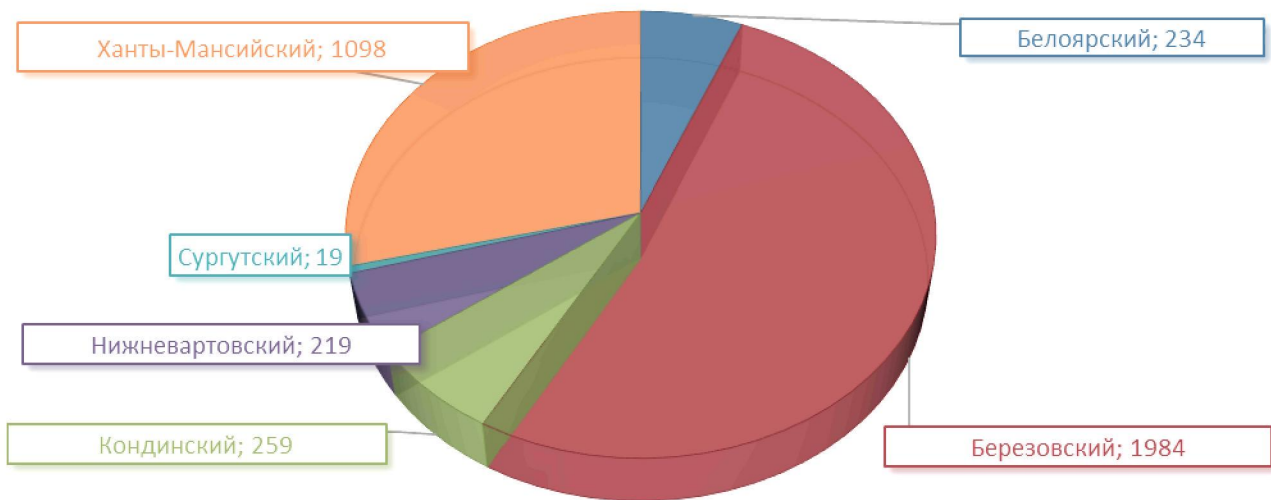
Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20.07.2018 № 33-Пр-132 определены границы зоны деятельности Компании на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, в границах балансовой принадлежности 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, Урманый, Красноленинский, Елизарово Ханты-Мансийского района.

Зоны обслуживания потребителей, а также их количество в 2022 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                       | 234          | 212                                                  | 22                                              | 6,2          |
| Березовский                      | 1984         | 1 909                                                | 75                                              | 52,0         |
| Кондинский                       | 259          | 239                                                  | 20                                              | 6,8          |
| Нижневартовский                  | 219          | 205                                                  | 14                                              | 5,7          |
| Сургутский                       | 19           | 13                                                   | 6                                               | 0,5          |
| Ханты-Мансийский                 | 1098         | 1 033                                                | 65                                              | 28,8         |
| <b>АО «Юграэнерго»</b>           | <b>3 813</b> | <b>3 611</b>                                         | <b>202</b>                                      | <b>100,0</b> |





| Наименование района    | Население и приравненные к нему категории |             | Организации бюджетной сферы |           | Предприятия АПК |           | Прочие (ЖКХ, связь, промышленность и др.) |           | Всего       |             |
|------------------------|-------------------------------------------|-------------|-----------------------------|-----------|-----------------|-----------|-------------------------------------------|-----------|-------------|-------------|
|                        | 2021                                      | 2022        | 2021                        | 2022      | 2021            | 2022      | 2021                                      | 2022      | 2021        | 2022        |
| Белоярский             | 210                                       | 212         | 11                          | 11        | 1               | 1         | 9                                         | 10        | 231         | 234         |
| Березовский            | 1909                                      | 1909        | 31                          | 30        | 6               | 6         | 41                                        | 39        | 1987        | 1984        |
| Кондинский             | 239                                       | 239         | 9                           | 9         | 1               | 1         | 10                                        | 10        | 259         | 259         |
| Низневартовский        | 204                                       | 205         | 10                          | 9         | 0               | 0         | 6                                         | 5         | 220         | 219         |
| Сургутский             | 14                                        | 13          | 1                           | 2         | 1               | 1         | 2                                         | 3         | 18          | 19          |
| Ханты-Мансийский       | 1047                                      | 1033        | 29                          | 30        | 3               | 3         | 34                                        | 32        | 1113        | 1098        |
| <b>ИТОГО</b>           | <b>3623</b>                               | <b>3611</b> | <b>91</b>                   | <b>91</b> | <b>12</b>       | <b>12</b> | <b>102</b>                                | <b>99</b> | <b>3828</b> | <b>3813</b> |
| Отклонение 2022 к 2021 | -22                                       |             | 0                           |           | 0               |           | -3                                        |           | -25         |             |

Сравнение значений 2022 и 2021 годов показывает снижение на 25 потребителей (0,4%), что свидетельствует о стабильности структуры потребителей. Количественное уменьшение потребителей категории «население» Ханты-Мансийского района, обусловленное территориальным перемещением потребителей из сельских населенных пунктов в городские, естественной убылью населения и т.д. Незначительное уменьшение показателей по количеству прочих потребителей связано с изменениями в их деятельности (прекращение деятельности, передача объектов другим потребителям).

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;
- Низневартовским – обслуживание потребителей Низневартовского района в части сбора показаний приборов учета электрической энергии, доставка единых платежных документов по адресам потребителей, сбор платежей за потребленную электрическую энергию;

- Межрайонным (образовано в 2021 году)– обслуживание потребителей Белоярского, Кондинского, Нижневартовского, Сургутского районов;

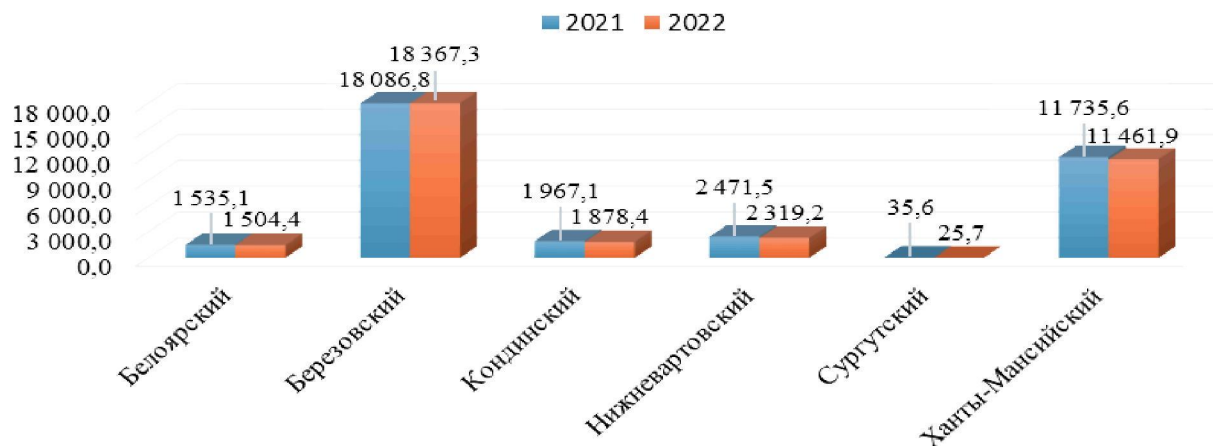
- Ханты-Мансийским – обслуживание потребителей Ханты-Мансийского района.

Территория, на которой функционируют участки, насчитывает 24 населенных пункта. Основными функциями отдела реализации электрической энергии, а также его структурных подразделений являются ведение потребителей на всех этапах «жизненного цикла» договора энергоснабжения от момента установки прибора учета электрической энергии и подачи электроснабжения, реализация электрической энергии потребителям, контроль исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии, взыскание дебиторской задолженности, претензионно-исковая деятельность, оказание методологической помощи потребителям в разъяснении начисляемых объемов и стоимости электрической энергии. Для формирования участков определяющими критериями послужили территориальная близость населенных пунктов, а также сопоставимость количественных показателей (число потребителей, количество обслуживаемых населенных пунктов).

| Наименование категории потребителей                    | Показатели          |                                   |                     |                                   | Отклонение показателей 2022 к 2021 |             |                           |             |
|--------------------------------------------------------|---------------------|-----------------------------------|---------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-------------|---------------------------|-------------|
|                                                        | 2021                |                                   | 2022                |                                   | 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                            | 91                  | 3 359,3                           | 91                  | 3 240,2                           | 0                                  | 0           | -119,1                    | -3,5        |
| Предприятия агропромышленного комплекса                | 12                  | 844,3                             | 12                  | 858,7                             | 0                                  | 0,0         | 14,4                      | 1,7         |
| Прочие потребители                                     | 102                 | 5 298,1                           | 99                  | 5 245,6                           | -3                                 | -2,9        | -52,5                     | -1          |
| Население и приравненные к нему категории потребителей | 3 623               | 26 330,0                          | 3 611               | 26 212,4                          | -22                                | 0,3         | -117,6                    | -0,4        |
| <b>АО "Юграэнерго" всего</b>                           | <b>3 828</b>        | <b>35 831,7</b>                   | <b>3 813</b>        | <b>35 556,9</b>                   | <b>-25</b>                         | <b>-0,4</b> | <b>-274,8</b>             | <b>-0,8</b> |

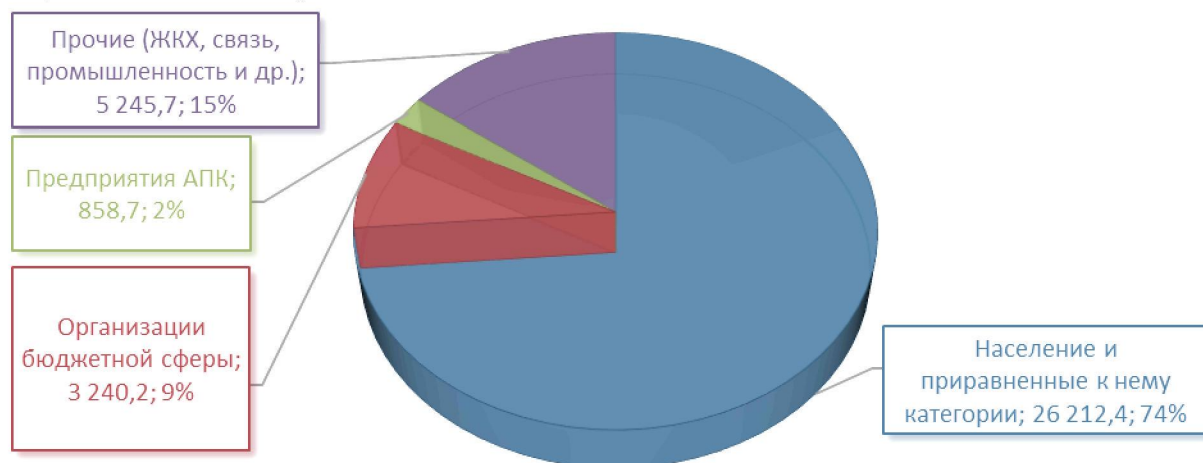
Полезный отпуск электрической энергии потребителям АО «Юграэнерго» в 2022 году составил 35 556,9 тыс. кВтч, что ниже уровня величины 2021 (35 831,7 тыс. кВтч) на 274,8 тыс. кВтч. Сравнение показателей полезного отпуска за два года показывает незначительное снижение электропотребления менее, чем на 1%. Оно обусловлено изменениями в структуре потребителей (уменьшением точек поставки электрической поставки среди бытовых потребителей (населения)), переходом потребителей-юридических лиц на энергоэффективное оборудование, а также выравниванием получения актуальных данных коммерческого учета в результате реализации в 2021 году мероприятий по внедрению систем АИИСКУЭ в населенных пунктах, где снятие показаний приборов учета осуществлялось в «ручном» режиме, а также обновлением и увеличением приборного парка в тех населенных пунктах, в которых уже присутствует система АИИСКУЭ. Рост полезного отпуска в Березовском районе связан с 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            |                  |
|------------------------------|------------------------------------------------|-----------------|-----------------------|------------------|
|                              | 2021                                           | 2022            | абсолютное, тыс. кВтч | относительное, % |
| Белоярский                   | 1 535,1                                        | 1 504,4         | -30,7                 | -2,0             |
| Березовский                  | 18 086,8                                       | 18 367,3        | 280,5                 | 1,6              |
| Кондинский                   | 1 967,1                                        | 1 878,4         | -88,6                 | -4,5             |
| Нижневартовский              | 2 471,5                                        | 2 319,2         | -152,3                | -6,2             |
| Сургутский                   | 35,6                                           | 25,7            | -9,9                  | -27,8            |
| Ханты-Мансийский             | 11 735,6                                       | 11 461,9        | -273,8                | -2,3             |
| <b>АО "Юграэнерго" всего</b> | <b>35 831,7</b>                                | <b>35 556,9</b> | <b>-274,8</b>         | <b>-0,8</b>      |



По итогам 2022 года при рассмотрении общего объема полезного отпуска электрической энергии наибольший объем продаж состоялся в Березовском районе 18 367,3 тыс. кВтч (51,7%), в Ханты-Мансийском – 11 461,9 тыс. кВтч или 32,2%, в Нижневартовском – 2 319,2 тыс. кВтч (6,5%).

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 2022 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                   | 1 065,8                                   | 187,7                       | 0,1             | 250,8                                     | 1 504,4         |
| Березовский                  | 14 058,4                                  | 1 216,3                     | 797,9           | 2 294,7                                   | 18 367,3        |
| Кондинский                   | 1 358,6                                   | 263,7                       | 2,5             | 253,7                                     | 1 878,4         |
| Нижневартовский              | 1 304,7                                   | 378,4                       | 0,0             | 636,1                                     | 2 319,2         |
| Сургутский                   | 11,7                                      | 5,6                         | 0,0             | 8,4                                       | 25,7            |
| Ханты-Мансийский             | 8 413,1                                   | 1 188,5                     | 58,2            | 1 802,0                                   | 11 461,9        |
| <b>АО "Юграэнерго" всего</b> | <b>26 212,4</b>                           | <b>3 240,2</b>              | <b>858,7</b>    | <b>5 245,6</b>                            | <b>35 556,9</b> |

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 2022 году |            |
|--------------------------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|------------|
|                                                        |                            |                             | Объем, тыс. кВтч               | Доля, %    |
| <b>Всего потребителей-юридических лиц, в том числе</b> |                            |                             | <b>9 518,3</b>                 | <b>100</b> |
| 1                                                      | МУП "Теплосети Саранпауль" | Березовский                 | 1 299,7                        | 13,7       |
| 2                                                      | МП "ЖЭК-3"                 | Ханты-Мансийский            | 994,6                          | 10,4       |
| 3                                                      | НРО КМНС "Рахтынья"        | Березовский                 | 430,1                          | 4,5        |
| 4                                                      | КУ "Центроспас-Югория"     | представлен во всех районах | 428,1                          | 4,5        |
| 5                                                      | МУП "СЖКХ"                 | Нижневартовский             | 411,0                          | 4,3        |
| 6                                                      | ПО "Сосьвинский рыбокооп"  | Березовский                 | 226,3                          | 2,4        |
| 7                                                      | МКОУ Шугурская СОШ         | Кондинский                  | 188,9                          | 2          |
| 8                                                      | ПАО "Ростелеком"           | представлен во всех районах | 181,2                          | 1,9        |
| 9                                                      | МКТРП Корлики              | Нижневартовский             | 177,3                          | 1,9        |
| 10                                                     | МБОУ Саранпаульская СОШ    | Березовский                 | 163,9                          | 1,7        |

Расчет стоимости объемов полезного отпуска электрической энергии АО «Юграэнерго» осуществляло 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 за период с января по ноябрь 2022г. 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 14.12.2021г. № 140-нп;

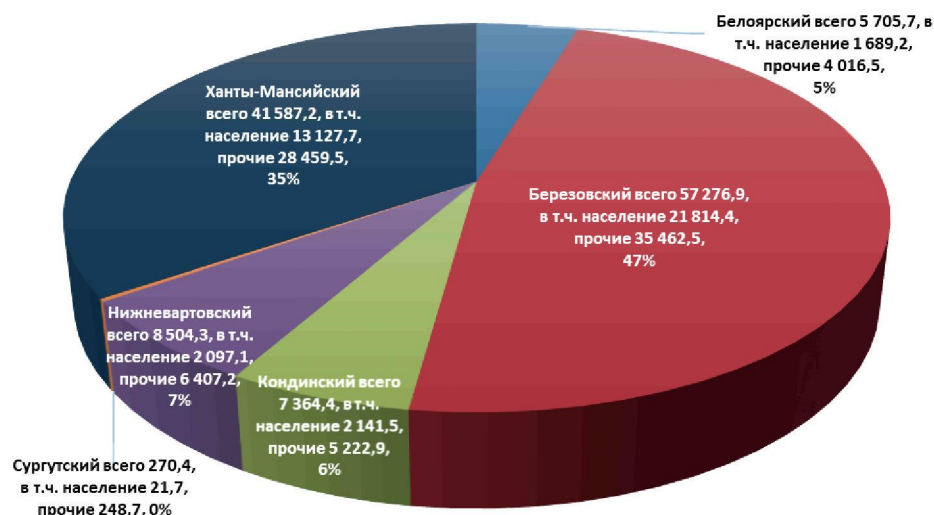
- для населения и приравненных к нему категорий потребителей за период с января по ноябрь 2022г. исходя из тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказами РСТ Югры от 09.12.2021г. № 124-нп.

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» с 01 декабря 2022г. была произведена индексация тарифов, в связи с чем определение стоимости за электрическую энергию Обществом производится исходя из тарифов на электрическую энергию, установленных следующими документами:

- приказом РСТ Югры от 23.11.2022г. № 82-нп для потребителей юридических лиц, за исключением предприятий ЖКК и АПК, субъектов малого и среднего предпринимательства, организаций бюджетной сферы;

- приказом РСТ Югры от 29.11.2022г. № 105-нп для населения и приравненным к нему категориям потребителе.

Реализация объемов электрической энергии в стоимостном выражении в 2022 году составила 120 709,0 тыс. рублей (без учета НДС), что выше данного показателя 2021 года (113 393,3 тыс. рублей) на 7 315,7 тыс. руб. или 6,5%. Населению и приравненным к нему категориям потребителей реализовано электрической энергии на сумму 40 891,5 тыс. руб. (33,9%), потребителям юридическим лицам – 79 817,5 тыс. руб. (66,1%). Структура реализации представлена ниже (тыс. руб.):



Специалистами Общества, ответственных 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 2021-2022 годы:

| Группы потребителей                                    | 2021             |                                                       | 2022             |                                                       | Отклонение 2022 от 2021 |             |
|--------------------------------------------------------|------------------|-------------------------------------------------------|------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------|-------------|
|                                                        | 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 | 46 777,0         | 98,1                                                  | 47 866,6         | 98,5                                                  | 1 089,6                 | 0,4         |
| Юридические лица                                       | 86 011,6         | 96,0                                                  | 91 531,5         | 93,6                                                  | 5 519,9                 | -2,4        |
| <b>Всего по АО "Юграэнерго"</b>                        | <b>132 788,6</b> | <b>96,7</b>                                           | <b>139 398,1</b> | <b>95,2</b>                                           | <b>6 609,5</b>          | <b>-1,5</b> |

В 2022 году динамика показателя процента платежей по оплате за потребленную электроэнергию выглядит следующим образом:

- процент сбора платежей по группе «население» выше показателя 2021 года, что обусловлено улучшением платежной дисциплины бытовыми потребителями во избежание введения режима ограничения электропотребления за несвоевременную полную или частичную неоплату стоимости за потребленную электрическую энергию;

- в части юридических лиц показатель процента сбора платежей ниже показателя 2021 года, что связано с ухудшением финансовой состоятельности предприятий ЖКХ как основных потребителей АО «Юграэнерго» в результате низкого уровня собираемости ими платежей от потребителей услуг.

#### 4.5. Анализ закупочной деятельности в 2022 году.

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 22.09.2022 г. № 04).
- Положение о комиссии по закупкам для нужд АО «Юграэнерго».
- План закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2022 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 2022 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](http://www.zakupki.gov.ru)) и на корпоративном сайте АО «Юграэнерго» ([www.ugra-energo.ru](http://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 2022 г. АО «Юграэнерго» публиковало конкурентные торги в электронной форме на сайте АО «Единая электронная торговая площадка» ([www.roseltorg.ru](http://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:

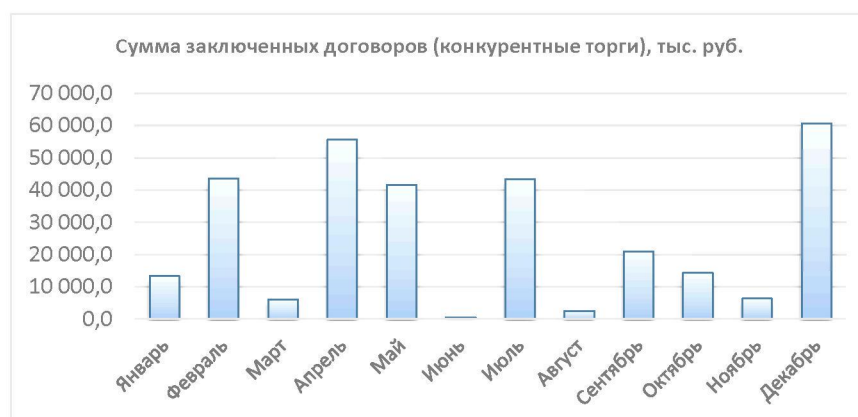
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

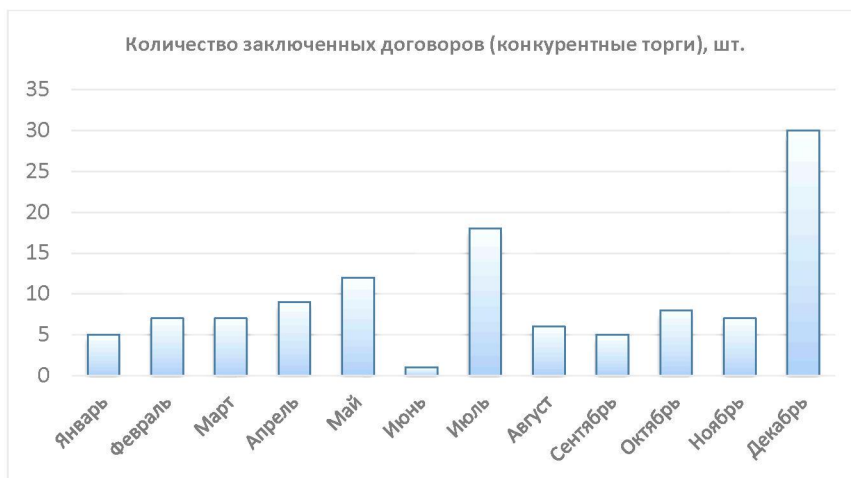
В 2022 г. по итогам закупочной деятельности АО «Юграэнерго» всего было заключено **137** договоров на общую сумму **357 101,8** тыс. руб., из них:

- **115** договоров на общую сумму **308 564,2** тыс. руб. были заключены по результатам конкурентных торгов.
- **22** договора на общую сумму **48 537,6** тыс. руб. были заключены по результатам закупок у единственного поставщика.

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

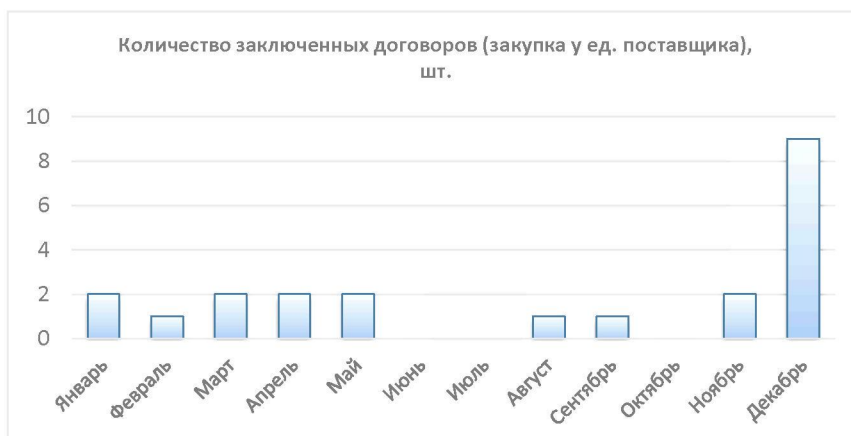
| № п/п  | Месяц заключения договора | Количество заключенных договоров, шт. | Сумма заключенных договоров, тыс. руб. |
|--------|---------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------|
| 1      | 2                         | 3                                     | 4                                      |
| 1      | Январь                    | 5                                     | 13 279,6                               |
| 2      | Февраль                   | 7                                     | 43 534,4                               |
| 3      | Март                      | 7                                     | 5 982,5                                |
| 4      | Апрель                    | 9                                     | 55 548,3                               |
| 5      | Май                       | 12                                    | 41 631,7                               |
| 6      | Июнь                      | 1                                     | 488,5                                  |
| 7      | Июль                      | 18                                    | 43 392,8                               |
| 8      | Август                    | 6                                     | 2 489,9                                |
| 9      | Сентябрь                  | 5                                     | 20 972,3                               |
| 10     | Октябрь                   | 8                                     | 14 317,2                               |
| 11     | Ноябрь                    | 7                                     | 6 318,4                                |
| 12     | Декабрь                   | 30                                    | 60 608,6                               |
| Итого: |                           | <b>115</b>                            | <b>308 564,2</b>                       |





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

| № п/п  | Месяц заключения договора | Количество заключенных договоров, шт. | Сумма заключенных договоров, тыс. руб. |
|--------|---------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------|
| 1      | 2                         | 3                                     | 4                                      |
| 1      | Январь                    | 2                                     | 4 374,5                                |
| 2      | Февраль                   | 1                                     | 4 632,3                                |
| 3      | Март                      | 2                                     | 1 253,1                                |
| 4      | Апрель                    | 2                                     | 21 419,7                               |
| 5      | Май                       | 2                                     | 2 620,0                                |
| 6      | Июнь                      | -                                     | -                                      |
| 7      | Июль                      | -                                     | -                                      |
| 8      | Август                    | 1                                     | 2 707,1                                |
| 9      | Сентябрь                  | 1                                     | 614,7                                  |
| 10     | Октябрь                   | -                                     | -                                      |
| 11     | Ноябрь                    | 2                                     | 1 356,5                                |
| 12     | Декабрь                   | 9                                     | 9 559,7                                |
| Итого: |                           | <b>22</b>                             | <b>48 537,6</b>                        |





## **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 необходимым специальным инструментом, 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 (15 ДЭС).

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

- Создание аварийных схем работы генерирующего оборудования на ДЭС.

- 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.

- Проведены капитальные ремонты, ведутся работы по реконструкции электросетевого оборудования с. Саранпауль.

- Проведена переподготовка (повышение квалификации) обслуживающего персонала, обучение персонала на стропальщиков, работе с автовышкой, обслуживанию устройств релейной защиты и автоматики.

- Осуществление ежесуточного контроля оперативной обстановки по обеспечению работоспособности оборудования.

- 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.

### 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.

- Оптимизация расходов общества.

### 4.6.3. Оптимизация расходов общества

#### 4.6.3.1. В сфере производства электроэнергии.

Ведется постоянный анализ на соответствие мощностного ряда ДГУ фактическим нагрузкам в поселках с учетом сезонной и суточной динамики потребления. Осуществляется релокация дизель-генераторов на объектах, 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.

Продолжается работа по внедрению системы мониторинга для дистанционного и оперативного контроля за режимами работы ДЭС (оборудование ДЭС системами мониторинга), которая позволяет 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 учебных центрах. Прошедший год также не стал исключением, в 2022 году машинисты ДВС (53 человека), 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 повышается достоверность количества принимаемого топлива.

Осуществляется приборное списание дизельного топлива, используемого для выработки электрической энергии, что обеспечивает более точное списание топлива, отсутствие недостач и излишков. Ведется работа по его содержанию, своевременной поверке и ремонту.

#### 4.6.3.2. В области передачи электроэнергии

Организовано качественное проведение ТО, ТР электросетевого оборудования с последующей месячной подконтрольной эксплуатацией. Проведены мероприятия по переподготовке персонала, усилен контроль за объемом и качеством выполняемых работ. В результате в ряде поселков были снижены технические потери при передаче электроэнергии.

В рамках развития АИИС УЭ продолжают мероприятия по замене приборов учета электрической энергии, вышедших из строя и окончившим сроком межповерочного интервала на новые приборы производства АО «РиМ», 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)". Преимуществом нового оборудования является радиоканал передачи данных на частоте 868 МГц, контроль за качеством электроэнергии, построение свода балансов электрической энергии по выработке и потреблению, своевременное выявление безучетного потребления, удаленный съём показаний, удаленное введение и снятие режима ограничения потребления.

Собственным персоналом участка РЭС (хозяйственный способ) выполнено:

- Строительство ТП №11 (160 кВА) и ВЛ-10кВ (30 м.) п. Кирпичный для полигона ТБО/ТКО в рамках технологического присоединения;
- Строительство ВЛИ-0,4кВ п. Сосьва для полигона ТБО/ТКО, протяженностью 220м., в рамках технологического присоединения;
- Строительство ВЛИ-0,4кВ п. Няксимволь для полигона ТБО/ТКО, протяженностью 772м., в рамках технологического присоединения;
- Замена силового трансформатора в ТП №5 (на 400 кВА) и вводного коммутационного оборудования (630А) п. Сосьва;
- Монтаж системы АИИСКУЭ в д. Нумто (56 шт), д. Сартынья (50 шт);

- Замена приборов учёта в д. Ванзеват (3 шт), п. Елизарово (1 шт), п. Кедровый (60 шт), д. Кимкъясуй (2 шт), п. Кирпичный (91 шт), с. Корлики (58 шт), п. Красноленинский (6 шт), д. Ломбовож (2 шт), п. Няксимволь (18 шт), п. Сосьва (13 шт), с. Саранпауль (65 шт), д. Согом (9 шт), Д. Шугур (16 шт), д. Никулкина (2 шт);

- Проведено обучение персонала в рамках повышения квалификации;

В оперативно-диспетчерском управление выполнены организационные мероприятия производственных процессов:

1) Противоаварийные и противопожарные тренировки оперативного персонала, 100% (516 выполненных из 516 запланированных);

2) Противоаварийная тренировка оперативного персонала совместно с ЕДДС Березовского района по теме: «Действия оперативного персонала в условиях низких температур окружающего воздуха» от 11.11.2022 г.;

3) Противопожарная тренировка с оперативно-ремонтным и оперативным персоналом АО «Юграэнерго» с ЕДДС Березовского района по теме: «Возгорание сухой травы и ДКР (из-за высокой температуры окружающего воздуха, неосторожного обращения с огнем) распространение огня в связи с сильным ветром, угроза возгорания ДЭС» от 27.06.2022 г.;

4) Обеспечение 100% готовности сил и средств для предупреждения нештатных ситуаций и ликвидации последствий аварий в рамках Приказа №130/1 от 12.03.2021 г.;

5) Ежедневное обучение дежурного персонала на местах - опрос оперативно-ремонтного персонала по электротехническому и оперативному направлению, с целью поддержания квалификации персонала.

6) Общее количество ограничений в электроснабжении в 2022 г. снизилось на 10 % по сравнению с 2021 г.

7) Среднее время на восстановление электроснабжения в 2022 г. сократилось на 20% по сравнению с 2021 г.

#### 4.6.3.3. В области проведения закупок

Протоколом совета директоров АО «Юграэнерго» № 04 от 22.09.2022 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 22.09.2022 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 2022г. прилагаются к Отчету.

По данным бухгалтерской отчетности сделаны следующие выводы о результатах развития акционерного общества в 2022г.:

1) Доходы Общества по всем видам деятельности за 2022 год составили 1 254 095 тысяч рублей, в том числе:

| Наименование показателя       | 2022 год<br>(тыс.руб.) | 2021 год<br>(тыс.руб.) |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|
| <b>Выручка всего, в т.ч.:</b> | <b>123 351</b>         | <b>115 732</b>         |
| Продажа электроэнергии        | 120 709                | 113 393                |
| Производство теплоэнергии     | 2 215                  | 2 184                  |
| Технологическое присоединение | 354                    | 98                     |

|                                                                                |                  |                  |
|--------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Прочая деятельность (отключение/подключение)                                   | 73               | 57               |
| <b>Прочие доходы всего, в т.ч.:</b>                                            | <b>1 130 744</b> | <b>1 071 156</b> |
| Проценты к получению (по депозитам)                                            | 14 846           | 7 368            |
| Субсидии МО ХМАО-Югры                                                          | 1 098 228        | 1 036 162        |
| Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств и материальных ценностей  | 722              | 795              |
| Резервы по сомнительным долгам                                                 | 6 306            | 855              |
| Доходы по коммерческой деятельности                                            | 5 128            | 23 952           |
| Пени, штрафы, неустойки                                                        | 938              | 988              |
| Доходы прошлых лет признанные в отчетном году                                  | 111              | 532              |
| Прочие не операционные доходы, связанные с реализацией товаров/оказанием услуг | 4 465            | 504              |
| <b>Итого доходов:</b>                                                          | <b>1 254 095</b> | <b>1 186 888</b> |

По отношению к прошлому 2021 году доходы Общества по итогам 2022 года увеличились на 5,36%.

2) Расходы Общества по всем видам деятельности за 2022 год составили 1 119 436 тысяч рублей, в том числе:

| Наименование показателя                                                                                                                                        | 2022 год<br>(тыс.руб.) | 2021 год<br>(тыс.руб.) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| <b>Себестоимость (операционные расходы), в т.ч.:</b>                                                                                                           | <b>957 221</b>         | <b>887 691</b>         |
| Передача электроэнергии                                                                                                                                        | 125 286                | 104 654                |
| Производство электроэнергии                                                                                                                                    | 807 102                | 759 529                |
| Продажа электроэнергии                                                                                                                                         | 20 846                 | 19 979                 |
| Производство теплоэнергии                                                                                                                                      | 3 174                  | 2 581                  |
| Технологическое присоединение                                                                                                                                  | 813                    | 948                    |
| <b>Управленческие расходы</b>                                                                                                                                  | <b>93 222</b>          | <b>92 892</b>          |
| <b>Прочие расходы всего, в т.ч.:</b>                                                                                                                           | <b>68 993</b>          | <b>57 338</b>          |
| Проценты к уплате (по кредиту)                                                                                                                                 | 17 865                 | 11 401                 |
| Расходы персоналу не включаемые в расходы по основной деятельности (Материальная помощь к отпуску, прочие выплаты, согласно положений по социальным гарантиям) | 8 223                  | 8 031                  |
| Расходы от продажи и прочего выбытия основных средств и материальных ценностей                                                                                 | 341                    | 543                    |
| Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году                                                                                                                | 634                    | 1 048                  |
| Резервы по сомнительным долгам                                                                                                                                 | 12 593                 | 6 121                  |
| Налоги и сборы                                                                                                                                                 | 1 984                  | 1 360                  |
| Расходы по коммерческой деятельности                                                                                                                           | 474                    | 19 498                 |
| Расходы на содержание офиса                                                                                                                                    | 1 066                  | 1 564                  |
| Услуги банков                                                                                                                                                  | 834                    | 515                    |
| Расходы на культурно-массовые мероприятия                                                                                                                      | 851                    | 866                    |
| Государственная пошлина, судебные расходы                                                                                                                      | 326                    | 2 765                  |
| Расходы на страхование работников                                                                                                                              | 2 933                  | 706                    |
| Резерв под обесценение основных средств                                                                                                                        | 18 972                 | 0                      |
| Прочие не операционные расходы, связанные с реализацией товаров/оказанием услуг                                                                                | 1 897                  | 2 920                  |
| <b>Итого расходов:</b>                                                                                                                                         | <b>1 119 436</b>       | <b>1 037 921</b>       |

Расходы Общества 2022 года увеличились на 7,29%, по отношению к 2021 году Общества.

Прибыль до налогообложения на 31.12.2022г., составила 134 659 тыс.руб. Налог на прибыль и прочие прибыли (убытки) в 2022г., составили 30 561 тыс.руб., тем самым чистая прибыль, полученная Обществом по результатам финансово - хозяйственной деятельности за 2022г., составила 104 098 тыс. рублей.

Актив баланса за 2022г., составил 1 224 441 тыс.руб., в том числе:

| Наименование показателя       | На 31 декабря<br>2022 г. | На 31 декабря<br>2021 г. (после<br>перехода на<br>ФСБУ) | На 31 декабря<br>2021 г. (до<br>перехода на<br>ФСБУ) |
|-------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| <b>АКТИВ</b>                  |                          |                                                         |                                                      |
| <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b> |                          |                                                         |                                                      |
| Основные средства             | 611 695                  | 580 658                                                 | 501 856                                              |
| Отложенные налоговые активы   | 5 667                    | 2 482                                                   | 712                                                  |
| Прочие внеоборотные активы    | 977                      | 1 827                                                   | 1 827                                                |

|                                                            |                  |                  |                  |
|------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Итого по разделу I</b>                                  | <b>618 339</b>   | <b>584 967</b>   | <b>504 395</b>   |
| <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                                |                  |                  |                  |
| Запасы                                                     | 350 863          | 299 489          | 299 810          |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям  | 0                | 2                | 2                |
| Дебиторская задолженность                                  | 83 359           | 114 418          | 114 418          |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 134 000          | 107 500          | 107 500          |
| Денежные средства и денежные эквиваленты                   | 37 327           | 19 133           | 19 134           |
| Прочие оборотные активы                                    | 553              | 349              | 349              |
| <b>Итого по разделу II</b>                                 | <b>606 102</b>   | <b>540 891</b>   | <b>541 213</b>   |
| <b>БАЛАНС</b>                                              | <b>1 224 441</b> | <b>1 125 858</b> | <b>1 045 608</b> |

### 6.1. Состояние чистых активов Общества

тыс.руб

| Наименование             | 2022      | 2021<br>(после перехода<br>на ФСБУ) | 2021<br>(до перехода на<br>ФСБУ) | 2020    |
|--------------------------|-----------|-------------------------------------|----------------------------------|---------|
| Стоимость чистых активов | 1 145 467 | 1 041 369                           | 986 304                          | 869 596 |
| Уставной капитал         | 440 325   | 440 325                             | 440 325                          | 440 325 |

Стоимость чистых активов общества увеличилась за счет изменения в сторону увеличения нераспределенной прибыли.

Пассив баланса Общества за 2022г., также составил 1 224 441 тыс.руб., в том числе:

| Наименование показателя                                                       | На 31 декабря<br>2022 г. | На 31 декабря<br>2021 г. (после<br>перехода на<br>ФСБУ) | На 31 декабря<br>2021 г. (до<br>перехода на<br>ФСБУ) |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| <b>ПАССИВ</b>                                                                 |                          |                                                         |                                                      |
| <b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>                                                 |                          |                                                         |                                                      |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)        | 440 325                  | 440 325                                                 | 440 325                                              |
| Резервный капитал                                                             | 22 016                   | 22 016                                                  | 22 016                                               |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)                                  | 683 126                  | 579 028                                                 | 523 963                                              |
| <b>Итого по разделу III</b>                                                   | <b>1 145 467</b>         | <b>1 041 369</b>                                        | <b>986 304</b>                                       |
| <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                         |                          |                                                         |                                                      |
| Отложенные налоговые обязательства                                            | 29 901                   | 31 740                                                  | 16 123                                               |
| Прочие обязательства, в части расчетов по аренде в соответствии с новыми ФСБУ | 6 410                    | 9 568                                                   | 0                                                    |
| <b>Итого по разделу IV</b>                                                    | <b>36 311</b>            | <b>41 308</b>                                           | <b>16 123</b>                                        |
| <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                         |                          |                                                         |                                                      |
| Заемные средства                                                              | -                        | -                                                       | -                                                    |
| Кредиторская задолженность                                                    | 25 990                   | 25 458                                                  | 25 458                                               |
| Оценочные обязательства                                                       | 16 596                   | 17 644                                                  | 17 644                                               |
| Прочие обязательства                                                          | 77                       | 79                                                      | 79                                                   |
| <b>Итого по разделу V</b>                                                     | <b>42 663</b>            | <b>43 181</b>                                           | <b>43 181</b>                                        |
| <b>БАЛАНС</b>                                                                 | <b>1 224 441</b>         | <b>1 125 858</b>                                        | <b>1 045 608</b>                                     |

Бухгалтерская отчетность сформирована по данным бухгалтерского учета, который в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Российской Федерации, утвержденным Министерством финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998, а также действующими положениями по бухгалтерскому учету и Учетной политикой Общества.

Приказом № 652 от 30.12.21г., а также дополнениями к приказу № 434 от 13.12.22г., № 438 от 15.12.22г., внесены изменения в Положение «Учетная политика АО «Юграэнерго» для целей

бухгалтерского и налогового учета, в соответствии с изменениями в НК РФ и новыми ФСБУ, с применением в учете с 01.01.2022г. Переход на новые ФСБУ осуществлен Обществом перспективным в 26/2020 и альтернативным 6/2020 способом перехода. Последствиями изменения учетной политики явилось увеличение активов Общества на 80 572 тыс.руб., а также нераспроданной прибыли компании, на сумму 55 065 тыс.руб.

## 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          | 2022 год                             |                                   | 2021 год                             |                                   |
|-------|-----------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|
|       |                       | Количество (в натуральном выражении) | Количество (в денежном выражении) | Количество (в натуральном выражении) | Количество (в денежном выражении) |
| 1     | Электрическая энергия | 64 400 кВт.ч.                        | 464,56 тыс. руб.                  | 57 280 кВт.ч.                        | 405,14 тыс. руб.                  |
| 2     | Тепловая энергия      | 9,79 Гкал.                           | 35,60 тыс. руб.                   | 9,64 Гкал.                           | 33,50 тыс. руб.                   |
| 3     | Бензин автомобильный  | 42 696,57 литр                       | 1 793,25 тыс. руб.                | 39 305,99 литр                       | 1 608,56 тыс. руб.                |
| 4     | Топливо дизельное     | 8 895,05 тонн                        | 450 431,96 тыс. руб.              | 9 044,58 тонн                        | 416 847,41 тыс. руб.              |
| 5     | Антифриз              | 8,65 тонн                            | 1 167,35 тыс. руб.                | 6,80 тонн                            | 828,65 тыс. руб.                  |
| 6     | Моторное масло        | 54,81 тонн                           | 10 659,59 тыс. руб.               | 54,41 тонн                           | 8 259,17 тыс. руб.                |
| 7     | Дрова                 | 138,70 м3                            | 248,19 тыс.руб.                   | 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 2022 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 2021 год в размере 116 708,47 тыс. не распределять. Дивиденды Общества за 2021 года не выплачивать (не объявлять).

Прибыль, полученная по итогам 2022 года, будет распределена на годовом собрании акционеров в 2023 году.

## **11. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В 2022 ГОДУ**

Государственной программой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Жилищно-коммунальный комплекс и городская среда", утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30.12.2021г. № 635-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 2022 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                              | 46 699,4                                                                                            | 11 166,0                                                                                              | 35 533,4                                     |
| Березовский                             | 574 606,3                                                                                           | 112 740,7                                                                                             | 461 865,6                                    |
| Кондинский                              | 58 535,0                                                                                            | 12 801,2                                                                                              | 45 733,9                                     |
| Нижневартовский                         | 72 766,1                                                                                            | 28 697,3                                                                                              | 44 068,8                                     |
| Сургутский                              | 622,4                                                                                               |                                                                                                       | 622,4                                        |
| Ханты-Мансийский                        | 344 999,2                                                                                           | 73 575,6                                                                                              | 271 423,7                                    |
| <b>ИТОГО</b>                            | <b>1 098 228,4</b>                                                                                  | <b>238 980,7</b>                                                                                      | <b>859 247,7</b>                             |

По состоянию на 01.01.2022 обязательства муниципальных образований по исполнению договорных обязательств в части оплаты субсидий (окончательный расчет за декабрь 2021 г.) 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.

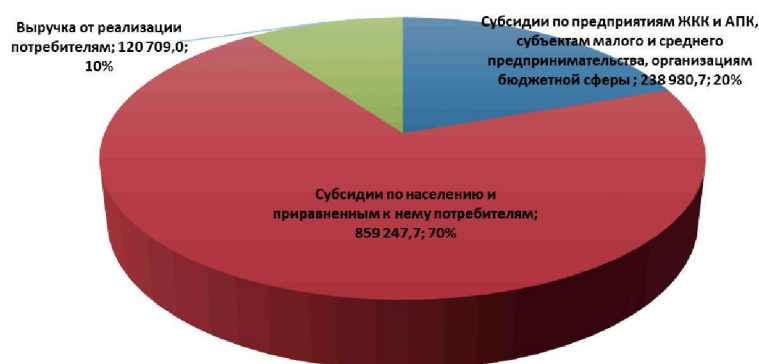
По состоянию на 01.01.2023 обязательства муниципальных образований по финансированию субсидий (окончательный расчет за декабрь 2022г.) составили 18 050,2 тыс. руб., в том числе 14 666,5 тыс. руб. по населению и приравненным к нему потребителям и 3 383,7 тыс. руб. по «льготным» категориям прочих потребителей.

При объеме субсидий в размере 1 137 306,4 тыс. руб. за 2022 год с учетом окончательного расчета за 2021 год в течение 2022 года АО «Юграэнерго» профинансировано муниципальными образованиями на сумму 1 119 256,2 тыс. руб., процент исполнения обязательств составляет – 98,4%.

Достижение высокого показателя получения субсидий в 2022 году обеспечено благодаря совместной продуктивной работе АО «Юграэнерго» и Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – 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 2022 году составляет 1 218 937,4 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 рисков 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 АО «Юграэнерго», в качестве Истца, участвовало в следующих судебных разбирательствах:

| № п/п | Ответчик      | Предмет иска                | Сумма исковых требований | номер дела    | вид производства |
|-------|---------------|-----------------------------|--------------------------|---------------|------------------|
| 1     | ООО «Магелан» | возмещение ущерба от пожара | 2 960 317,00             | A75-5779/2022 | Общий порядок    |

### 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                          | Предмет иска                    | Сумма исковых требований | номер дела     | вид производства |
|-------|-----------------------------------|---------------------------------|--------------------------|----------------|------------------|
| 2     | ООО «УЭСК»                        | О замене некачественного товара | -                        | A60-56516/2020 | Общий порядок    |
| 3     | Шугаев Е.А.                       | Взыскание задолженности         | 28 359,07                | A41-93122/2022 | Общий порядок    |
| 4     | МП ЖЭК-3 Ханты-Мансийского района | Взыскание задолженности         | 1 306 354                | A75-24001/2022 | Общий порядок    |

### 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 №1144-р и изменениями в ПП РФ №861 от 27.12.2004 г. от, сроки фактического технологического присоединения к электрическим сетям – не превышают 30 дней.

По итогам деятельности АО «Юграэнерго» за 2022 год сроки технологического присоединения (по договорам, не предусматривающим выполнение мероприятий по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства со стороны сетевой организации) составили в среднем количестве - 3 календарных дня, 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

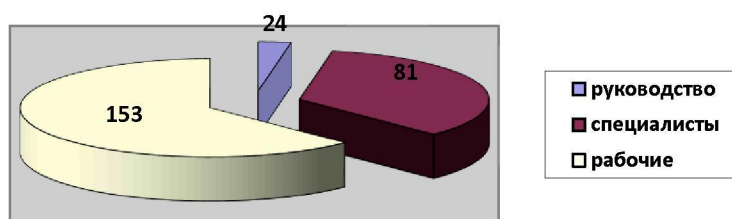
уровне обеспечить решение поставленных задач, а также создание условий для эффективного развития и использования кадровых ресурсов.

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.

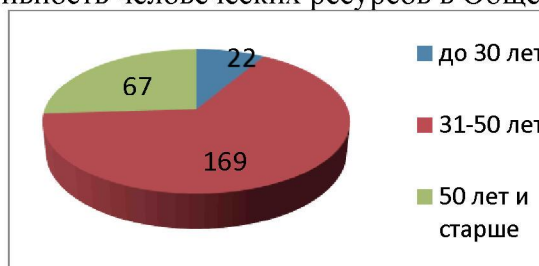
### 15.2. Структура работающего персонала

Численность работников списочного состава на конец отчетного периода составила 258 человека. Структура работников компании распределена по категориям: руководство, специалисты и рабочие. Основную категорию персонала 153 человек (59,3 %) составляют рабочие. Численность специалистов и служащих составляет 81 человек (31,4%). Руководящий состав компании состоит из 24 человек (9,3 %).



### 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.

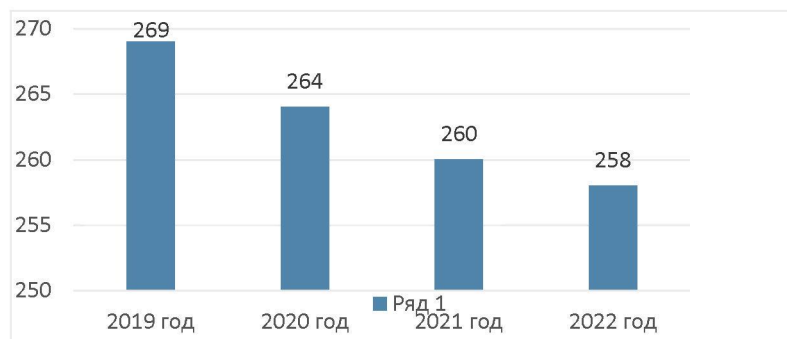


### 15.4. Движение численности персонала за 2022 год

По итогам работы за 2022 года среднесписочная численность в Обществе составила 248 человек (2021 г – 251), списочный состав работников – 258 (2021 г. – 260) человек.

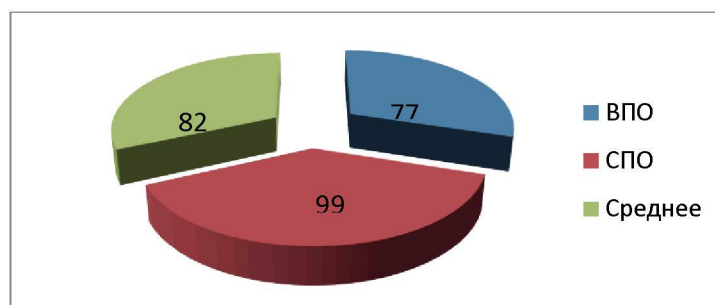
| По состоянию на 01.01.2022 | Принято за период 01.01.2022-31.12.2022 | Уволено за период 01.01.2022-31.12.2022 | По состоянию на 31.12.2022 |
|----------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------|
| 261                        | 15                                      | 18                                      | 258                        |

### Динамика численности персонала за предыдущие четыре года



### 15.5. Квалификационный состав персонала

Образовательный уровень работников компании, имеющих высшее профессиональное образование 30 % или 77 работник, среднее образование 32 % или 82 человека. Со средним профессиональным образованием в компании работают 99 человек, что составляет 38 %.



### 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 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 2022 году проведена индексация должностных окладов, в результате чего произошел рост заработной платы. Заработная плата в течение 2022 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 2022 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 ключевых принципах:

- презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности, как обязанность по проведению системы мероприятий для предварительной оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и человека, с целью получения необходимой разрешительной документации и реализации такой деятельности;

- соответствие действующему законодательству в области охраны окружающей среды: исполнение требований законодательства в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на объектах энергетики;

- приоритет предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных экологических последствий;

- экологически безопасное обращение с отходами I–IV класса опасности;

- предотвращение аварий и обеспечение ликвидации их последствий, контроль и улучшение санитарного состояния территорий производственных площадок.

- контроль всех стадий реализации инвестиционных проектов для минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду.

- открытость и доступность экологической информации.

Основным видом деятельности АО «Юграэнерго» является производство электроэнергии на территории шести районов ХМАО-Югры: Ханты-Мансийский, Нижневартовский, Кондинский, Сургутский, Белоярский и Березовский. Выработка электроэнергии производится дизельными генераторными установками (ДГУ) различной степени мощности, оснащенными двигателем внутреннего сгорания, работающем на дизельном топливе.

Вид производственной деятельности Общества напрямую определяет оказываемое воздействие на окружающую среду: выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от дизель-генераторных установок, размещение образующихся отходов производства, а также воздействие шума и вибрации.

Экологическое направление деятельности АО «Юграэнерго» представляет собой совокупность мероприятий, направленных на обеспечение экологически безопасной деятельности предприятия: проведение обязательной оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и человека; установление нормативов допустимого воздействия (далее - НДВ) на окружающую среду и обеспечение их соблюдения в зоне влияния хозяйственной деятельности, принятие необходимых мер для минимизации негативного воздействия; экономическое планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых экологических показателей, их оценка и контроль достижения; обеспечение постоянной готовности руководства и персонала Общества к принятию мер по предотвращению и ликвидации экологических последствий аварий и инцидентов; проведение обучения сотрудников и информирование по вопросам охраны окружающей среды; контроль качества воздуха: проведение лабораторного инструментального мониторинга на производственных площадках и его анализ; соблюдение подрядчиками, выполняющими услуги (работы) для АО «Юграэнерго» стандартов и норм в области экологического и санитарно-эпидемиологического законодательства; обеспечение учета и безопасного обращения с отходами производства, организация мест накопления отходов на производственных объектах в соответствии с требованиями экологического и санитарно-эпидемиологического законодательства; составление и предоставление в Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора и Природнадзор Югры

экологической отчетности, отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля.

В соответствии с положениями Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» в АО «Юграэнерго» приказом 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) на местах. Все лица, ответственные за обеспечение экологической безопасности 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 объектов НВОС. В зависимости от оказываемого негативного воздействия на ОС, каждому объекту присвоена соответственно II или III категории:

*объекты II категории — умеренное негативное воздействие;*

*объекты III категории — незначительное негативное воздействие;*

*объекты IV категории — минимальное негативное воздействие.*

Изменение требований экологического законодательства позволило в 2022г. перевести 13 дизель-генераторных установок с III категории на IV категорию, с минимальным негативным воздействием. Перевод объектов на IV категорию позволит снизить обязательные расходы на проведение ежегодного лабораторного контроля за промышленными выбросами от ДЭС. Кроме того, для объектов 4 категории экологическое законодательство не требует наличие разработанной проектной документации по установлению нормативов допустимых выбросов.

В АО «Юграэнерго» для каждого производственного объекта, на основании п.2 ст.67 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», разработаны и утверждены в Природнадзоре-Югры Программы производственного экологического контроля, которые содержат ряд обязательных к выполнению мероприятий. Целью производственного экологического контроля является выполнение в процессе производственной деятельности мероприятий, направленных на исполнение требований по охране окружающей среды и восстановлению природных ресурсов. В АО «Юграэнерго», ежегодно по каждой ДЭС, подаются в Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора отчеты «об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля на объекте».

В рамках производственного контроля, ежегодно, на основании утвержденного в АО «Юграэнерго» План-графика производственного (лабораторного) контроля, с целью контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов (далее-НДВ), проводится выезд специализированной аккредитованной организации, для проведения измерений и анализов по определению концентрации загрязняющих веществ в промышленных выбросах дизельных электростанций АО «Юграэнерго».

Анализ проведенного в 2022г. лабораторного контроля состава и характеристик выбросов загрязняющих веществ показал, что проводить мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не требуется, так как превышения установленных нормативами объемов допустимых выбросов загрязняющих веществ нет и выбросы загрязняющих веществ от каждой ДЭС осуществлялись в пределах разрешенных нормативов.

В соответствии с действующим законодательством, для каждого объекта НВОС разработаны и утверждены в Природнадзоре Югры 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».

5. Мероприятия по уменьшению выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период неблагоприятных метеорологических условий (далее-НМУ).

В связи с периодической заменой технологического оборудования на ДЭС, вводом новых дизель-генераторных установок, приводящих к изменению состава, объема или массы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, на основании п.42, п.43, п.45 Приказа Минприроды № 352 от 07.08.18г, АО «Юграэнерго» проводит мероприятия по разработке для таких объектов новых нормативов допустимых выбросов и актуализирует полученные сведения в государственном реестре объектов негативного воздействия на окружающую среду. В 2022г. были разработаны и утверждены 4 проекта нормативно-разрешительной документации на выбросы - НДСВ.

Наличие вышеуказанных документов позволяет избежать не только штрафных санкций за их отсутствие, но и гарантирует отсутствие сверхлимитной платы за негативное воздействие на ОС, возникающей из-за применения в расчетах платы повышающих коэффициентов.

В соответствии с требованиями законодательства п. 3 ст. 19 Закона № 96-ФЗ Об охране атмосферного воздуха, для каждого производственного объекта АО «Юграэнерго» разработаны и согласованы в Природнадзоре Югры Мероприятия по уменьшению выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период НМУ. С целью своевременного получения оповещений «о наступлении неблагоприятных метеорологических условий» и выполнения обязательных в этот период мероприятий по снижению выбросов, с ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» ежегодно заключается договор на предоставление специализированной метеорологической информационной продукции.

За 2022г. оповещений о наступлении неблагоприятных метеорологических условий получено не было, в связи с их отсутствием. Проводить мероприятия, направленные на снижение выбросов в период НМУ в 2022г. не потребовалось.

На основании вступившего в силу с 01.01.2021 г. Федерального закона № 207-ФЗ «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды», введены новые требования для лиц, осуществляющих деятельность по добыче, производству, транспортированию, хранению и реализации углеводородного сырья и продукции из него, по разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ППЛРН).

В 2022г. АО «Юграэнерго» разработало и согласовало в Северо-Уральском межрегиональном управлении Росприроднадзора 25 проектов ППЛРН, создало финансовое обеспечение для осуществления мероприятий ППЛР (п. 10-12 ст. 46 ФЗ «Об охране окружающей среды») и в 2023г. планирует провести совместно с управления МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу и аварийно-спасательной службой (формированием), комплексные учения по подтверждению готовности АО «Юграэнерго» к действиям по локализации разливов нефти и нефтепродуктов и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на эксплуатируемой территории.

комплексные учения по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

В области по обращению с отходами, Общество реализует инициативы, направленные на уменьшение негативного воздействия на окружающую среду: внедрена система электронного документооборота; организован раздельный сбор отходов, в состав которых входят полезные компоненты; осуществлен переход с ртутьсодержащих на светодиодные источники света; все образующиеся отходы (кроме ТКО) передаются в целях обезвреживания, утилизации и конечного размещения специализированным организациям.

Обязательным условием при заключении договоров с такими организациями является наличие у них лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов I–IV класса опасности.

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

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» ежегодно заключает договора со специализированными лицензированными организациями, для утилизации образующихся на предприятии отходов 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.

АО «Юграэнерго» ежегодно заключает договора с целью утилизации и обезвреживания следующих видов отходов производства: отработанные фильтры масляные, топливные, ветошь, загрязненная нефтепродуктами, отработанные моторные масла.

За 2022г. в целом по АО «Юграэнерго» образовалось 17,7тн. отходов, из них передано на утилизацию и обезвреживание -5,7 тонн, на захоронение -12,0 тонн ТКО.

В соответствии с действующим законодательством АО «Юграэнерго» ежегодно вносит плату за негативное воздействие на окружающую среду. На основании того, что плата за негативное воздействие на ОС (в части отходов) рассчитывается и взимается только за их размещение (хранение, захоронение), а обезвреживание и утилизация отходов не являются видами НВОС, за которое необходимо платить, то в целом по организации плата за негативное воздействие за отходы в 2022г. составила ноль рублей.

Основную долю платы за негативное воздействие на окружающую среду в АО «Юграэнерго» составляет плата за выбросы. В 2022г. сверхлимитная плата за выбросы (за превышение нормативов выбросов) отсутствует.

С целью доступности для всех заинтересованных лиц информации «о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и природоохранных мероприятиях по их сокращению», АО «Юграэнерго» ежегодно публикует ее в газете «Новости Югры», а также на официальном сайте компании.

За 2022г., в установленные законодательством сроки, была сформирована и передана в контролирующие государственные организации следующая отчетная документация: отчеты 2-ТП (воздух), отчеты 2-ТП (отходы), отчеты 4-ОС, декларация платы за негативное воздействие на ОС, отчеты об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, отчет об исполнении Программы природоохранных и природо-восстановительных мероприятий, отчет о выполнении мероприятий по снижению выбросов в период НМУ, отчеты: Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления.

## **16. КАЛЕНДАРЬ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ**

### **Январь:**

1. Осуществлен сбор и обобщение информации, представленной со смежных отделов Общества о вновь включаемых проектах на 2022г по инвестиционной программе 2017-2022гг. и для формирования плана инвестиционной программы 2023-2027гг. Разработка Обосновывающих материалов.

2. Подготовка писем в адрес МО для сбора предложений по проекту корректировки ИП на 2022 год формированию плана на 2023 - 2027 годы. Оценка экономической целесообразности вновь включаемых инвестиционных проектов, согласно предложениям МО в проекты ИП Общества.

3. Перевод п.Кирпичный на ЦЭС по временной ВЛ-10кВ через р.Обь.

4. Замена силового трансформатора в ТП№5 с 250кВА на 400кВА, и замена вводного автомата с 400А на 630А в п. Сосьва Березовского района.

### **Февраль:**

1. Формирование паспортов вновь включаемых инвестиционных проектов и форм раскрытия информации по корректировке ИП Общества на 2022 гг. и проекту ИП Общества на 2023-2027гг.

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 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.

4. Начало работ по капитальному ремонту электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района.

5. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C38D5, 28кВт в д.Нумто.

6. Монтаж системы АИИС д. Нумто Кондинского района.

7. Переустройство ВЛ 04 кВ. Выход с ДЭС провод СИП идущий над складом ГСМ д. Анеево Березовского района.

8. Проведение текущего ремонта ВЛ 04кВ с заменой старых деревянных опор на новые (13шт) п. Согом Ханты-Мансийского района.

9. Внедрение АИИС УЭЭ в д.Нумто Белоярского района.

### **Март:**

1. Подготовка ежегодного отчета по итогам реализации ИП Общества за 2021 год в формате OREP.INV.GEN.G; Exele. Размещение на платформе ЕИАС и на сайте Общества. Уведомление о размещении годового отчета в исполнительные органы государственной власти.

2. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 2021 год по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 N 320.

3. Подготовка ФОРМ УТВЕРЖДЕНИЯ проекта корректировки ИП Общества на 2022г и проекта ИП на 2023-2027гг. согласно Приказу Минэнерго № 380 от 05.05.2016г.

4. Перевод на собственную генерацию п.Кирпичный в результате демонтажа ВЛ-10 кВ через р.Обь в связи с началом паводкового сезона.

5. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C38D5, 28кВт в д.Анеева.

6. Введён в работу новый контроллер домена ЛВС предприятия.

### **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; Заявления о предоставлении ДепЖКК государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики; Пояснительной записки к проекту корректировки ИП Общества.

Получение ответа 08.04.2022г. от ДепЖКК о принятии к рассмотрению проекта корректировки ИП Общества для дальнейшего утверждения.

2. Направление на утверждение проекта ИП Общества на 2023-2027 гг. в соответствии с Постановлением Правительства № 977 от 01.12.2009г., а именно предоставление в ДепЖКК пакета документов в комплектации согласно постановлению Правительства Российской

Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Получения ответа 08.04.2022г. от ДепЖКК о принятии к рассмотрению проекта ИП Общества для дальнейшего утверждения.

3. Размещение отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Excel) по реализации ИП за I кв. 2022 года.

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

- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Кимкьясуй Березовского района,
- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Нумто Белоярского района,
- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Таурова Сургутского района,
- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п.Кедровый Ханты-Мансийского района,
- Устройство системы видеонаблюдения на территории парка ГСМ в с. Саранпауль Березовского района,
- Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС п.Кедровый, Ханты-Мансийского района) (частичный ввод в эксплуатацию),
- Приобретение массометров ЭМИС-МАСС Ду25 - 4 шт (д.Согом, с.Елизарово, п.Кедровый, п.Урманый); Ду50 - 1 шт,
- Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДГУ 200 кВт в д.Согом, Ханты-Мансийского района),
- Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Нумто, Белоярский район).

5. Выполнена замена ПО для сервера VPN необходимого для подключения удалённых подразделений к ЛВС предприятия.

#### **Май:**

1. 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.

2. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 1 квартал 2022 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:

5. Приобретение электросетевого имущества (Сети 10-0,4 кВ в с.Саранпауль, Березовского района) – ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №№1,2,3,4,8,12,13,15,18,20,21;

6. Проведено техническое освидетельствование дизель-генераторных установок в с.Карым 1ед., с.Елизарово 3ед., д.Согом 1 ед.

7. Проведение ТР электросетевого оборудования

8. Заключен договор 2-ого инспекционного контроля сертификата качества электрической энергии с ООО «ЕнисейЭнергоСервис»

9. Приобретены приборы учёта производства АО «РиМ» ТД на нужды технологического присоединения.

10. Проведена реконструкция системы видеонаблюдения ДЭС Согом Ханты-Мансийского района.

11. Выполнена установка нового ИБП отечественного производства в серверной.

12. Выполнена модернизация сервера резервного копирования.

**Июнь:**

1. Устранение замечаний Межотраслевого совета и РСТ ХМАО Югры в части проекта корректировки ИП Общества на 2017-2022гг и проекта ИП на 2023-2027гг.

2. Начало подготовки к ОЗП 2022-2023гг. Проведение технического обслуживания и текущих ремонтов генерирующего и сетевого оборудования.

3. Проведено техническое освидетельствование дизель-генераторных установок в с.Ванзеват 3ед.

4. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Cummins C38D5, 28кВт в д.Сосновый бор и 1 ед. ДГУ Cummins C38D5, 28кВт в д.Пашторы.

5. Строительство ВЛ-0,4кВ (L-800м) полигона ТБО, в рамках технологического присоединения в п. Няксимволь Березовского района.

6. Монтаж дополнительного контура заземления на ТП№1,2,3 в д. Согом Ханты-Мансийского района.

7. Проведение ТР электросетевого оборудования.

**Июль:**

1. Размещение отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Excel) по реализации ИП за II кв. 2022 года.

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

- Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ полигон ТБО (ТКО) с.Саранпауль, Березовского района,

- Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ полигон ТБО (ТКО) д.Шугур, Кондинского района,

- Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района,

- Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Согом Ханты-Мансийского района,

- Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Карым, Кондинского района).

3. Проведено техническое освидетельствование дизель-генераторных установок в с.Тугияны 2ед., д.Пашторы 1ед.

4. Строительство ВЛИ-0,4кВ в п. Сосьва Березовского района, в рамках технологического присоединения полигона ТБО

5. Монтаж системы АИИС д. Сартынья Березовского района.

6. Проведение ТР электросетевого оборудования

**Август:**

2. Подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте отчета об исполнении инвестиционных программ Общества за 2 квартал 2022 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 (завершены работы по проектам):

- Технологическое присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод" (КОС) п.Кирпичный, Ханты-Мансийского района,

- Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартынья Березовского района,

- 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 (промежуточный ввод в эксплуатацию).

4. Проведено техническое освидетельствование дизель-генераторных установок в д.Никулкина 2ед.

5. Монтаж КТП-11 полигона ТБО в д. Кирпичный Ханты-Мансийского района.

6. Проведение ТР электросетевого оборудования

7. Внедрение АИИС УЭЭ в д.Сартынья Березовского района.
8. Подключение к системе мониторинга ДЭС Карым
9. Ввод в работу на серверах компании отечественного ПО КиберБэкап.

#### **Сентябрь:**

1. Подготовка форм утверждения проекта корректировки ИП Общества на 2022г и проекта ИП на 2023-2027гг в соответствии с Приказом Минэнерго № 1357 от 20.12.2016г.
2. Утверждение проекта корректировки ИП Общества на 2022г, Приказ ДепЖКК № 33-Пр-85 от 15.09.2022 г.
3. Утверждение проекта ИП Общества на 2023-2027гг, Приказ ДепЖКК № 33-Пр-86 от 15.09.2022 г.
4. Выполнены работы по межремонтным испытаниям электрооборудования ДЭС и электросетевого имущества в п.Кедровый, с.Елизарово, п.Кирпичный, д.Никулкина, с.Ванзеват, с.Тугияны, д.Пашторы, д.Нумто, д.Анеева, с.Няксимволь, п.Сосьва, с.Ломбовож, д.Сартынья, п.Корлики, д.Сосновый бор, д.Таурова.
5. Проведено техническое освидетельствование дизель-генераторных установок в п.Сосьва 1ед., д.Анеева 1ед., с.Ванзеват 1ед., д.Пашторы 1ед., д.Нумто 1ед., д.Таурова 1ед.
6. Утверждён норматив на выработку электрической энергии в размере 230,7 гр./кВт·час, приказом Минэнерго России №1007 от 26.09.2022г. для экономического обоснования расходов на приобретение дизельного топлива на выработку электроэнергии в Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на регулируемый период 2023-2027 годов.
7. Выполнена категоризация объектов КИИ.

#### **Октябрь:**

1. Размещение отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Exel) по реализации ИП за 9 месяцев 2022 года.
2. Завершены работы по подготовке к ОЗП 2022-2023гг. Выполнены текущие ремонты генерирующего и сетевого оборудования. Получен паспорт готовности.
3. Подготовлена и направлена откорректированная программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с целевыми показателями в РСТ Югры и ДепЖКК и энергетики.
4. Ввод в работу системы видеонаблюдения ГСМ Кедровый

#### **Ноябрь:**

1. Проведение мероприятий для подготовки проекта корректировки ИП Общества 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 2022 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. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Volvo TAD1643GE, 500кВт в с.Корлики.
4. Выполнена замена иностранного ПО AutoCAD на отечественную систему Нанокad.
5. Выполнены восстановление и перенастройка сервера 1С.

#### **Декабрь:**

1. Проработка предложений по проекту корректировки ИП на 2023-2027 годы. Разработка технических решений, сметной стоимости реализации проектов. Оценка экономической

целесообразности вновь включаемых инвестиционных проектов, согласно предложениям в проект корректировки ИП Общества.

2. В ДепЖКК направлена информация о графиках реализации утвержденной инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2023г 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:

- Технологическое присоединение объекта «ВРУ-0,4 кВ площадки временного накопления отходов», по адресу ХМАО-Югра, Березовский район, п. Сосьва, б/н, кадастровый номер земельного участка 86:05:0201026:121,

- Технологическое присоединение объекта "ВРУ-0,4 кВ площадка временного накопления отходов" в с. Няксимволь, Березовского района,

- Приобретение Экскаватора-погрузчика

Частично введены в эксплуатацию (в рамках плана 2022г) приборы учета по объектам:

- Обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) по договорам на технологическое присоединение,

- Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Березовского района,

- Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Кондинского района,

- Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Нижневартовского района,

- Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Ханты-Мансийского района.

4. Завершены работы по капитальному ремонту электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района.

5. Выполнены работы по капитальному ремонту 1 ед. ДГУ Doosan ADDo600C, 600кВт в п.Урманый и 1 ед. ДГУ АД60 ЯМЗ-236, 60кВт в с.Карым.

6. Заключены 5-летние договоры на услуги связи с ПАО «Ростелеком», ООО «Т2 Мобайл», ООО «РуСат», ООО «Екатеринбург-2000».

# Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2022 г.

|                                                                                                                                   |                          |                      |    |      |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|----------------------|----|------|
|                                                                                                                                   | Дата (число, месяц, год) | <b>Коды</b>          |    |      |
| Форма по ОКУД                                                                                                                     |                          | <b>0710001</b>       |    |      |
| Дата (число, месяц, год)                                                                                                          |                          | 31                   | 12 | 2022 |
| Организация <b>Акционерное общество "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны"</b>                                | по ОКПО                  | <b>95839998</b>      |    |      |
| Идентификационный номер налогоплательщика                                                                                         | ИНН                      | <b>8601029263</b>    |    |      |
| Вид экономической деятельности <b>Производство электроэнергии</b>                                                                 | по ОКВЭД 2               | <b>35.11</b>         |    |      |
| Организационно-правовая форма / форма собственности <b>Непубличные акционерные общества / Российской Федерации</b>                | по ОКОПФ / ОКФС          | 12267                | 13 |      |
| Единица измерения: в тыс. рублей                                                                                                  | по ОКЕИ                  | <b>384</b>           |    |      |
| Местонахождение (адрес)<br><b>628012, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г, Сосновый Бор ул, д. № 21</b> |                          |                      |    |      |
| Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ        |                          |                      |    |      |
| Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора<br><b>ООО «Интерком-Аудит»</b> |                          |                      |    |      |
| Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора                                        | ИНН                      | <b>7729744770</b>    |    |      |
| Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора                                   | ОГРН/<br>ОГРНИП          | <b>1137746561787</b> |    |      |

| Пояснения                                                                                                | Наименование показателя                                                  | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                                                                                          | <b>АКТИВ</b>                                                             |      |                       |                       |                       |
|                                                                                                          | <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                                            |      |                       |                       |                       |
|                                                                                                          | Нематериальные активы                                                    | 1110 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Результаты исследований и разработок                                     | 1120 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Нематериальные поисковые активы                                          | 1130 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Материальные поисковые активы                                            | 1140 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Основные средства                                                        | 1150 | 611 695               | 580 658               | 454 067               |
|                                                                                                          | в том числе:                                                             |      |                       |                       |                       |
|                                                                                                          | Основные средства в организации                                          | 1151 | 722 813               | 679 173               | 604 456               |
|                                                                                                          | Арендованное имущество по ФСБУ 25/2018                                   | 1152 | 9 935                 | 9 568                 | -                     |
| п.2. Табличные пояснения<br>Приложение 2 "Основные средства"/п.1.1. Письменные пояснения к БФО за 2022г. | Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы | 1153 | 31 896                | 23 225                | -                     |
|                                                                                                          | Амортизация основных средств, учитываемых на счете 01.01.                | 1154 | (241 407)             | (187 803)             | (218 261)             |
|                                                                                                          | Амортизация арендованного имущества                                      | 1155 | (3 577)               | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Обесценение основных средств, учитываемых на счете 01                    | 1156 | (18 972)              | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Строительство объектов основных средств                                  | 1157 | 73 081                | 39 824                | 47 336                |
|                                                                                                          | Приобретение объектов основных средств                                   | 1158 | 26 527                | 15 940                | 20 536                |
|                                                                                                          | Оборудование к установке                                                 | 1159 | 11 399                | 731                   | -                     |
|                                                                                                          | Доходные вложения в материальные ценности                                | 1160 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Финансовые вложения                                                      | 1170 | -                     | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Отложенные налоговые активы                                              | 1180 | 5 667                 | 2 482                 | 380                   |
| п.1.3. Письменные пояснения к БФО за 2022г.                                                              | в том числе:                                                             |      |                       |                       |                       |
|                                                                                                          | Косвенные производственные расходы по вычитаемым временным разницам      | 1181 | 2                     | 207                   | 29                    |
|                                                                                                          | Основные средства по вычитаемым временным разницам                       | 1182 | 4 234                 | 361                   | 285                   |
|                                                                                                          | Оценочные обязательства и резервы по вычитаемым временным разницам       | 1183 | 135                   | -                     | -                     |
|                                                                                                          | Арендные обязательства                                                   | 1184 | 1 296                 | 1 914                 | 66                    |



|                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                             |      |           |           |         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------|-----------|---------|
| п.1.4.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Прочие внеоборотные активы                                                                                                                                                  | 1190 | 977       | 1 827     | 2 608   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Расходы будущих периодов в части<br>программных обеспечений сроком более 1<br>года                                                                          | 1191 | 977       | 1 827     | 2 608   |
|                                                                                                                                                                    | Итого по разделу I                                                                                                                                                          | 1100 | 618 339   | 584 967   | 457 055 |
|                                                                                                                                                                    | <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                                                                                                                                                 |      |           |           |         |
| п.4.1.<br>Табличные<br>пояснения<br>Приложение 4<br>"Запасы"/п.2.1.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                  | Запасы                                                                                                                                                                      | 1210 | 350 863   | 299 489   | 303 994 |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:                                                                                                                                                                |      |           |           |         |
|                                                                                                                                                                    | Сырье и материалы                                                                                                                                                           | 1211 | 18 057    | 13 581    | 12 950  |
|                                                                                                                                                                    | Топливо                                                                                                                                                                     | 1212 | 306 426   | 257 343   | 244 586 |
|                                                                                                                                                                    | Запасные части                                                                                                                                                              | 1213 | 12 355    | 13 051    | 27 477  |
|                                                                                                                                                                    | Материалы, переданные в переработку на<br>сторону                                                                                                                           | 1214 | 11 077    | 12 030    | 9 950   |
|                                                                                                                                                                    | Строительные материалы                                                                                                                                                      | 1215 | 52        | 119       | 196     |
|                                                                                                                                                                    | Инвентарь и хозяйственные принадлежности                                                                                                                                    | 1216 | 2 382     | 2 225     | 3 617   |
|                                                                                                                                                                    | Специальная оснастка и специальная<br>одежда на складе                                                                                                                      | 1217 | 514       | 1 140     | 1 380   |
|                                                                                                                                                                    | Специальная оснастка и специальная<br>одежда в эксплуатации                                                                                                                 | 1218 | -         | -         | 1 259   |
|                                                                                                                                                                    | Товары для перепродажи                                                                                                                                                      | 1219 | -         | -         | 2 579   |
|                                                                                                                                                                    | Налог на добавленную стоимость по<br>приобретенным ценностям                                                                                                                | 1220 | -         | 2         | 90      |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Налог на добавленную стоимость по<br>приобретенным услугам у Муниципальных<br>Образований ХМАО-Югры, по договорам<br>аренды муниципального имущества        | 1221 | -         | 2         | 90      |
| п.5.1<br>Табличные<br>пояснения<br>Приложение 5<br>"Наличие и<br>движение<br>дебиторской<br>задолженности"/<br>п.2.3<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г. | Дебиторская задолженность                                                                                                                                                   | 1230 | 83 359    | 114 418   | 95 769  |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:                                                                                                                                                                |      |           |           |         |
|                                                                                                                                                                    | Поставщики и подрядчики (расчеты по<br>авансам выданным)                                                                                                                    | 1231 | 17 209    | 20 154    | 16 429  |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с покупателями и заказчиками                                                                                                                                        | 1232 | 22 544    | 18 147    | 17 172  |
|                                                                                                                                                                    | Резервы по сомнительным долгам                                                                                                                                              | 1233 | (11 825)  | (8 523)   | (3 257) |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по налогам и сборам                                                                                                                                                 | 1234 | 27 417    | 36 770    | 45 789  |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по социальному страхованию и<br>обеспечению                                                                                                                         | 1235 | 1 002     | 1 022     | 2 035   |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с подотчетными лицами (в т.ч.<br>расчеты с персоналом по прочим операциям)                                                                                          | 1236 | 1         | 54        | 949     |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с разными дебиторами и<br>кредиторами (в т.ч. задолженность по<br>субсидиям и претензиям)                                                                           | 1237 | 27 011    | 46 794    | 16 652  |
| п.3. Табличные<br>пояснения<br>Приложение 3<br>"Финансовые<br>вложения"/п.2.4.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                       | Финансовые вложения (за исключением<br>денежных эквивалентов)                                                                                                               | 1240 | 134 000   | 107 500   | 82 700  |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Банковские депозиты в соответствии с<br>условиями Генерального соглашения № 015-<br>05/16-066 от 19.09.2016г с ПАО Банк<br>«Финансовая Корпорация Открытие» | 1241 | 134 000   | 107 500   | 82 700  |
| п.2.5.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Денежные средства и денежные эквиваленты                                                                                                                                    | 1250 | 37 327    | 19 133    | 4 077   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:                                                                                                                                                                |      |           |           |         |
|                                                                                                                                                                    | Касса организации                                                                                                                                                           | 1251 | 1         | 28        | 54      |
|                                                                                                                                                                    | Расчетные счета                                                                                                                                                             | 1252 | 12 766    | 2 220     | 2 001   |
|                                                                                                                                                                    | Аккредитивы                                                                                                                                                                 | 1253 | 24 560    | 16 885    | 2 022   |
| п.2.6.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Прочие оборотные активы                                                                                                                                                     | 1260 | 553       | 349       | 563     |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Расходы будущих периодов в части<br>программных обеспечений сроком менее 1<br>года                                                                          | 1261 | 504       | 297       | 543     |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по НДС при исполнении<br>обязанностей налогового агента                                                                                                             | 1262 | 49        | 52        | 20      |
|                                                                                                                                                                    | Итого по разделу II                                                                                                                                                         | 1200 | 606 102   | 540 891   | 487 193 |
|                                                                                                                                                                    | <b>БАЛАНС</b>                                                                                                                                                               | 1600 | 1 224 441 | 1 125 858 | 944 248 |

| Пояснения                                                                                                                                                          | Наименование показателя                                                                                                       | Код  | На 31 декабря<br>2022 г. | На 31 декабря<br>2021 г. | На 31 декабря<br>2020 г. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                                                                                                                                                    | <b>ПАССИВ</b>                                                                                                                 |      |                          |                          |                          |
|                                                                                                                                                                    | <b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>                                                                                                 |      |                          |                          |                          |
| п.3.1.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Уставный капитал (складочный капитал,<br>уставный фонд, вклады товарищей)                                                     | 1310 | 440 325                  | 440 325                  | 440 325                  |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Акции обыкновенные именные<br>бездокументарные                                                                | 1311 | 440 325                  | 440 325                  | 440 325                  |
|                                                                                                                                                                    | Собственные акции, выкупленные у акционеров                                                                                   | 1320 | -                        | -                        | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Переоценка внеоборотных активов                                                                                               | 1340 | -                        | -                        | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Добавочный капитал (без переоценки)                                                                                           | 1350 | -                        | -                        | -                        |
| п.3.2.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Резервный капитал                                                                                                             | 1360 | 22 016                   | 22 016                   | 22 016                   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Резервы, образованные в соответствии с<br>законодательством                                                   | 1361 | 353                      | 353                      | 353                      |
|                                                                                                                                                                    | Резервы, образованные в соответствии с<br>учредительными документами                                                          | 1362 | 21 663                   | 21 663                   | 21 663                   |
| п.3.3.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Нераспределенная прибыль (непокрытый<br>убыток)                                                                               | 1370 | 683 126                  | 579 028                  | 407 255                  |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Прибыль, подлежащая распределению                                                                             | 1371 | 821 308                  | 662 145                  | 545 437                  |
|                                                                                                                                                                    | Изменения в учетной политике при переходе<br>на ФСБУ                                                                          | 1372 | -                        | 55 065                   | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Убыток, подлежащий покрытию                                                                                                   | 1373 | (138 182)                | (138 182)                | (138 182)                |
|                                                                                                                                                                    | Итого по разделу III                                                                                                          | 1300 | 1 145 467                | 1 041 369                | 869 596                  |
|                                                                                                                                                                    | <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                                                                         |      |                          |                          |                          |
|                                                                                                                                                                    | Заемные средства                                                                                                              | 1410 | -                        | -                        | -                        |
| п.4.1.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Отложенные налоговые обязательства                                                                                            | 1420 | 29 901                   | 31 740                   | 7 672                    |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Основные средства                                                                                             | 1421 | 29 718                   | 31 454                   | 7 604                    |
|                                                                                                                                                                    | Оценочные обязательства и резервы                                                                                             | 1422 | 167                      | 227                      | 68                       |
|                                                                                                                                                                    | Косвенные производственные расходы                                                                                            | 1423 | 16                       | 59                       | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Оценочные обязательства                                                                                                       | 1430 | -                        | -                        | -                        |
| п.4.2.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г.                                                                                                               | Прочие обязательства                                                                                                          | 1450 | 6 410                    | 9 568                    | -                        |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Расчеты по аренде в соответствии с ФСБУ<br>25/2018                                                            | 1450 | 6 410                    | 9 568                    | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Итого по разделу IV                                                                                                           | 1400 | 36 311                   | 41 308                   | 7 672                    |
|                                                                                                                                                                    | <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                                                                         |      |                          |                          |                          |
|                                                                                                                                                                    | Заемные средства                                                                                                              | 1510 | -                        | -                        | 12 432                   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Возобновляемая кредитная линия № 36 от<br>16.03.2020г., с Ф-Л ЗС ПАО Банк<br>«Финансовая Корпорация Открытие» | 1511 | -                        | -                        | 12 432                   |
| п.5.3. Табличные<br>пояснения<br>Приложение 5<br>"Наличие и<br>движение<br>кредиторской<br>задолженности"/<br>п.5.2.<br>Письменные<br>пояснения к<br>БФО за 2022г. | Кредиторская задолженность                                                                                                    | 1520 | 25 990                   | 25 458                   | 34 463                   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Расчеты с поставщиками и подрядчиками                                                                         | 1521 | 3 571                    | 1 785                    | 11 252                   |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по авансам полученным от<br>покупателей и заказчиков                                                                  | 1522 | 800                      | 892                      | 951                      |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по налогам и сборам                                                                                                   | 1523 | 2 923                    | 4 674                    | 2 641                    |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты по социальному страхованию и<br>обеспечению                                                                           | 1524 | 8 449                    | 7 756                    | 9 648                    |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с персоналом по оплате труда                                                                                          | 1525 | 10 601                   | 10 188                   | 9 227                    |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с подотчетными лицами                                                                                                 | 1526 | 24                       | 15                       | 38                       |
|                                                                                                                                                                    | НДС по авансам и предоплатам от<br>покупателей и заказчиков                                                                   | 1527 | (1 138)                  | 148                      | 706                      |
|                                                                                                                                                                    | Расчеты с разными дебиторами и<br>кредиторами                                                                                 | 1528 | 760                      | -                        | -                        |
|                                                                                                                                                                    | Доходы будущих периодов                                                                                                       | 1530 | -                        | -                        | -                        |
| Табличные<br>пояснения<br>Приложение 7<br>"Оценочные<br>обязательства"/п.<br>5.3.<br>Письменные                                                                    | Оценочные обязательства                                                                                                       | 1540 | 16 596                   | 17 644                   | 19 922                   |
|                                                                                                                                                                    | в том числе:<br>Резерв ежегодных отпусков по фонду оплаты<br>труда                                                            | 1541 | 10 451                   | 13 551                   | 15 599                   |
|                                                                                                                                                                    | Резерв ежегодных отпусков по страховым<br>взносам                                                                             | 1542 | 3 160                    | 4 093                    | 4 323                    |

|                                                 |                                                                              |      |           |           |         |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|------|-----------|-----------|---------|
| пояснения к БФО за 2022г.                       | Оценочные обязательства по судебным разбирательствам                         | 1543 | 2 985     | -         | -       |
| п. 5.4.<br>Письменные пояснения к БФО за 2022г. | Прочие обязательства                                                         | 1550 | 77        | 79        | 163     |
|                                                 | в том числе:<br>Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента | 1551 | 77        | 79        | 163     |
|                                                 | Итого по разделу V                                                           | 1500 | 42 663    | 43 181    | 66 980  |
|                                                 | <b>БАЛАНС</b>                                                                | 1700 | 1 224 441 | 1 125 858 | 944 248 |

Руководитель

(подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсурович

(расшифровка подписи)

27 марта 2023 г.



## Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2022 г.

|                                                     |                                                                                           |                          |                        |    |      |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------------|----|------|
|                                                     |                                                                                           | Форма по ОКУД            | Коды<br><b>0710002</b> |    |      |
|                                                     |                                                                                           | Дата (число, месяц, год) | 31                     | 12 | 2022 |
| Организация                                         | Акционерное общество "Югорская энергетическая компания<br><u>децентрализованной зоны"</u> | по ОКПО                  | <b>95839998</b>        |    |      |
| Идентификационный номер налогоплательщика           |                                                                                           | ИНН                      | <b>8601029263</b>      |    |      |
| Вид экономической деятельности                      | Производство электроэнергии                                                               | по ОКВЭД 2               | <b>35.11</b>           |    |      |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Непубличные акционерные общества / Собственность субъектов Российской Федерации           | по ОКОПФ / ОКФС          | 12267                  | 13 |      |
| Единица измерения:                                  | в тыс. рублей                                                                             | по ОКЕИ                  | <b>384</b>             |    |      |

| Пояснения                                                                                                                                                      | Наименование показателя                                                       | Код            | За Январь - Декабрь 2022 г. | За Январь - Декабрь 2021 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------------------|-----------------------------|
| п.1. Письменные пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках в БФО за 2022г.                                                                   | Выручка                                                                       | 2110           | 123 351                     | 115 732                     |
|                                                                                                                                                                | в том числе:                                                                  |                |                             |                             |
|                                                                                                                                                                | Продажа электроэнергии                                                        | 2111           | 120 709                     | 113 393                     |
|                                                                                                                                                                | Производство теплоэнергии                                                     | 2112           | 2 215                       | 2 184                       |
|                                                                                                                                                                | Технологическое присоединение                                                 | 2113           | 354                         | 98                          |
|                                                                                                                                                                | Прочая деятельность (отключение/подключение)                                  | 2114           | 73                          | 57                          |
| п.2. Письменные пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках в БФО за 2022г.                                                                   | Себестоимость продаж                                                          | 2120           | (957 221)                   | (887 691)                   |
|                                                                                                                                                                | в том числе:                                                                  |                |                             |                             |
|                                                                                                                                                                | Передача электроэнергии                                                       | 2121           | (125 286)                   | (104 654)                   |
|                                                                                                                                                                | Производство электроэнергии                                                   | 2122           | (807 102)                   | (759 529)                   |
|                                                                                                                                                                | Производство теплоэнергии                                                     | 2123           | (3 174)                     | (2 581)                     |
|                                                                                                                                                                | Продажа электроэнергии                                                        | 2124           | (20 846)                    | (19 979)                    |
|                                                                                                                                                                | Технологическое присоединение                                                 | 2125           | (813)                       | (948)                       |
|                                                                                                                                                                | Валовая прибыль (убыток)                                                      | 2100           | (833 870)                   | (771 959)                   |
|                                                                                                                                                                | Коммерческие расходы                                                          | 2210           | -                           | -                           |
|                                                                                                                                                                | Управленческие расходы                                                        | 2220           | (93 222)                    | (92 892)                    |
|                                                                                                                                                                | Прибыль (убыток) от продаж                                                    | 2200           | (927 092)                   | (864 851)                   |
|                                                                                                                                                                | Доходы от участия в других организациях                                       | 2310           | -                           | -                           |
|                                                                                                                                                                | Проценты к получению                                                          | 2320           | 14 846                      | 7 368                       |
|                                                                                                                                                                | Проценты к уплате                                                             | 2330           | (17 865)                    | (11 401)                    |
|                                                                                                                                                                | Прочие доходы                                                                 | 2340           | 1 115 898                   | 1 063 788                   |
| п.3.1. Письменные пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках в БФО за 2022г.                                                                 | в том числе:                                                                  |                |                             |                             |
|                                                                                                                                                                | Доходы от субсидий МО ХМАО-Югры                                               | 2341           | 1 098 228                   | 1 036 162                   |
|                                                                                                                                                                | Доходы от коммерческой деятельности                                           | 2342           | 5 128                       | 23 952                      |
|                                                                                                                                                                | Доходы от продажи и прочего выбытия материальных ценностей и основных средств | 2343           | 722                         | 795                         |
|                                                                                                                                                                | Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда       | 2344           | 938                         | 988                         |
|                                                                                                                                                                | Доходы прошлых лет, признанные в отчетном году                                | 2345           | 111                         | 532                         |
|                                                                                                                                                                | Стоимость имущества, выявленного по результатам инвентаризации                | 2346           | 967                         | -                           |
|                                                                                                                                                                | Резервы по сомнительным долгам восстановленные                                | 2347           | 6 306                       | 855                         |
|                                                                                                                                                                | Прочие внереализационные доходы                                               | 2348           | 3 498                       | 504                         |
|                                                                                                                                                                | п.3.2. Письменные пояснения к существенным статьям отчета о                   | Прочие расходы | 2350                        | (51 128)                    |
| в том числе:                                                                                                                                                   |                                                                               |                |                             |                             |
| Расходы от коммерческой деятельности                                                                                                                           |                                                                               | 2351           | (474)                       | (19 498)                    |
| Расходы от продажи и прочего выбытия материальных ценностей и основных средств                                                                                 |                                                                               | 2352           | (341)                       | (692)                       |
| Расходы на культурно-массовые мероприятия                                                                                                                      |                                                                               | 2353           | (851)                       | (866)                       |
| Услуги банков                                                                                                                                                  |                                                                               | 2354           | (834)                       | (515)                       |
| Расходы на содержание офиса АО "Юграэнерго"                                                                                                                    |                                                                               | 2355           | (1 066)                     | (1 564)                     |
| Выплаты персоналу не включаемые в расходы по основной деятельности (Материальная помощь к отпуску, прочие выплаты, согласно положений по социальным гарантиям) |                                                                               | 2356           | (8 223)                     | (8 031)                     |
| Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году                                                                                                                |                                                                               | 2357           | (634)                       | (1 048)                     |

|                                                                                                                 |                                                                                                                            |         |          |          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------|----------|
| прибылях и<br>убытках в БОО за<br>2022г.                                                                        | Налоги и взносы (Налог на имущество, земельный<br>налог)                                                                   | 2358    | (1 984)  | (1 360)  |
|                                                                                                                 | Штрафы, пени                                                                                                               | 2359    | (102)    | (197)    |
|                                                                                                                 | Государственные пошлины, судебные расходы                                                                                  | 2360    | (326)    | (2 765)  |
|                                                                                                                 | Расходы на страхование работников                                                                                          | 2361    | (2 933)  | (706)    |
|                                                                                                                 | Резерв под обесценение основных средств                                                                                    | 2362    | (18 972) | -        |
|                                                                                                                 | Благотворительные и социальные расходы                                                                                     | 2363    | (395)    | -        |
|                                                                                                                 | Резервы по сомнительным долгам начисленные                                                                                 | 2364    | (12 593) | (6 121)  |
|                                                                                                                 | НДС с проездных документов по командировочным<br>расходам и льготным отпускам, не принимаемый<br>для целей налогообложения | 2365    | (659)    | -        |
|                                                                                                                 | Прочие внереализационные расходы                                                                                           | 2366    | (741)    | (2 574)  |
|                                                                                                                 | Прибыль (убыток) до налогообложения                                                                                        | 2300    | 134 659  | 148 967  |
| п.4. Письменные<br>объяснения к<br>существенным<br>статьям отчета о<br>прибылях и<br>убытках в БОО за<br>2022г. | Налог на прибыль                                                                                                           | 2410    | (30 561) | (32 259) |
|                                                                                                                 | в том числе:                                                                                                               |         |          |          |
|                                                                                                                 | текущий налог на прибыль                                                                                                   | 2411    | (35 587) | (24 140) |
|                                                                                                                 | отложенный налог на прибыль                                                                                                | 2412    | 5 026    | (8 119)  |
| Прочее                                                                                                          | 2460                                                                                                                       | -       | -        |          |
| Чистая прибыль (убыток)                                                                                         | 2400                                                                                                                       | 104 098 | 116 708  |          |

| Пояснения                                                                                    | Наименование показателя                                                                           | Код  | За Январь - Декабрь 2022 г. | За Январь - Декабрь 2021 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------|-----------------------------|
|                                                                                              | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода     | 2510 | -                           | -                           |
|                                                                                              | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода                     | 2520 | (82 162)                    | (69 835)                    |
|                                                                                              | в том числе:<br>Инвестиционная программа АО "Юграэнерго" в рамках прибыли на капитальные вложения | 2521 | (82 162)                    | (69 835)                    |
|                                                                                              | Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода   | 2530 | -                           | -                           |
|                                                                                              | Совокупный финансовый результат периода                                                           | 2500 | 21 936                      | 46 873                      |
| п.7. Письменные пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках в БФО за 2022г. | Справочно<br>Базовая прибыль (убыток) на акцию                                                    | 2900 | -                           | -                           |
|                                                                                              | Разводненная прибыль (убыток) на акцию                                                            | 2910 | -                           | -                           |



Руководитель

(подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсурович

(расшифровка подписи)

27 марта 2023 г.

**Отчет об изменениях капитала**  
за Январь - Декабрь 2022 г.

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

| Коды       |    |      |
|------------|----|------|
| 0710004    |    |      |
| 31         | 12 | 2022 |
| 95839998   |    |      |
| 8601029263 |    |      |
| 35.11      |    |      |
| 12267      |    | 13   |
| 384        |    |      |

Акционерное общество "Югорская энергетическая компания"  
Децентрализованной зоны"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности  
Производство электроэнергии  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Непубличные акционерные общества / Российской Федерации  
Единица измерения: в тыс. рублей

**1. Движение капитала**

| Наименование показателя                                     | Код  | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого   |
|-------------------------------------------------------------|------|------------------|---------------------------------------------|--------------------|-------------------|----------------------------------------------|---------|
| Величина капитала на 31 декабря 2020 г.<br>За 2021 г.       | 3100 | 440 325          | -                                           | -                  | 22 016            | 407 255                                      | 869 596 |
| Увеличение капитала - всего:                                | 3210 | -                | -                                           | -                  | -                 | 171 773                                      | 171 773 |
| в том числе:                                                |      |                  |                                             |                    |                   |                                              |         |
| чистая прибыль                                              | 3211 | X                | X                                           | X                  | X                 | 116 708                                      | 116 708 |
| переоценка имущества                                        | 3212 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала  | 3213 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| дополнительный выпуск акций                                 | 3214 | -                | -                                           | -                  | X                 | X                                            | -       |
| увеличение номинальной стоимости                            | 3215 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | X       |
| реорганизация юридического лица                             | 3216 | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -       |
| изменения в учетной политике при переходе на ФСБУ           | 3217 | -                | -                                           | -                  | -                 | 55 065                                       | 55 065  |
| Уменьшение капитала - всего:                                | 3220 | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -       |
| в том числе:                                                |      |                  |                                             |                    |                   |                                              |         |
| убыток                                                      | 3221 | X                | X                                           | X                  | X                 | -                                            | -       |
| переоценка имущества                                        | 3222 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| уменьшение номинальной стоимости                            | 3224 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| уменьшение количества акций                                 | 3225 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | -       |
| реорганизация юридического лица                             | 3226 | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -       |
| Дивиденды                                                   | 3227 | X                | X                                           | X                  | X                 | -                                            | -       |

| Наименование показателя                                          | Код  | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого     |
|------------------------------------------------------------------|------|------------------|---------------------------------------------|--------------------|-------------------|----------------------------------------------|-----------|
| Изменение добавочного капитала                                   | 3230 | X                | X                                           | -                  | -                 | -                                            | X         |
| Изменение резервного капитала                                    | 3240 | X                | X                                           | X                  | -                 | -                                            | X         |
| Величина капитала на 31 декабря 2021 г.<br>За 2022 г.            | 3200 | 440 325          | -                                           | -                  | 22 016            | 579 028                                      | 1 041 369 |
| Увеличение капитала - всего:                                     | 3310 | -                | -                                           | -                  | -                 | 104 098                                      | 104 098   |
| в том числе:                                                     |      |                  |                                             |                    |                   |                                              |           |
| чистая прибыль                                                   | 3311 | X                | X                                           | X                  | X                 | 104 098                                      | 104 098   |
| переоценка имущества                                             | 3312 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала       | 3313 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| дополнительный выпуск акций                                      | 3314 | -                | -                                           | -                  | X                 | X                                            | -         |
| увеличение номинальной стоимости реорганизация юридического лица | 3315 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | X         |
| 3316                                                             | -    | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -         |
| Уменьшение капитала - всего:                                     | 3320 | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -         |
| в том числе:                                                     |      |                  |                                             |                    |                   |                                              |           |
| убыток                                                           | 3321 | X                | X                                           | X                  | X                 | -                                            | -         |
| переоценка имущества                                             | 3322 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала      | 3323 | X                | X                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| уменьшение номинальной стоимости                                 | 3324 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| уменьшение количества акций                                      | 3325 | -                | -                                           | -                  | X                 | -                                            | -         |
| реорганизация юридического лица                                  | 3326 | -                | -                                           | -                  | -                 | -                                            | -         |
| дивиденды                                                        | 3327 | X                | X                                           | X                  | X                 | -                                            | -         |
| Изменение добавочного капитала                                   | 3330 | X                | X                                           | -                  | -                 | -                                            | X         |
| Изменение резервного капитала                                    | 3340 | X                | X                                           | X                  | -                 | -                                            | X         |
| Величина капитала на 31 декабря 2022 г.                          | 3300 | 440 325          | -                                           | -                  | 22 016            | 683 126                                      | 1 145 467 |



## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| Наименование показателя                       | Код  | На 31 декабря 2020 г. | Изменения капитала за 2021 г.   |                       | На 31 декабря 2021 г. |
|-----------------------------------------------|------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                               |      |                       | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов |                       |
| <b>Капитал - всего</b>                        |      |                       |                                 |                       |                       |
| до корректировок                              | 3400 | 869 596               | 116 708                         | -                     | 986 304               |
| корректировка в связи с:                      |      |                       |                                 |                       |                       |
| изменением учетной политики                   | 3410 | -                     | -                               | 55 065                | 55 065                |
| исправлением ошибок                           | 3420 | -                     | -                               | -                     | -                     |
| после корректировок                           | 3500 | 869 596               | 116 708                         | 55 065                | 1 041 369             |
| в том числе:                                  |      |                       |                                 |                       |                       |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): |      |                       |                                 |                       |                       |
| до корректировок                              | 3401 | 407 255               | 116 708                         | -                     | 523 963               |
| корректировка в связи с:                      |      |                       |                                 |                       |                       |
| изменением учетной политики                   | 3411 | -                     | -                               | 55 065                | 55 065                |
| исправлением ошибок                           | 3421 | -                     | -                               | -                     | -                     |
| после корректировок                           | 3501 | 407 255               | 116 708                         | 55 065                | 579 028               |
| по другим статьям капитала                    |      |                       |                                 |                       |                       |
| до корректировок                              | 3402 | -                     | -                               | -                     | -                     |
| корректировка в связи с:                      |      |                       |                                 |                       |                       |
| изменением учетной политики                   | 3412 | -                     | -                               | -                     | -                     |
| исправлением ошибок                           | 3422 | -                     | -                               | -                     | -                     |
| после корректировок                           | 3502 | -                     | -                               | -                     | -                     |

| Наименование показателя | Код  | 3. Чистые активы      |                       |                       |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                         |      | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
| Чистые активы           | 3600 | 1 145 467             | 1 041 369             | 869 596               |



*(Handwritten signature)*

**Ахметшин Альберт  
Вильсұрович**  
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств**  
за Январь - Декабрь 2022 г.

|                                                     |                                                                                    |                          |            |    |      |
|-----------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|------------|----|------|
|                                                     |                                                                                    | Дата (число, месяц, год) | Коды       |    |      |
|                                                     |                                                                                    | Форма по ОКУД            | 0710005    |    |      |
|                                                     |                                                                                    | по ОКПО                  | 31         | 12 | 2022 |
| Организация                                         | Акционерное общество "Югорская энергетическая компания<br>децентрализованной зоны" | ИНН                      | 95839998   |    |      |
| Идентификационный номер налогоплательщика           |                                                                                    | по                       | 8601029263 |    |      |
| Вид экономической деятельности                      | Производство электроэнергии                                                        | ОКВЭД 2                  | 35.11      |    |      |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Непубличные акционерные общества / Российской Федерации                            | по ОКОПФ / ОКФС          | 12267      | 13 |      |
| Единица измерения:                                  | в тыс. рублей                                                                      | по ОКЕИ                  | 384        |    |      |

| Наименование показателя                                                                                                             | Код  | За Январь - Декабрь 2022 г. | За Январь - Декабрь 2021 г. |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------|-----------------------------|
| <b>Денежные потоки от текущих операций</b>                                                                                          |      |                             |                             |
| Поступления - всего                                                                                                                 | 4110 | 1 252 729                   | 1 304 021                   |
| в том числе:                                                                                                                        |      |                             |                             |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг                                                                                        | 4111 | 121 950                     | 160 245                     |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей                                          | 4112 | -                           | -                           |
| от перепродажи финансовых вложений                                                                                                  | 4113 | -                           | -                           |
| возврат НДС                                                                                                                         | 4114 | 11 523                      | 83 139                      |
| поступление субсидий МО ХМАО-Югры                                                                                                   | 4115 | 1 119 256                   | 1 011 769                   |
| возврат налога на прибыль                                                                                                           | 4116 | -                           | 22 730                      |
| прочие поступления                                                                                                                  | 4119 | -                           | 26 138                      |
| Платежи - всего                                                                                                                     | 4120 | (1 197 932)                 | (1 152 796)                 |
| в том числе:                                                                                                                        |      |                             |                             |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги                                                                       | 4121 | (723 061)                   | (674 741)                   |
| в связи с оплатой труда работников                                                                                                  | 4122 | (383 024)                   | (329 855)                   |
| процентов по долговым обязательствам                                                                                                | 4123 | (17 865)                    | (11 401)                    |
| налога на прибыль организаций                                                                                                       | 4124 | (49 419)                    | (23 797)                    |
| налоги и сборы (транспортный, имущество, земельный)                                                                                 | 4125 | (2 108)                     | (48 225)                    |
| арендные платежи                                                                                                                    | 4126 | (3 614)                     | (16 065)                    |
| расчеты по страхованию                                                                                                              | 4127 | (3 082)                     | -                           |
| расчеты с сотрудниками Общества по подотчетным                                                                                      | 4128 | (10 450)                    | -                           |
| расчеты по прочим операциям с физ.лицами                                                                                            | 4129 | (3 792)                     | -                           |
| расчеты с прочими дебиторами и кредиторами                                                                                          | 4130 | (816)                       | -                           |
| услуги банков по перечислению платежей                                                                                              | 4131 | (701)                       | -                           |
| прочие платежи                                                                                                                      | 4132 | -                           | (48 712)                    |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций                                                                                         | 4100 | 54 797                      | 151 225                     |
| <b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>                                                                                   |      |                             |                             |
| Поступления - всего                                                                                                                 | 4210 | 3 226 042                   | 2 638 187                   |
| в том числе:                                                                                                                        |      |                             |                             |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)                                                                         | 4211 | -                           | -                           |
| от продажи акций других организаций (долей участия)                                                                                 | 4212 | -                           | -                           |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)              | 4213 | 3 207 971                   | 2 611 500                   |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях          | 4214 | 18 071                      | 7 368                       |
| постановка на учёт аккредитива по инвестиционной программе АО "Юграэнерго"                                                          | 4215 | -                           | 16 885                      |
| прочие поступления                                                                                                                  | 4219 | -                           | 2 434                       |
| Платежи - всего                                                                                                                     | 4220 | (3 259 031)                 | (2 761 925)                 |
| в том числе:                                                                                                                        |      |                             |                             |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов                | 4221 | (24 560)                    | (2 022)                     |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)                                                                    | 4222 | -                           | -                           |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | (3 234 471)                 | (2 636 300)                 |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива                                                 | 4224 | -                           | -                           |
| прочие платежи                                                                                                                      | 4229 | -                           | (123 603)                   |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций                                                                                  | 4200 | (32 989)                    | (123 738)                   |

| Наименование показателя                                                                                                   | Код  | За Январь - Декабрь<br>2022 г. | За Январь - Декабрь<br>2021 г. |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------------------------|--------------------------------|
| <b>Денежные потоки от финансовых операций</b>                                                                             |      |                                |                                |
| Поступления - всего                                                                                                       | 4310 | 650 164                        | 843 171                        |
| в том числе:                                                                                                              |      |                                |                                |
| получение кредитов и займов                                                                                               | 4311 | 650 164                        | 843 171                        |
| денежных вкладов собственников (участников)                                                                               | 4312 | -                              | -                              |
| от выпуска акций, увеличения долей участия                                                                                | 4313 | -                              | -                              |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.                                                       | 4314 | -                              | -                              |
| прочие поступления                                                                                                        | 4319 | -                              | -                              |
| Платежи - всего                                                                                                           | 4320 | (653 778)                      | (855 602)                      |
| в том числе:                                                                                                              |      |                                |                                |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | -                              | -                              |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников                                      | 4322 | -                              | -                              |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов                         | 4323 | (650 164)                      | (855 602)                      |
| расчеты по финансовой аренде                                                                                              | 4324 | (3 614)                        | -                              |
| прочие платежи                                                                                                            | 4329 | -                              | -                              |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций                                                                            | 4300 | (3 614)                        | (12 431)                       |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период                                                                                | 4400 | 18 194                         | 15 056                         |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода                                              | 4450 | 19 133                         | 4 077                          |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода                                               | 4500 | 37 327                         | 19 133                         |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю                                                  | 4490 | -                              | -                              |



Руководитель

(подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсурович

(расшифровка подписи)

**Отчет о целевом использовании средств**  
за Январь - Декабрь 2022 г.

|                          |            |    |    |
|--------------------------|------------|----|----|
| Дата (год, месяц, число) | Коды       |    |    |
|                          | 0710003    |    |    |
|                          | 2022       | 12 | 31 |
| Форма по ОКУД            | 95839998   |    |    |
| по ОКПО                  | 8601029263 |    |    |
| ИНН                      | 35.11      |    |    |
| по ОКВЭД 2               | 12267      |    |    |
| по ОКФС / ОКФС           | 13         |    |    |
| по ОКЕИ                  | 384        |    |    |

Организация Акционерное общество "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны"

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма собственности \_\_\_\_\_

Непубличные акционерные общества Собственность субъектов Российской Федерации

Единица измерения: в тыс. рублей

| Пояснения | Наименование показателя                                                                   | Код  | За Январь -<br>Декабрь 2022 г. | За Январь -<br>Декабрь 2021 г. |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------------------------|--------------------------------|
|           | Остаток средств на начало отчетного года                                                  | 6100 | -                              | -                              |
|           | Поступило средств                                                                         |      |                                |                                |
|           | Вступительные взносы                                                                      | 6210 | -                              | -                              |
|           | Членские взносы                                                                           | 6215 | -                              | -                              |
|           | Целевые взносы                                                                            | 6220 | -                              | -                              |
|           | Добровольные имущественные взносы и пожертвования                                         | 6230 | -                              | -                              |
|           | Прибыль от приносящей доход деятельности                                                  | 6240 | -                              | -                              |
|           | Прочие                                                                                    | 6250 | -                              | -                              |
|           | Всего поступило средств                                                                   | 6200 | -                              | -                              |
|           | Использовано средств                                                                      |      |                                |                                |
|           | Расходы на целевые мероприятия                                                            | 6310 | -                              | -                              |
|           | в том числе:                                                                              |      |                                |                                |
|           | социальная и благотворительная помощь                                                     | 6311 | -                              | -                              |
|           | проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.                                       | 6312 | -                              | -                              |
|           | иные мероприятия                                                                          | 6313 | -                              | -                              |
|           | Расходы на содержание аппарата управления                                                 | 6320 | -                              | -                              |
|           | в том числе:                                                                              |      |                                |                                |
|           | расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)                                   | 6321 | -                              | -                              |
|           | выплаты, не связанные с оплатой труда                                                     | 6322 | -                              | -                              |
|           | расходы на служебные командировки и деловые поездки                                       | 6323 | -                              | -                              |
|           | содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта) | 6324 | -                              | -                              |
|           | ремонт основных средств и иного имущества                                                 | 6325 | -                              | -                              |
|           | прочие                                                                                    | 6326 | -                              | -                              |
|           | Приобретение основных средств, инвентаря и иного                                          | 6330 | -                              | -                              |
|           | Прочие                                                                                    | 6350 | -                              | -                              |
|           | Всего использовано средств                                                                | 6300 | -                              | -                              |
|           | Остаток средств на конец отчетного года                                                   | 6400 | -                              | -                              |



**Ахметшин Альберт  
Вильсурович**  
(расшифровка подписи)

## Расчет стоимости чистых активов

**Акционерное общество "Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны"**

(наименование организации)

| Наименование показателя                                   | Код строки бухгалтерского баланса | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|-----------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>Активы</b>                                             |                                   |                       |                       |                       |
| Нематериальные активы                                     | 1110                              | -                     | -                     | -                     |
| Результаты исследований и разработок                      | 1120                              | -                     | -                     | -                     |
| Нематериальные поисковые активы                           | 1130                              | -                     | -                     | -                     |
| Материальные поисковые активы                             | 1140                              | -                     | -                     | -                     |
| Основные средства                                         | 1150                              | 611 695               | 580 658               | 454 067               |
| Доходные вложения в материальные ценности                 | 1160                              | -                     | -                     | -                     |
| Финансовые вложения долгосрочные                          | 1170                              | -                     | -                     | -                     |
| Отложенные налоговые активы                               | 1180                              | 5 667                 | 2 482                 | 380                   |
| Прочие внеоборотные активы                                | 1190                              | 977                   | 1 827                 | 2 608                 |
| Запасы                                                    | 1210                              | 350 863               | 299 489               | 303 994               |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220                              | -                     | 2                     | 90                    |
| Дебиторская задолженность*                                | 1230                              | 83 359                | 114 418               | 95 769                |
| Финансовые вложения краткосрочные                         | 1240                              | 134 000               | 107 500               | 82 700                |
| Денежные средства и денежные эквиваленты                  | 1250                              | 37 327                | 19 133                | 4 077                 |
| Прочие оборотные активы                                   | 1260                              | 553                   | 349                   | 563                   |
| <b>ИТОГО активы</b>                                       | -                                 | <b>1 224 441</b>      | <b>1 125 858</b>      | <b>944 248</b>        |
| <b>Пассивы</b>                                            |                                   |                       |                       |                       |
| Заемные средства долгосрочные                             | 1410                              | -                     | -                     | -                     |
| Отложенные налоговые обязательства                        | 1420                              | 29 901                | 31 740                | 7 672                 |
| Оценочные обязательства долгосрочные                      | 1430                              | -                     | -                     | -                     |
| Прочие обязательства долгосрочные                         | 1450                              | 6 410                 | 9 568                 | -                     |
| Заемные средства краткосрочные                            | 1510                              | -                     | -                     | 12 432                |
| Кредиторская задолженность                                | 1520                              | 25 990                | 25 458                | 34 463                |
| Доходы будущих периодов**                                 | 1530                              | -                     | -                     | -                     |
| Оценочные обязательства краткосрочные                     | 1540                              | 16 596                | 17 644                | 19 922                |
| Прочие обязательства краткосрочные                        | 1550                              | 77                    | 79                    | 163                   |
| <b>ИТОГО пассивы</b>                                      | -                                 | <b>78 974</b>         | <b>84 488</b>         | <b>74 651</b>         |
| <b>Стоимость чистых активов</b>                           | -                                 | <b>1 145 467</b>      | <b>1 041 370</b>      | <b>869 596</b>        |

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

\*\* - За исключением целевого финансирования и доходов будущих периодов, признанных организацией в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества.



**ЮГРАЭНЕРГО**

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»

(АО «Юграэнерго»)

628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, д. 21, тел. 8(3467)379-330

<http://www.ugra-energo.ru>; e-mail: [office@ugra-energo.ru](mailto:office@ugra-energo.ru)

---

27.03.2023г.

**Пояснения к Бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах АО «Юграэнерго» за 2022г.**

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Юграэнерго» за 2022 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

### **Общество и его деятельность**

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», сокращенное название АО «Юграэнерго», ИНН/КПП 8601029263/860101001, (далее Общество) зарегистрировано 13.07.2006г, свидетельство о регистрации юридического лица 86 № 001435742.

Общество осуществляет свою производственную деятельность на основании Устава, который утвержден в четвертой редакции Распоряжением № 13-Р-985 от 21.06.2019г Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, являющимся единственным акционером Общества. Устав зарегистрирован в ИФНС России по Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа-Югры 08.07.2019г.

Среднесписочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 248 человек (на 31 декабря предыдущего года - 249 человека). Фактическая численность работников составляет 260 человек, с учетом работников, находящихся на больничном по беременности и родам, в отпуске по уходу за ребенком.

Общество зарегистрировано по адресу: 628011, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый Бор, 21;

Адрес местонахождения компании: 628011, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый Бор, 21;

### **Сведения об аудитор:**

Протоколом совета директоров АО «Юграэнерго» № 05 от 09.11.2022 года, в качестве аудитора АО «Юграэнерго» для оказания услуг по проведению ежегодного обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год утверждено ООО «Интерком-аудит» ИНН/КПП 7729744770/771401001

Адрес местонахождения:

125124, г.Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.2, корп. 13, эт.7, пом.XV, ком.6

Почтовый адрес: 125124, г.Москва, 3-я ул. Ямского поля, д.2, корп. 13, эт.7, пом.XV, ком.6

Телефон: +7 (495) 937-34-51

Адрес электронной почты: info@intercom-audit.ru

### **Структура органов управления**

Органами управления общества являются:

- общее собрание акционеров;
- совет директоров;
- единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества является ревизионная комиссия.

Совет директоров и ревизионная комиссия избираются общим собранием акционеров.

Генеральный директор избирается советом директоров.

В обществе может быть создана счетная комиссия, члены которой избираются общим собранием акционеров.

### **Уставный капитал**

На 31 декабря 2022 г. уставный капитал АО «Юграэнерго» составляет 440 325 094 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль. Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

### **Сведения о выпусках ценных бумаг:**

#### **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.

### **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.tost.ru](http://www.tost.ru)

### **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.

Структура акционерного капитала АО «Юграэнерго» выглядит следующим образом:

- АО «Югра-Актив» - 99,99999977%

- ХМАО-Югра, в лице Депимущества Югры – 0,0000023%.

### **Совет 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 исполнительному органу Общества (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.

Состав членов Совета директоров АО «Юграэнерго» избран в следующем составе:

- Власов Алексей Владимирович – первый заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;
- Зюзев Илья Михайлович – начальник управления корпоративной политики Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
- Селюков Михаил Викторович – депутат Думы Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, заместитель председателя комитета по охране окружающей среды, экономической политике, промышленному, инновационному развитию и предпринимательству Ханты-Мансийского автономного округа Югры;
- Шеногин Юрий Адольфович – начальник отдела развития энергетики Управления энергетики Департамента Жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;
- Эрнст Сергей Андреевич – заместитель директора Департамента Жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;

#### **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.

В соответствии с Решением Совета директоров (протокол № 04/2021 от 03.09.2021г.) на должность генерального директора на срок с 04.09.2021 по 04.09.2022 года избран Ахметшин Альберт Вильсурович.

На отчетный период 31.12.2022г., советом директоров Общества не принято решение о прекращении, либо продлении полномочий действующего исполнительного органа.

В соответствии с абзацем шестым п. 3 ст. 69 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в случае если полномочия исполнительных органов общества ограничены определенным сроком и по истечении такого срока не принято решение об образовании новых исполнительных органов общества или решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющей организации либо управляющему, полномочия исполнительных органов общества действуют до принятия указанных решений.

#### **Сведения о ревизионной комиссии акционерного общества**

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.

Протоколом годового собрания акционеров от 11.06.2021 года, избрана ревизионная комиссия в следующем составе:

- Маслов Данил Евгеньевич – консультант отдела корпоративного контроля управления корпоративной политики Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

- Попов Борис Борисович – консультант отдела развития энергетики управления энергетики Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

- Тиунова Екатерина Николаевна – консультант отдела корпоративного контроля управления корпоративной политики 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 2022 году не начислялось и не выплачивалось.

**Основной целью Общества является извлечение прибыли.**

Источником поступления финансовых средств является тариф, утвержденный Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (РСТ Югры).

**Основными задачами Общества являются:**

Обеспечение надежным и бесперебойным энергоснабжением и качественным обслуживанием всех потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

**Виды деятельности**

Общество осуществляет следующие виды деятельности в соответствии с Уставом:

- выработка (производство) электрической и тепловой энергии;
- производство электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блоками;
- продажа электрической энергии и тепловой энергии потребителям;
- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченного органа;

**Существенные положения учетной политики**

**1. Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности**

Бухгалтерская отчетность сформирована по данным бухгалтерского учета, который в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Российской Федерации, утвержденным Министерством финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998, а также действующими положениями по бухгалтерскому учету и Учетной политикой Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

Приказом № 652 от 30.12.21г., а также дополнениями к приказу № 434 от 13.12.22г., № 438 от 15.12.22г., внесены изменения в Положение «Учетная политика АО «Юграэнерго» для целей бухгалтерского и налогового учета, в соответствии с изменениями в НК РФ и новыми ФСБУ, с применением в учете с 01.01.2022г. Переход на новые ФСБУ осуществлен Обществом перспективным в 26/2020 и альтернативны 6/2020 способом перехода. Последствиями изменения учетной политики явилось увеличение активов Общества на 80 572 тыс.руб., а также нераспроданной прибыли компании, на сумму 55 065 тыс.руб.

В части перспективного перехода на ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» установлен уровень существенности в процентном соотношении 10%, к каждой группе основных средств по виду имущества, т.е. затраты периода, расходы, связанные с восстановлением или сохранением первоначально ожидавшихся от объекта основных средств будущих экономических выгод, составляющие менее 10% от первоначальной стоимости группы основных средств по виду имущества, отражаются на операционные расходы отчетного периода, в составе затрат на капитальные ремонты, а превышение стоимости ремонта основного средства 10% от первоначальной стоимости группы основных средств по виду имущества, то затраты на такой ремонт признаются самостоятельными объектами основных средств.

В части альтернативного перехода на ФСБУ 6/2020 «Основные средства» осуществлен пересмотр основных средств на 01.01.22г., в части необходимости корректировки сроков полезного использования производственных ОС Общества, в соответствии с п.8 п.9 ФСБУ 6/2020, сформирован перерасчет данных и отражен в учете по стоимости ОС с учетом нового СПИ и начисленной амортизации.

В части перехода на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» признать право пользования активом стоимость более 300 тыс.руб. и арендные обязательства сроком более 12 месяцев, с отражением в бухгалтерском учете в оценке по сумме арендных платежей без применения ставки дисконтирования. В соответствии с п. 7.4. ПБУ 1/2008 "Учетная политика организации", Общество вправе выбирать способ ведения бухгалтерского учета, руководствуясь исключительно требованием рациональности. Отнесение информации к несущественной организация осуществляет самостоятельно исходя как из величины, так и характера этой информации. Расходы на дисконтирование являются не существенными для организации, не предусмотрены договорами аренды муниципального имущества и не регулируются тарифами на электрическую энергию.

Таблица № 1

| Наименование показателя                                                       | Код (строка баланса) | Сумма до переход на новые ФСБУ (тыс.руб.) | Сумма после переход на новые ФСБУ (тыс.руб.) | Отклонение (тыс.руб.) |
|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|
| <b>Внеоборотные активы</b>                                                    |                      |                                           |                                              |                       |
| Основные средства, в том числе:                                               | 1150                 | 501 856                                   | 580 658                                      | 78 802                |
| Основные средства в организации                                               | 1151                 | 680 796                                   | 679 173                                      | (1 623)               |
| Арендованное имущество по ФСБУ 25/2018                                        | 1152                 | 0,00                                      | 9 568                                        | 9 568                 |
| Амортизация основных средств, учитываемых на счете 01.01.                     | 1154                 | (258 660)                                 | (187 803)                                    | 70 857                |
| <b>Капиталы и резервы</b>                                                     |                      |                                           |                                              |                       |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)                                  | 1370                 | 523 963                                   | 579 028                                      | 55 065                |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                                             |                      |                                           |                                              |                       |
| Отложенные налоговые обязательства, в части основных средств                  | 1420                 | 16 123                                    | 31 740                                       | 15 617                |
| Прочие обязательства, в части расчета по аренде в соответствии с ФСБУ 25/2018 | 1450                 | 0,00                                      | 9 568                                        | 9 568                 |

## 2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Все денежные средства, размещаемые Обществом на депозитах в кредитных учреждениях менее 12 месяцев, являются краткосрочными финансовыми вложениями.

## 3. Проведение инвентаризации

При проведении инвентаризации Общество руководствуется нормативными правовыми документами РФ, регулирующими порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Обязательной инвентаризации подлежат:

- имущество организации независимо от места нахождения;
- имущество, не принадлежащее организации, но числящееся в бухгалтерском учете;
- все виды финансовых обязательств.

Инвентаризация проводится:

- материально-производственных запасов – ежегодно в период наименьших остатков;
- основных средств – не реже, чем один раз в два года по состоянию на 31 декабря.
- иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Сроки проведения утверждаются генеральным директором в приказе о проведении инвентаризации.

Для проведения инвентаризации создается инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается генеральным директором.

## 4. Основные средства

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств (как новых, так и бывших в эксплуатации), приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования.

В балансе основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По каждому основному средству срок полезного использования определяется отдельно, в зависимости от предполагаемого срока фактического использования:

Таблица № 2

| Группа учета основных средств | Срок полезного использования |
|-------------------------------|------------------------------|
| Здания                        | 15-30 лет                    |
| Сооружения                    | 10-15 лет                    |
| Офисное оборудование          | 3-5 лет                      |
| Транспортные средства         | 3-10 лет                     |
| Производственный инвентарь    | 1-5 лет                      |
| Земельные участки             | Амортизация не начисляется   |
| Другие виды основных средств  | 1-3 года                     |

Актив принимается организацией к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, если выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01, утв. Приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 № 26н.

Не относятся к основным средствам и отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов активы стоимостью не более 40 000 руб.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из принятых сроков полезного использования. Учет основных средств ведется по группам классификатора, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1.

По тем основным средствам, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается на основании технической документации по решению комиссии по вводу основных средств в эксплуатацию (рабочей комиссии) Общества.

Затраты на проведение всех видов ремонта включаются в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

## 5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости без использования счетов 15 «Заготовление ТМЦ» и 16 «Отклонение в стоимости ТМЦ».

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы.

Транспортно-заготовительные расходы и прочие отклонения в стоимости непосредственно включаются в стоимость материалов.

## 6. Кредиты и займы полученные

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается менее 365 дней.

Перевод срочной задолженности в просроченную производится Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа или кредита Организация должна была осуществить возврат основной суммы долга.

Задолженность по полученным займам и кредитам оценивается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Начисление процентов по полученным Обществом займам (кредитам) производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, относятся к прочим расходам того отчетного периода в котором они произведены, за исключением той части которая подлежит включению в стоимость инвестиционных активов и в стоимость приобретенных материально-производственных запасов.

Дополнительные затраты по займам и кредитам (оплата юридических и консультационных услуг; налогов и сборов, и других расходов, непосредственно связанных с получением заемных средств) включаются в состав прочих расходов (или активов) в том отчетном периоде, в котором они были произведены (без предварительного учета их в качестве дебиторской задолженности).

## **7. Порядок учета фондов и резервов**

Общество формирует резервный фонд путем ежегодных отчислений в размере 5% от доли чистой прибыли, остающейся в распоряжении, до достижения размера 5% уставного фонда, по распоряжению акционера.

Другие фонды из чистой прибыли не создаются.

Для уточнения оценки дебиторской задолженности Общество создает резерв по сомнительным долгам.

В балансе дебиторская задолженность отражается за вычетом сумм созданных резервов.

Резерв создается ежегодно на основании данных инвентаризации расчетов по индивидуальной задолженности, признанной сомнительной с учетом данных анализа финансового состояния дебитора.

Сумма созданного резерва включается в бухгалтерском учете в состав прочих расходов.

В целях равномерного включения расходов на оплату отпусков в состав затрат на производство и реализацию продукции, работ, услуг, Общество формирует резерв на предстоящую оплату отпусков работников.

Оценочное обязательство в виде резерва на оплату отпусков определяется на последнее число каждого месяца.

Резервирование сумм отражается в учете по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции со счетами учета затрат.

## **8. Порядок учета доходов**

В зависимости от характера, условий получения и направлений деятельности доходы Общества подразделяются на следующие виды:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Доходы от обычных видов деятельности:

- выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг;
- доходы, получаемые от предоставления за плату во временное пользование активов.

К доходам от обычных видов деятельности относятся доходы в сфере электроэнергетики, а именно:

- производство электрической энергии;
- передаче электрической энергии (в том числе эксплуатации объектов электросетевого хозяйства);
- продажа (сбыт) электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- технологическое присоединение
- прочие (отключение/подключение)

Указанные виды деятельности осуществляются в децентрализованной зоне следующих территорий:

- Белоярский район;
- Березовский район;
- Нижневартовский район;
- Сургутский район;
- Ханты-Мансийский район;
- Кондинский район.

Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг для целей бухгалтерского учета отражается по моменту их отгрузки (выполнения) и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов. Учет выручки от реализации продукции, товаров, работ, услуг ведется на

счете 90 счета «Продажи». Учет выручки ведется в разрезе субконто отдельно по каждому виду деятельности.

Прочие доходы:

- субсидии на возмещение недополученных доходов организациям, осуществляющим реализацию электрической энергии в децентрализованной зоне
- доходы от реализации и прочего выбытия основных средств и иного имущества
- доходы от поступления штрафов и пеней
- возмещение убытков
- другие доходы.

## 9. Учет расходов

Расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, относятся к расходам по обычным видам деятельности.

Затраты на производство продукции, выполнение работ, оказание услуг отражаются в бухгалтерском учете и включаются в себестоимость продукции, работ, услуг в том отчетном периоде, в котором они были фактически понесены.

В себестоимость продукции, работ, услуг в полном объеме включаются все произведенные организацией фактические затраты, связанные с извлечением дохода и носящие производственный характер.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы относятся на себестоимость продукции с распределением по видам деятельности и списываются с отнесением на счет 90 «Себестоимость продаж».

## 10. Учет расчетов по налогу на прибыль

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода (месяца), образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

При расчете налога на прибыль Обществом применяется ПБУ 18/02.

Учет отложенных налоговых активов ведется на счете 09, отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском учете на счете 77.

## Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

### 1. Внеоборотные активы

#### 1.1. Основные средства

По состоянию на 1 января 2022 года Общество не переоценивало коммерческим путем основное средство. В соответствии с п.8 п.9 ФСБУ 6/2020 АО «Юграэнерго» осуществило пересмотр основных средств на 01.01.22г., в части необходимости корректировки сроков полезного использования производственных и сетевых объектов основных средств.

Балансовая стоимость основных средств и капитальных вложений АО «Юграэнерго» в отчетном периоде на 31.12.2022 года отражена в Таблице № 3.:

Таблица № 3.

| I. Основные средства в организации (Счет учета 01.01.) |                                                            |                                                                    |                                                                                          |
|--------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| Группа учета ОС                                        | Стоимость ОС на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет учета 01.01) | Сумма амортизации ОС на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет учета 02.01) | Балансовая (остаточная) стоимость ОС на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет 01.01– Счет 02.01) |
| 1.1. Здания                                            | 62 694,95                                                  | 19 438,41                                                          | 43 256,55                                                                                |
| 1.2. Сооружения                                        | 278 310,84                                                 | 68 448,68                                                          | 209 862,16                                                                               |
| 1.3. Машины и оборудование                             | 248 138,73                                                 | 110 129,77                                                         | 138 008,95                                                                               |

|                                                                                     |                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.4. Офисное оборудование                                                           | 3 551,59                                                                               | 2 401,66                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 1 149,94                                                                                                             |
| 1.5. Транспортные средства                                                          | 36 592,72                                                                              | 12 537,04                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 24 055,68                                                                                                            |
| 1.6. Производственный инвентарь                                                     | 91 721,07                                                                              | 28 451,66                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 63 269,41                                                                                                            |
| 1.7. Земельные участки                                                              | 1 803,02                                                                               | 0,00                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 1 803,02                                                                                                             |
| <b>Итого «Основные средства» по счету 01.01.:</b>                                   | <b>722 812,91</b>                                                                      | <b>241 407,21</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <b>481 405,71</b>                                                                                                    |
| <b>2. Арендованное имущество (Счет учета 01.03.)</b>                                |                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| <b>Группа учета ОС</b>                                                              | <b>Стоимость арендованного имущества на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет учета 01.03)</b> | <b>Сумма погашения (амортизации) арендованного имущества на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет учета 02.03.)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <b>Балансовая (остаточная) стоимость арендованного имущества на 31.12.2022г. (тыс.руб.) (Счет 01.03– Счет 02.03)</b> |
| 2.1. Здания                                                                         | 1 031,35                                                                               | 347,70                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 683,65                                                                                                               |
| 2.2. Сооружения                                                                     | 665,56                                                                                 | 126,56                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 539,00                                                                                                               |
| 2.3. Машины и оборудование                                                          | 6 915,64                                                                               | 2 952,75                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 3 962,89                                                                                                             |
| 2.4. Земельные участки                                                              | 1 322,74                                                                               | 149,86                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 1 172,87                                                                                                             |
| <b>Итого «Арендованное имущество» по счету 01.03.:</b>                              | <b>9 935,28</b>                                                                        | <b>3 576,87</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b>6 358,42</b>                                                                                                      |
| <b>3. Обесценение основных средств, учитываемых на счете 01 (Счет учета 02.04.)</b> |                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| <b>Наименование объекта</b>                                                         | <b>Сумма убытка от обесценения (тыс.руб.)</b>                                          | <b>Причина обесценения основного средства</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                      |
| 3.1. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №106/01              | 556,94                                                                                 | По итогам комиссионного рассмотрения инвентаризационной документации по данным основным средствам, выявлено несоответствие техническим условиям объектов. Обществом принято решение: 1. Продолжить эксплуатацию основных средств в связи с необходимостью обеспечения непрерывного производственного процесса; 2. Создать оценочный резерв в целях покрытия возможных убытков, связанных с расходами на замену РГС или капитальным ремонтом. |                                                                                                                      |
| 3.2. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №106/02              | 556,94                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.3. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №106/03              | 556,94                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.4. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №106/04              | 556,94                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.5. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/1               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.6. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/2               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.7. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/3               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.8. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/4               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.9. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/5               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.10. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/6              | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.11. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №147/7              | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.12. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-1               | 433,47                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.13. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-11              | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.14. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-12              | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.15. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-13              | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.16. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-2               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.17. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-3               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.18. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-4               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.19. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-5               | 556,94                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |
| 3.20. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-6               | 659,96                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                      |



|                                                                        |                  |
|------------------------------------------------------------------------|------------------|
| 3.21. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №73-9  | 433,47           |
| 3.22. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №74-1  | 556,94           |
| 3.23. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №74-2  | 433,47           |
| 3.24. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №74-3  | 433,47           |
| 3.25. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 100 М3) №74-4  | 556,94           |
| 3.26. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3)         | 626,89           |
| 3.27. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3)         | 626,89           |
| 3.28. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3)         | 626,89           |
| 3.29. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3) №155/02 | 554,79           |
| 3.30. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3) №155/03 | 554,79           |
| 3.31. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3) №155/04 | 554,79           |
| 3.32. Резервуар горизонтальный стальной наземный (РГС - 50 М3) №155/05 | 554,79           |
| <b>Итого «Обесценение основных средств» счет учета 02.04.:</b>         | <b>18 971,74</b> |

**4. «Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы» (Счет учета 01.08.)**

| Наименование объекта                                                                                       | Срок регистрации объекта | Стоимость ОС на 31.12.2022г. (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------|
| 4.1. ВЛ-0,4 кВ фид.№1 "ул.Зеленая" от ТП №2 (11-3134) п.Сосьва Березовский р-он                            | 4 квартал 2023г.         | 593,08                                  |
| 4.2. ВЛ-0,4 кВ фид.№1 ул.Ягодная от ТП №5 (11-3137) п.Сосьва Березовский р-он                              | 4 квартал 2023г.         | 585,29                                  |
| 4.3. ВЛ-0,4 кВ фид.№2 "Клуб" от ТП №2 (11-3134) п.Сосьва Березовский р-он                                  | 4 квартал 2023г.         | 748,55                                  |
| 4.4. ВЛ-0,4 кВ фид.№2 "ул.Грибная чет" от ТП №5 (11-3137) п.Сосьва Березовский р-он                        | 4 квартал 2023г.         | 558,02                                  |
| 4.5. ВЛ-0,4 кВ фид.№3 "Администрация" от ТП №2 (11-3134) п.Сосьва Березовский р-он                         | 4 квартал 2023г.         | 296,50                                  |
| 4.6. ВЛ-0,4 кВ фид.№3 "ЖКХ, Котельная, Больница" от ТП№3 (11-3135) п.Сосьва Березовский р-он               | 4 квартал 2023г.         | 1 930,15                                |
| 4.7. ВЛ-0,4 кВ фид.№3 "Рыбопромышленная" от РУ-0,4 ДЭС п.Сосьва Березовский р-он                           | 4 квартал 2023г.         | 2 040,48                                |
| 4.8. ВЛ-0,4 кВ фид.№3 "Рыбучасток" от РУ-0,4 ДЭС п.Сосьва Березовский р-он                                 | 4 квартал 2023г.         | 523,32                                  |
| 4.9. ВЛ-0,4 кВ фид.№3 "ул.Грибная нечет" от ТП №5 (11-3137) п.Сосьва Березовский р-он                      | 4 квартал 2023г.         | 456,51                                  |
| 4.10. ВЛ-0,4 кВ фид.№4 "Озерная" от ТП №5 (11-3137) п.Сосьва Березовский р-он                              | 4 квартал 2023г.         | 575,57                                  |
| 4.11. ВЛ-0,4 кВ фид.№4 ул.Школьная, пер.Таежный, ул.Молодежная от ТП№3 (11-3135) п.Сосьва Березовский р-он | 4 квартал 2023г.         | 1 827,44                                |
| 4.12. ВЛ-0,4 кВ фид.№6 ул.Зеленая, от ТП№3 (11-3135) п.Сосьва Березовский р-он                             | 4 квартал 2023г.         | 698,34                                  |
| 4.13. ВЛ-10 фид.№1 п.Сосьва Березовский р-он                                                               | 4 квартал 2023г.         | 2 043,46                                |
| 4.14. ВЛ-10 фид.№2 п.Сосьва Березовский р-он                                                               | 4 квартал 2023г.         | 1 304,18                                |
| 4.15. ВЛИ-0,4 кВ от опоры №16, ф.8 "Рыбучасток" ДЭС "Сосьва" до полигона ТБО с.Сосьва Березовского р-на    | 4 квартал 2023г.         | 1 770,64                                |
| 4.16. ВЛИ-0,4 фид. "ул.Мира" от ТП- 1005 Кондинский р-он, д.Шугур                                          | 4 квартал 2023г.         | 763,88                                  |
| 4.17. ВЛИ-0,4 фид. №6 ТП-3 Березовский р-он с.Саранпауль                                                   | 4 квартал 2023г.         | 1 045,99                                |

|                                                                                                                                    |                                  |                                  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 4.18. КЛ-0,4 кВ фид.№5 "Школа" от ТП№3 (11-3135) п.Сосьва Березовский р-он                                                         | 4 квартал 2023г.                 | 221,10                           |
| 4.19. КТП 10/0,4 кВ 1х250 кВА №3 Березовский р-н с.Саранпауль                                                                      | 4 квартал 2023г.                 | 2 082,49                         |
| 4.20. КТП 10/0,4 кВ 1х250 кВА №6 Березовский р-н с.Саранпауль                                                                      | 4 квартал 2023г.                 | 2 182,66                         |
| 4.21. КТП 10/0,4 кВ 1х400кВА №2 Березовский р-н с.Саранпауль                                                                       | 4 квартал 2023г.                 | 2 162,63                         |
| 4.22. КТП 10/0,4 кВ 1х630 кВА №14 Березовский р-н с.Саранпауль                                                                     | 4 квартал 2023г.                 | 2 395,32                         |
| 4.23. ЛЭП-0,4 кВ ф 1-12 от ТП с. Саранпауль                                                                                        | 4 квартал 2023г.                 | 4 559,12                         |
| <b>Итого «Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы» счет учета 01.08.:</b>                         |                                  | <b>31 895,84</b>                 |
| <b>5. «Капитальные вложения» (Счет учета 08.03)</b>                                                                                |                                  |                                  |
| <b>Наименование объекта ОС</b>                                                                                                     | <b>Срок ввода в эксплуатацию</b> | <b>Сумма вложения (тыс.руб.)</b> |
| 5.1. "ДЭС-0,4 кВ в д. Карым Кондинского района" (Идентификатор проекта - J ПРГКон-058)                                             | 4 квартал 2023г.                 | 2 387,60                         |
| 5.2. "ДЭС 0,4 кВ в с.Ванзеват Белоярского района (Идентификатор проекта - Н СГБел-005)                                             | 4 квартал 2025г.                 | 4 073,41                         |
| 5.3. ДЭС-0,4 кВ в с.Няксимволь Березовского района (Идентификатор проекта - Н СГБер-011)                                           | 4 квартал 2024г.                 | 3 775,75                         |
| 5.4. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Анеева Березовского района 2 этап (Идентификатор проекта - L СГБер-110)                         | 2024г.                           | 719,48                           |
| 5.5. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Кимкясуй Березовского района (Идентификатор проекта - L СГБер-108)                              | 4 квартал 2023г.                 | 1 780,04                         |
| 5.6. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Пашторы Белоярского района (Идентификатор проекта - L СГБел-113)                                | 2024г.                           | 146,75                           |
| 5.7. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Сартынья Березовского района (Идентификатор проекта - L СГБер-109)                              | 2024г.                           | 794,73                           |
| 5.8. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Согом Ханты-Мансийского района L СГХМр-125                                                      | 4 квартал 2023г.                 | 10,87                            |
| 5.9. Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Ломбовож Березовского района (Идентификатор проекта - L СГБер-107)                              | 2024г.                           | 873,33                           |
| 5.10. Переустройство ДЭС-0,4 кВ п. Сосьва Березовского района (Идентификатор проекта - J СГБер-066)                                | 2025г.                           | 5 630,81                         |
| 5.11. Приобретение оборудования (Мобильный комплекс ДЭС д.Шугур Кондинского района) (Идентификатор проекта - J ПРГКон-057)         | 2024г.                           | 1 936,74                         |
| 5.12. Приобретение оборудования (расходные емкости для ДЭС в п.Никулкина Кондин. р-на) (Идентификатор проекта - L ПРКон-134)       | 4 квартал 2023г.                 | 225,31                           |
| 5.13. Приобретение оборудования, не вход. в смету (расходные емкости для ДЭС с.Карым) (Идентификатор проекта - К ПРКонд-069)       | 2024г.                           | 27,98                            |
| 5.14. Расходный склад ГСМ АО "Югразэнерго" в с. Саранпауль Березовского района (Идентификатор проекта - К СГБер-082)               | 2027г.                           | 8 362,17                         |
| 5.15. Реконструкция электрических сетей в с.Ванзеват, Белоярского района К РСБел-065                                               | 2025г.                           | 1 466,18                         |
| 5.16. Сети электроснабжения 10-0,4кВ КТП-0,4,КТП10/0,4кВ и РУ-0,4кВ от ДЭС с.Сосьва Бер.р-на (Идентификатор проекта - Н ССБер-003) | 2023г.                           | 524,65                           |
| 5.17. Сети электроснабжения 10-0,4кВ,КТП-0,4/10кВиРУ-0,4кВ от ДЭС с.Саранпауль (Идентификатор проекта - Н ССБер-039)               | 2025г.                           | 38 835,95                        |
| 5.18. Технол. присоед.объекта ВРУ-0,4кВ пилорамы п. Урманый ХМР М ТПХМр-152                                                        | 2023г.                           | 573,34                           |

|                                                                                                               |                                    |                                      |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| 5.19. Шугур Кондинский район (Идентификатор проекта - К ПРКонд-070)                                           | 2024г.                             | 935,47                               |
| <b>Итого «Капитальные вложения»:</b>                                                                          |                                    | <b>73 080,55</b>                     |
| <b>6. «Приобретение объектов основных средств» (Счет учета 08.04)</b>                                         |                                    |                                      |
| <b>Наименование объекта ОС</b>                                                                                | <b>Срок ввода в эксплуатацию</b>   | <b>Сумма объекта (тыс.руб.)</b>      |
| 6.1. Gedore 1.18/1.19 Набор съемников                                                                         | 1 квартал 2023г.                   | 79,39                                |
| 6.2. Блок-контейнер Мастерская для ДЭС                                                                        | 2024г.                             | 541,77                               |
| 6.3. Блок-контейнер Операторская для ДЭС                                                                      | 2024г.                             | 521,64                               |
| 6.4. Блок-контейнеров под дизель-генераторные установки в полной заводской готовности                         | 4 квартал 2023г.                   | 24,97                                |
| 6.5. Генератор бензиновый DY9500L Huter РРЦ                                                                   | 1 квартал 2023г.                   | 54,19                                |
| 6.6. Генератор дизельный CHAMPION DG6501E-3 (400В 6,2/6,8кВА 8,9лс 12,5л 12V 103кг, эл.стартер колеса счетчик | 1 квартал 2023г.                   | 74,08                                |
| 6.7. Дизель-генераторная установка 250 кВт в блок-контейнере                                                  | 2 квартал 2023г.                   | 6 623,33                             |
| 6.8. Емкость коническая в обрешетке 1 м3                                                                      | 2024г.                             | 46,69                                |
| 6.9. Резервуар горизонтальный стальной (РГС -100м3), наземного исполнения, на усиленных саях                  | 2024г.                             | 5 241,67                             |
| 6.10. Резервуар горизонтальный стальной (РГС -25м3), наземного исполнения, на усиленных саях                  | 4 квартал 2023г/2024г.             | 1 132,99                             |
| 6.11. Резервуар горизонтальный стальной (РГС -50м3), наземного исполнения, на усиленных саях                  | 2024г.                             | 1 728,04                             |
| 6.12. Резервуар горизонтальный стальной (РГС -50м3), наземного исполнения, на усиленных саях                  | 2024г.                             | 766,67                               |
| 6.13. Резервуар горизонтальный стальной (РГСН -50м3) наземного исполн на усил. саях Зав.Номер 21319 21322     | 2025г.                             | 1 980,00                             |
| 6.14. Резервуар горизонтальный стальной (РГСН -50м3) наземного исполн на усил. саях Зав.Номер 21323 21324     | 2025г.                             | 1 980,00                             |
| 6.15. Резервуар горизонтальный стальной (РГСН -50м3) Зав.номер № 22109, 22110                                 | 2024г.                             | 2 316,67                             |
| 6.16. Резервуар горизонтальный стальной (РГСН -50м3) Зав.номер № 22173, 22175                                 | 2024г.                             | 2 276,67                             |
| 6.17. Резервуар горизонтальный стальной (РГСН -50м3) Зав.номер № 22174                                        | 4 квартал 2023г.                   | 1 138,33                             |
| <b>Итого «Приобретение объектов основных средств»:</b>                                                        |                                    | <b>26 527,09</b>                     |
| <b>7. «Оборудование к установке» (Счет учета 07)</b>                                                          |                                    |                                      |
| <b>Наименование оборудования</b>                                                                              | <b>Срок установки оборудования</b> | <b>Сумма оборудования (тыс.руб.)</b> |
| 7.2. Блок-контейнер "Мастерская для ДЭС д. Анеева Березовского района"                                        | 2024г.                             | 822,50                               |
| 7.3. Блок-контейнер "Мастерская для ДЭС д. Кимкьясуй Березовского района"                                     | 4 квартал 2023г.                   | 822,50                               |
| 7.4. Блок-контейнер "Операторская для ДЭС д. Кимкьясуй Березовского района"                                   | 4 квартал 2023г.                   | 797,80                               |
| 7.5. Блок-контейнер под ДГУ д. Кимкьясуй Березовского района"                                                 | 4 квартал 2023г.                   | 2 331,36                             |
| 7.6. Морской блок-контейнер бывший в эксплуатации (6 метровый) для д. Анеева Березовского района              | 2024г.                             | 770,83                               |
| 7.7. Морской блок-контейнер бывший в эксплуатации (6 метровый) для д. Кимкьясуй Березовского района           | 4 квартал 2023г.                   | 770,83                               |
| 7.8. Блок контейнер под ДГУ д. Кимкьясуй Березовского района                                                  | 4 квартал 2023г.                   | 2 333,33                             |
| 7.9. Блок-контейнер для РЭС д. Няксимволь Березовского района                                                 | 2024г.                             | 916,67                               |
| 7.10. Блок-контейнер для РЭС д. Согом Ханты-Мансийского района                                                | 4 квартал 2023г.                   | 916,67                               |
| 7.11. Блок-контейнер Мастерская для ДЭС д. Сартынья Березовского района                                       | 2024г.                             | 916,67                               |
| <b>Итого «Оборудование к установке»:</b>                                                                      |                                    | <b>11 399,17</b>                     |

|                                           |            |
|-------------------------------------------|------------|
| Итого по строке 1150 «Основные средства»: | 611 695,04 |
|-------------------------------------------|------------|

## 1.2. Прочие долгосрочные финансовые вложения

В Обществе по состоянию на 31 декабря 2022г долгосрочные финансовые вложения отсутствуют.

## 1.3 Отложенные налоговые активы

Расшифровка строки баланса 1180 «Отложенные налоговые активы», отражающая движение отложенных налоговых активов в отчетном году. Отложенные налоговые активы АО «Юграэнерго», это та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Сумма отложенного налогового актива Общества на 31.12.2022г., отражена в Таблице № 4.:

Таблица № 4.

| Наименование показателя                                                | Сумма (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------------------------------|------------------|
| 1. Арендные обязательства                                              | 1 296,18         |
| 2. Основные средства                                                   | 4 233,55         |
| 3. Оценочные обязательства и резервы                                   | 135,17           |
| 4. Косвенные производственные расходы по вычитаемым временным разницам | 2,46             |
| <b>Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»:</b>             | <b>5 667,36</b>  |

В течение отчетного года величина отложенных налоговых активов определялась исходя из налоговой ставки 20%.

## 1.4. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы Общества на 31.12.2022г., состоят из расходов будущих периодов, в части программных обеспечений сроком более 1 года. Сумма данных активов на конец отчетного периода составила 976,84 тыс. руб. Расшифровка строки баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражена в Таблице № 5:

Таблица № 5.

| Наименование                                                                                            | Объект расхода                      | Период                  | Сумма (тыс.руб.) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|------------------|
| 1. РБП-ПО «Пирамида 2.0» в составе ПО «Пирамида 2.0 Сервер» (шифр С-Б); ПО «Пирамида 2.0 АРМ Пользоват» | Сопровождение программных продуктов | 01.09.2019-29.02.2024гг | 281,56           |
| 2. РБП-Право использования (простая (неисключительная) лицензия) Программного продукта «Seldon. Basis»  | Сопровождение программных продуктов | 01.03.2019-29.02.2024гг | 17,25            |
| 3. РБП-ПО "Пирамида 2.0" в составе ПО "Пирамида 2.0 Сервер" (шифр С-Б); Доработка 3 уровень             | Сопровождение программных продуктов | 01.07.2021-30.06.2023гг | 674,07           |
| 4. РБП-Право использования программы для ЭВМ «Контур.ОФД» сервис «Личный кабинет»                       | Сопровождение программных продуктов | 21.04.2022-20.04.2025гг | 0,91             |
| 5. РБП-Услуги по обработке фискальных данных по тарифному плану «ОФД-36»                                | Сопровождение программных продуктов | 21.04.2022-20.04.2025гг | 3,05             |
| <b>Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»:</b>                                               |                                     |                         | <b>976,84</b>    |

## 2. Оборотные активы

### 2.1. Материально-производственные запасы

Расшифровка строки баланса 1210 «Запасы» АО «Юграэнерго» отражают фактическое наличие в стоимостном выражении материалов на остатках, которые на предприятии используются для осуществления деятельности, по выработке (производству) и передачи электрической и тепловой энергии, а также для обслуживания энергооборудования. Сумма остатка запасов на 31.12.2022г., отражена в Таблице № 6:

Таблица № 6.

| Наименование ТМЦ    | Движение запасов в отчетном периоде (тыс.руб.) |           |         |                          |
|---------------------|------------------------------------------------|-----------|---------|--------------------------|
|                     | Остаток на начало периода                      | Поступило | Списано | Остаток на конец периода |
| <b>1. Материалы</b> |                                                |           |         |                          |

|                                                          |                   |                     |                     |                   |
|----------------------------------------------------------|-------------------|---------------------|---------------------|-------------------|
| 1.1. Сырье и материалы                                   | 13 580,81         | 43 324,11           | 38 848,40           | 18 056,51         |
| 1.2. Топливо                                             | 257 343,19        | 1 283 323,73        | 1 234 241,21        | 306 425,71        |
| 1.3. Запасные части                                      | 13 051,30         | 108 200,68          | 108 896,79          | 12 355,19         |
| 1.4. Прочие материалы                                    | 0,00              | 198,90              | 198,90              | 0,00              |
| 1.5. Материалы, переданные в переработку на сторону      | 12 029,84         | 1 675,91            | 2 628,45            | 11 077,31         |
| 1.6. Строительные материалы                              | 118,90            | 182,83              | 249,82              | 51,90             |
| 1.7. Инвентарь и хозяйственные принадлежности            | 2 225,03          | 13 803,80           | 13 646,43           | 2 382,40          |
| 1.8. Специальная оснастка и специальная одежда на складе | 1 139,99          | 3 582,63            | 4 208,72            | 513,90            |
| <b>Итого по строке 1210 "Запасы":</b>                    | <b>299 489,06</b> | <b>1 454 292,59</b> | <b>1 402 918,73</b> | <b>350 862,92</b> |

По состоянию на 31.12.2022г. проведена инвентаризация товарно-материальных ценностей. По результатам инвентаризации недостачи не выявлено, излишки в п.Шугур Кондинского района отражены в соответствии с актами инвентаризации и приказом Общества.

## 2.2. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

Сумма налога по данной строке баланса, отражает входной НДС по налоговым агентам (МО ХМАО-Югры) в части налога по договорам аренды муниципального имущества, принимаемый к вычету только после его перечисления, т.е. в следующем квартальном отчетном периоде. Общество уплатило аренду имущества и НДС по налоговым агентам в полном объеме в 4 квартале 2022г., и возместило данный налог в декларации по НДС в том же периоде, тем самым вычет и остаток переходящего налога отсутствует.

## 2.3. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Расшифровка строки баланса 1230 «Дебиторская задолженность» АО «Юграэнерго» составляет долг внешних контрагентов, фискальных органов и работников предприятия перед организацией.

Дебиторская задолженность по субсидиям МО ХМАО-Югры, как и покупателей возникает в случае осуществления реализации первичных документов по поставленной электрической энергии на конец отчетного месяца, а оплата производится в срок установленный договором энергоснабжения в месяце следующем за отчетным (физ.лица – не позднее 10 числа, юр.лица – не позднее 18 числа), а также при неисполнении покупателем своих обязательств по договору об оплате полученных товаров, работ, услуг.

Дебиторская задолженность поставщиков компании состоит из предоплаты за поставку товаров, в том числе нефтепродуктов (дизельного топлива), выполнения строительно-монтажных работ и оказания прочих услуг Обществу. Также в состав дебиторской задолженности входят авансы по налогам и сборам за 2022г., уплаченные ФНС России по ХМАО-Югре в течение 3-4 квартала 2022г., и сумма налога на добавленную стоимость за 4 квартал 2022г., предназначенная к возврату в компанию в 1 квартале 2023г.

Общая сумма дебиторской задолженности на 31.12.2022г., отражена в Таблице № 7.

Таблица № 7.

| Наименование                                                             | Сумма дебиторской задолженности на 31.12.2022г. (тыс.руб.) |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| <b>1. Поставщики и подрядчики (авансы выданные) (Счет 60.02) в т.ч.:</b> | <b>17 208,78</b>                                           |
| АО "ТАИФ-НК" (поставка нефтепродуктов)                                   | 9 214,76                                                   |
| ООО «ЭНТЭРПРОФ» (выполнение капитальных ремонтов и СМР)                  | 1 222,32                                                   |
| АО "ЮТЭК-ХМР" (выполнение капитальных ремонтов и СМР)                    | 5 795,99                                                   |
| Прочие поставщики и подрядчики менее 100 тыс.руб.                        | 975,71                                                     |
| <b>2. Покупатели и заказчики, (Счет 62.01) в т.ч.:</b>                   | <b>22 543, 52</b>                                          |
| МП "ЖЭК-3" Ханты-Мансийского района (реализация электроэнергии)          | 4 135,63                                                   |
| Население ХМАО-Югры (физ.лица) (реализация электроэнергии)               | 7 458,10                                                   |
| МУП "ТЕПЛОСЕТИ САРАНПАУЛЬ" (реализация электроэнергии)                   | 1 980,69                                                   |
| ООО «Екатеринбург» по ХМАО-Югре (реализация электроэнергии)              | 383,78                                                     |

|                                                                                                                      |                    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
| НРО КМНС "РАХТЫНЬЯ" (реализация электроэнергии)                                                                      | 316,85             |
| МБОУ "САРАНПАУЛЬСКАЯ ШКОЛА" (реализация электроэнергии)                                                              | 184,33             |
| САРАНПАУЛЬСКОЕ МУП ЖКХ (реализация электроэнергии)                                                                   | 964,65             |
| ООО "СЕТЬ" (аренда электросетевого оборудования)                                                                     | 413,90             |
| АО "ПОЧТА РОССИИ" по ХМАО-Югре (реализация электроэнергии)                                                           | 532,66             |
| Администрации ХМАО-Югры (реализация электроэнергии)                                                                  | 486,45             |
| АО "ЮКЭК-Белоярский" (реализация электроэнергии)                                                                     | 147,11             |
| Индивидуальные предприниматели ХМАО-Югры (реализация электроэнергии)                                                 | 421,29             |
| Прочие покупатели и заказчики задолженностью менее 100 тыс.руб.                                                      | 5 127,08           |
| <b>3. Резервы по сомнительным долгам</b>                                                                             | <b>(11 825,30)</b> |
| Муниципальное предприятие "ЖЭК-3" ХМР (реализация электроэнергии)                                                    | (6 744,54)         |
| МГ "Мосгенерейшен" ООО (оказание услуг по разработке проектов)                                                       | (1 895,42)         |
| САРАНПАУЛЬСКОЕ МУП ЖКХ (реализация электроэнергии)                                                                   | (1 203,51)         |
| Население ХМАО-Югры (реализация электроэнергии)                                                                      | (538,95)           |
| Терза А.И. (ущерб от аварии)                                                                                         | (282,20)           |
| Прочие покупатели и заказчики/поставщики и подрядчики                                                                | (1 160,68)         |
| <b>4. Расчеты по налогам и взносам с МИ ФНС по ХМАО-Югре</b>                                                         | <b>27 417,27</b>   |
| НДС к возмещению из бюджета за 4 квартал 2022г., и по налоговым агентам                                              | 7 909,24           |
| Налог на прибыль (авансы уплаченные в 2022г.)                                                                        | 19 428,48          |
| Земельный налог                                                                                                      | 6,88               |
| Прочие налоги и сборы (плата за загрязнение окружающей среды)                                                        | 72,67              |
| <b>5. Расчеты по социальному страхованию и обеспечению с МИ ФНС по ХМАО-Югре</b>                                     | <b>1 001,78</b>    |
| 6. Задолженность физ лиц по подотчету (денежные средства полученные на командировочные расходы) (Счет 71)            | 1,41               |
| 7. Расчеты с разными дебиторами и кредиторами (задолженность по субсидиям, задолженность по претензиям) (счет 76.09) | 27 011,49          |
| Расчеты по претензиям                                                                                                | 8 605,55           |
| Расчеты с МО ХМАО-Югры по арендным платежам                                                                          | 229,36             |
| Расчеты с МО ХМАО-Югры по субсидиям                                                                                  | 18 052,38          |
| Прочие расчеты с разными дебиторами и кредиторами                                                                    | 124,20             |
| <b>Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность»:</b>                                                             | <b>83 358,95</b>   |

В части НДС, подлежащего возмещению из бюджета за 4 квартал 2022г., камеральная проверка закончилась 28.02.2023г., сумма к возмещению составила 6 901,03 тыс.руб.

Дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования на 31.12.2022г у Общества отсутствует.

#### 2.4. Финансовые вложения

Расшифровка строки баланса 1210 «Финансовые вложения» включает размещённые денежные средства на начало и конец отчетного периода, на банковские депозиты в соответствии с условиями Генерального соглашения № 015-05/16-066 от 19.09.2016г между ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» и АО «Юграэнерго» в т.ч. (Таблица № 8):

Таблица № 8.

| Подтверждение сделки/Заявки | Сумма депозита на начало отчетного периода (тыс. руб.) | Сумма депозита на конец отчетного периода (тыс. руб.) | Срок депозита     | Процентная ставка | № депозитного счета  |
|-----------------------------|--------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|
| № 104 от 30.12.2021г.       | 29 500,00                                              | -                                                     | 30.12.21-13.01.22 | 7,100%            | 40602810551430000033 |
| № 103 от 30.12.2021г.       | 4 000,00                                               | -                                                     | 30.12.21-11.01.22 | 6,900%            | 40602810551430000033 |
| № 105 от 30.12.2021г.       | 40 000,00                                              | -                                                     | 30.12.21-20.01.22 | 7,750%            | 40602810551430000033 |
| № 106 от 30.12.2021г.       | 15 000,00                                              | -                                                     | 30.12.21-27.01.22 | 7,750%            | 40602810551430000033 |
| № 107 от 30.12.2021г.       | 19 000,00                                              | -                                                     | 30.12.21-14.02.22 | 8,500%            | 40602810551430000033 |
| № 182 от 30.12.2022г.       | -                                                      | 3 000,00                                              | 30.12.22-09.01.23 | 6,000%            | 40602810551430000033 |
| № 177 от 08.12.2022г.       | -                                                      | 2 000,00                                              | 08.12.22-13.01.23 | 7,350%            | 40602810551430000033 |
| № 183 от 30.12.2022г.       | -                                                      | 25 000,00                                             | 30.12.22-13.01.23 | 6,250%            | 40602810551430000033 |
| № 184 от 30.12.2022г.       | -                                                      | 28 000,00                                             | 30.12.22-19.01.23 | 6,250%            | 40602810551430000033 |
| № 185 от 30.12.2022г.       | -                                                      | 8 500,00                                              | 30.12.22-26.01.23 | 6,500%            | 40602810551430000033 |

|                       |   |                   |                   |        |                      |
|-----------------------|---|-------------------|-------------------|--------|----------------------|
| № 186 от 30.12.2022г. | - | 5 000,00          | 30.12.22-27.01.23 | 6,500% | 40602810551430000033 |
| № 188 от 30.12.2022г. | - | 2 000,00          | 30.12.22-02.02.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 189 от 30.12.2022г. | - | 15 000,00         | 30.12.22-09.02.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 190 от 30.12.2022г. | - | 25 000,00         | 30.12.22-14.02.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 191 от 30.12.2022г. | - | 5 000,00          | 30.12.22-20.02.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 193 от 30.12.2022г. | - | 2 000,00          | 30.12.22-02.03.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 194 от 30.12.2022г. | - | 3 000,00          | 30.12.22-06.03.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| № 195 от 30.12.2022г. | - | 6 500,00          | 30.12.22-14.03.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| №187 от 30.12.2022г.  | - | 4 000,00          | 30.12.22-31.01.23 | 7,250% | 40602810551430000033 |
| <b>Итого:</b>         |   | <b>107 500,00</b> | <b>134 000,00</b> |        |                      |

**2.5. Денежные средства** (Расшифровка строки баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты») отражены в Таблице № 9.

В бухгалтерском балансе отражены денежные средства в размере **37 326,98 тыс. руб.**, в том числе:

Таблица № 9.

| Наименование                                   | Сумма денежных средств (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Касса организации                              | 1,36                              |
| Расчетные счета в банках                       | 12 765,26                         |
| Денежные средства, размещенные на аккредитивах | 24 560,36                         |
| <b>Итого денежных средств:</b>                 | <b>37 326,98</b>                  |

Аккредитивы, открытые в пользу контрагентов в рамках Инвестиционной программы Общества на 31.12.2022г., составляют 24 560,36 тыс.руб., в том числе:

Таблица № 10.

| Наименование контрагента | Сумма аккредитива (тыс.руб.) | Примечание                                                                          |
|--------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| ООО «Альтер Электрик»    | 4 510,82                     | Договор поставки товара № 123 от 19.12.22г. Срок отгрузки с 10.01.23г по 31.03.23г. |
| ООО «СервисМеталл»       | 1 000,00                     | Договор поставки товара № 138 от 28.12.22г. Срок отгрузки с 28.12.22г по 07.02.23г. |
| ООО «ТОП-Трейд»          | 2 009,54                     | Договор поставки товара № 137 от 28.12.22г. Срок отгрузки с 28.12.22г по 14.02.23г. |
| ООО ГК «Юг-Энерго»       | 17 040,00                    | Договор поставки товара № 87 от 19.09.22г. Срок отгрузки с 10.01.23г по 28.02.23г.  |
| <b>Итого:</b>            | <b>24 560,36</b>             |                                                                                     |

## 2.6. Прочие оборотные активы

Прочие оборотные активы Общества на 31.12.2022г., состоят из расходов будущих периодов, в части программных обеспечений сроком менее 1 года, и расчетов по НДС при исполнении обязанностей налогового агента. Сумма данных активов на конец отчетного периода составила 349,99 тыс. руб. Расшифровка строки баланса 1260 «Прочие оборотные активы» отражена в Таблице № 11:

Таблица № 11.

| Наименование                                                                    | Объект расхода                                                                | Период                   | Сумма (тыс.руб.) |
|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------|
| <b>«Расходы будущих периодов»</b>                                               |                                                                               |                          |                  |
| 1. РБП "ГСК Югория"/ СК «Согаз»                                                 | Страхование автотранспорта АО Югразэнерго»                                    | 2022-2023гг.             | 63,38            |
| 2. РБП - ГСК "Югория"                                                           | Страхование работников в связи с выездом на аварийно-восстановительные работы | с 28.02.22г по 18.04.23г | 156,96           |
| 3. РБП - Право использования программных обеспечений и лицензии сроком на 1 год | Сопровождение программных продуктов                                           | 2022-2023гг.             | 283,96           |

|                                                                      |                      |              |               |
|----------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------|---------------|
| <b>Итого расходов будущих периодов:</b>                              |                      |              | <b>504,30</b> |
| <b>«НДС при выполнении обязанностей налогового агента»</b>           |                      |              |               |
| АДМИНИСТРАЦИЯ БЕРЕЗОВСКОГО РАЙОНА                                    | Договор № 05/А       | 31.01.2017г. | 12,29         |
| АДМИНИСТРАЦИЯ РАЙОНА НИЖНЕВАРТОВСКОГО                                | Договор № 2187       | 15.06.2020г. | 10,30         |
| АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КАРЫМКАРЫ                          | Договор № 02         | 01.02.2016г. | 0,84          |
| АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СОГОМ                              | Договор №124 и № 125 | 30.05.2011г. | 0,13          |
| АСП ЛУГОВСКОЙ                                                        | Договор № 01и-19     | 09.08.2019г. | 0,90          |
| Департамент государственной собственности ХМАО-Югры                  | Договор № 118010045  | 12.02.2018г. | 6,37          |
| ДЕПИМУЩЕСТВА РАЙОНА                                                  | Договор № 8/02/17    | 13.03.2017г. | 0,03          |
| КОМИТЕТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ Белоярский                       | Договор № 32         | 17.11.2020г. | 0,39          |
| КУМИ АДМИНИСТРАЦИИ КОНДИНСКОГО РАЙОНА                                | Договор № 72/А       | 04.08.2017г. | 1,37          |
| КУМС (ОКТАБРЬСКИЙ РАЙОН)                                             | Договор № 48/17      | 04.10.2017г. | 1,67          |
| МКУ АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИГРИМ                         | Договор № 17/012     | 01.12.2021г. | 1,99          |
| МУНИЦИПАЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ХУЛИМСУНТ | Договор № 241        | 27.09.2021г. | 12,77         |
| <b>Итого НДС при выполнении обязанностей налогового агента:</b>      |                      |              | <b>49,05</b>  |
| <b>Итого по строке 1260 «Прочие оборотные активы»:</b>               |                      |              | <b>553,35</b> |

Валюта баланса на 31.12.2022г., составила 1 224 441 тыс. рублей.

### 3. Капиталы и резервы

#### 3.1. Уставный капитал

Уставный капитал компании отражен по строке баланса 1310 «Уставный капитал», составляет 440 325,09 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. (Таблица № 12):

Таблица № 12.

| Период                                     | Уставный капитал (тыс. руб.) |
|--------------------------------------------|------------------------------|
| На 31 декабря 2019 г.                      | 440 325,09                   |
| Увеличение (уменьшение) уставного капитала | 0,00                         |
| На 31 декабря 2020 г.                      | 440 325,09                   |
| Увеличение (уменьшение) уставного капитала | 0,00                         |
| На 31 декабря 2021 г.                      | 440 325,09                   |

#### 3.2. Резервный капитал

Резервный капитал образован согласно Устава Общества за счет отчислений в резервный фонд в размере 5% от чистой прибыли и составляет 22 016,25 тыс. рублей.

Периодичность и порядок распределения дивидендов определяются собранием акционеров после утверждения годового отчета (Таблица № 13).

Таблица № 13.

| Наименование                                     | Сумма (тыс.руб.)                  |                        |                                  |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------|------------------------|----------------------------------|
|                                                  | Сумма на начало отчетного периода | Изменение (начисление) | Сумма на конец отчетного периода |
| На 31 декабря 2020 г.                            | 22 016,25                         | 0,00                   | 22 016,25                        |
| На 31 декабря 2021 г.                            | 22 016,25                         | 0,00                   | 22 016,25                        |
| На 31 декабря 2022 г.                            | 22 016,25                         | 0,00                   | 22 016,25                        |
| <b>Итого по строке 1360 «Резервный капитал»:</b> |                                   |                        | <b>22 016,25</b>                 |



### 3.3. Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)

Информация по нераспределенной прибыли (непокрытому убытку) отражена в Таблице № 14.

Таблица № 14.

| Наименование                                                                         | Сумма (тыс.руб.)                  |           |            |                                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------|------------|----------------------------------|
|                                                                                      | Сумма на начало отчетного периода | Изменение |            | Сумма на конец отчетного периода |
| На 31 декабря 2020 г.                                                                |                                   |           |            |                                  |
| Прибыль, подлежащая распределению                                                    | 496 549,95                        | 0,00      | 48 887,16  | 545 437,11                       |
| Убыток, подлежащий покрытию                                                          | -138 181,51                       | 0,00      | 0,00       | -138 181,51                      |
| Итого Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток на 31.12.2020г.:                   | 358 368,44                        | 0,00      | 48 887,16  | 407 255,60                       |
| На 31 декабря 2021 г.                                                                |                                   |           |            |                                  |
| Прибыль, подлежащая распределению                                                    | 545 437,11                        | 0,00      | 116 707,69 | 662 144,80                       |
| Изменения в учетной политике при переходе на ФСБУ                                    | 0,00                              | 0,00      | 55 065,15  | 55 065,15                        |
| Убыток, подлежащий покрытию                                                          | -138 181,51                       | 0,00      | 0,00       | -138 181,51                      |
| Итого Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток на 31.12.2021г.:                   | 407 255,60                        | 0,00      | 171 772,84 | 579 028,44                       |
| На 31 декабря 2022 г.                                                                |                                   |           |            |                                  |
| Прибыль, подлежащая распределению                                                    | 717 209,95                        | 0,00      | 104 097,82 | 821 307,77                       |
| Убыток, подлежащий покрытию                                                          | -138 181,51                       | 0,00      | 0,00       | -138 181,51                      |
| Итого по строке 1370 «Нераспределенная прибыль» (непокрытый убыток) на 31.12.2022г.: | 579 028,44                        | 0,00      | 104 097,82 | 683 126,26                       |

## 4. Долгосрочные обязательства

### 4.1. Отложенные налоговые обязательства

Отложенные налоговые обязательства по строке баланса 1420 АО «Юграэнерго» отражены в Таблице № 12, содержат временные положительные разницы, появляющиеся вследствие различий в механизме учёта средств в налоговой и бухгалтерской документации, сформированы из материалов, незавершённого производства, основных средств и с 2022г.

Таблица № 15.

| Наименование                                               | На 31.12.2020г. | На 31.12.2021г. | На 31.12.2022г. | Срок погашения |
|------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| Косвенные производственные расходы                         | 0,00            | 58,53           | 16,14           | 2022-2023гг.   |
| Основные средства                                          | 7 604,17        | 31 454,32       | 29 717,92       | 2022-2023гг.   |
| Оценочные обязательства                                    | 67,70           | 227,30          | 167,00          | 2022-2023гг.   |
| Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»: | 7 671,87        | 31 740,15       | 29 901,06       |                |

### 4.2. Прочие долгосрочные обязательства

Расшифровка строки баланса 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» АО «Юграэнерго», содержит обязательств по аренде в соответствии с ФСБУ 25/2018, на 31.12.2022г., сумма данного обязательства снизилась на 33% по отношению к началу 2022г., и составила 6 409,93 тыс.руб. При переходе на новые стандарты ФСБУ сумма обязательств по арендным платежам 9 568,37 тыс.руб. Расходы по «Арендным обязательства», отражены в бухгалтерском учете в оценке по сумме арендных платежей без применения ставки дисконтирования. Расходы на дисконтирование

являются не существенными, не предусмотрены договорами аренды и не регулируются тарифами на электроэнергию, а также искажают ежемесячное начисление сумм расходов по арендным начислениям.

## 5. Краткосрочные обязательства.

### 5.1. Заемные средства

Расшифровка строки баланса 1510 «Заемные средства» отражена в Таблице № 16:

Таблица № 16.

| Вид обязательств                                                                                                | На 01.01.2020г   | На 31.12.2021г | На 31.12.2022г |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|----------------|
| Договор возобновляемой кредитной линии № 36 от 16.03.2020г., с Ф-Л ЗС ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» | 12 431,61        | 0,00           | 0,00           |
| <b>Итого:</b>                                                                                                   | <b>12 431,61</b> | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    |

В 2022 году Общество осуществляло пополнение оборотных средств по краткосрочным займам на исполнение обязательств по операционной и инвестиционной деятельности, по соглашению возобновляемой кредитной линии № КС-ЦН-779005/2022/00002 от 29.04.2022г. с Филиал Центральный ПАО Банка ВТБ. За период 2022 года обороты по краткосрочным займам составили 650 163,86 тыс.руб., процентов за пользование кредитными средствами АО «Югразэнерго» уплатило в размере 17 864,77 тыс.руб. Задолженность была погашена в полном объеме в рамках отчетного периода и более задолженность по краткосрочным кредитам и займам у компании на 31.12.2022г., отсутствует.

### 5.2. Кредиторская задолженность

Расшифровка строки баланса 1520 «Кредиторская задолженность» отражена в Таблице № 17.

Таблица № 17.

| Наименование                                                                                                                      | Сумма кредиторской задолженности на 31.12.2022г. (тыс.руб.) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| <b>1. Поставщики и подрядчики (Счет 60.01.) в т.ч.:</b>                                                                           | <b>3 571,15</b>                                             |
| <i>МУП «Берёзовонефтепродукт» (Хранение ГСМ-нефтепродуктов)</i>                                                                   | <i>100,98</i>                                               |
| <i>АО "Рыбокомбинат Ханты-Мансийский" (Аренда базы РММ)</i>                                                                       | <i>151,88</i>                                               |
| <i>ООО "ПРЕМЬЕР-ЭНЕРГО" (Строительно-монтажные работы)</i>                                                                        | <i>218,34</i>                                               |
| <i>Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры "Центр профессиональной патологии (Медосмотры сотрудников)</i> | <i>344,29</i>                                               |
| <i>АО «ЮТЭК-РЕГИОНАЛЬНЫЕ СЕТИ» (Субаренда электросетевого имущества)</i>                                                          | <i>274,99</i>                                               |
| <i>АО «ЮТЭК-ХМР» (Капитальные ремонты электросетевого имущества, СМР)</i>                                                         | <i>1 673,83</i>                                             |
| <i>МУП «СЖКХ» г. Нижневартовск (Хранение ГСМ-нефтепродуктов)</i>                                                                  | <i>191,52</i>                                               |
| <i>Прочие поставщики и подрядчики менее 100 тыс.руб.</i>                                                                          | <i>615,32</i>                                               |
| <b>2. Покупатели (предоплата) (Счет 62.02)</b>                                                                                    | <b>800,00</b>                                               |
| <b>3. Расчеты по налогам и взносам перед МИ ФНС по ХМАО-Югре (НДФЛ, транспортный налог, налог на имущество) (Счет 68)</b>         | <b>2 922,72</b>                                             |
| <i>НДФЛ (налог на доходы физических лиц)</i>                                                                                      | <i>1 162,69</i>                                             |
| <i>Налог на прибыль</i>                                                                                                           | <i>1 145,87</i>                                             |
| <i>Транспортный налог</i>                                                                                                         | <i>43,90</i>                                                |
| <i>Налог на имущество</i>                                                                                                         | <i>570,25</i>                                               |
| <b>4. Расчеты по страховым взносам перед МИ ФНС (Счет 69)</b>                                                                     | <b>8 448,72</b>                                             |
| <i>Дополнительные взносы на страховую часть пенсии работникам, занятым на работах с тяжелыми условиями труда</i>                  | <i>26,56</i>                                                |
| <i>Обязательное пенсионное страхование</i>                                                                                        | <i>6 142,08</i>                                             |
| <i>Федеральный фонд ОМС</i>                                                                                                       | <i>1 911,58</i>                                             |
| <i>Расчеты по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний</i>      | <i>368,50</i>                                               |
| <b>5. Задолженность перед персоналом (Счет 70)</b>                                                                                | <b>10 600,69</b>                                            |
| <b>6. Расчеты с подотчетными лицами (Счет 71)</b>                                                                                 | <b>23,78</b>                                                |
| <b>7. Расчеты с разными дебиторами и кредиторами (исполнительные листы, арендная плата, НДС с авансов выданных) (Счет 76)</b>     | <b>761,25</b>                                               |
| <b>8. НДС по авансам и предоплатам от покупателей и заказчиков</b>                                                                | <b>(1 138,24)</b>                                           |

|                                                           |                  |
|-----------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»:</b> | <b>25 990,07</b> |
|-----------------------------------------------------------|------------------|

Кредиторская задолженность является текущей, за исключением дебиторской задолженности под которую создан резерв по сомнительным долгам в соответствии с действующим законодательством РФ, создание которого является обязательным.

В отношении остальных налогов налоговые декларации переданы в сроки, установленные НК РФ, оплата произведена.

Задолженность перед персоналом также является текущей и погашена в сроки, установленные в Обществе.

### 5.3 Оценочные обязательства

В статью баланса 1540 «Оценочные обязательства» включена сумма резерва, созданного на предстоящую оплату отпусков работников. Остаток резерва на 31.12.2022 года составляет 17 643,61 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой в 2021 году АО «Югразэнерго» сформировало оценочные обязательства.

Информация о наличии на начало года и остатке на конец периода оценочных обязательств, а также об изменениях за период отражены в Таблице № 18.

Таблица № 18.

| Оценочные обязательства и резервы                    | На начало отчетного периода (тыс.руб.) | Изменения в течение отчетного периода (тыс.руб.) |                  | На конец отчетного периода (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------------|------------------|---------------------------------------|
|                                                      |                                        | Списано                                          | Начислено        |                                       |
| Резерв ежегодных отпусков по фонду оплаты труда      | 13 551,16                              | 45 347,79                                        | 42 248,12        | 10 451,49                             |
| Резерв ежегодных отпусков по страховым взносам       | 4 092,45                               | 12 902,43                                        | 11 970,18        | 3 160,20                              |
| Оценочные обязательства по судебным разбирательствам | 0,00                                   | 0,00                                             | 2 984,57         | 2 984,57                              |
| <b>Итого</b>                                         | <b>17 643,61</b>                       | <b>58 250,22</b>                                 | <b>57 202,87</b> | <b>16 596,26</b>                      |

Оценочные обязательства ежегодных отпусков Общества по состоянию на 31.12.2022 года являются краткосрочными. Также Общество начислило резерв в размере 2 984,57 тыс.руб., по судебным расходам ООО "Магелан" по решению суда в рамках дела № А75-5779/2022 от 12.12.2022г.

### 5.4. Прочие обязательства

В статью баланса 1550 «Прочие обязательства» включена сумма расчетов по НДС при исполнении обязанностей налогового агента. (Таблица № 19):

Таблица № 19.

| Наименование контрагента                       | Сумма (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------|------------------|
| АДМИНИСТРАЦИЯ БЕРЕЗОВСКОГО РАЙОНА              | 2,90             |
| АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СОГОМ        | 0,51             |
| АДМИНИСТРАЦИЯ СУРГУТСКОГО РАЙОНА               | 2,34             |
| ДЕПИМУЩЕСТВА РАЙОНА                            | 64,28            |
| КОМИТЕТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ Белоярский | 0,39             |
| КУМИ АДМИНИСТРАЦИИ КОНДИНСКОГО РАЙОНА          | 0,29             |
| КУМС (ОКТЯБРЬСКИЙ РАЙОН)                       | 5,93             |
| <b>Итого:</b>                                  | <b>76,64</b>     |

## Пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках

### 1. Доходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи продукции, товаров, оказания услуг, выполнения работ (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) отражена в Таблице № 20:

Таблица № 20.

| Выручка по видам деятельности | На 31.12.2022г. | На 31.12.2021г. |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|
| Продажа электроэнергии        | 120 709,04      | 113 393,34      |
| Производство теплоэнергии     | 2 215,42        | 2 184,46        |
| Технологическое подключение   | 354,16          | 97,64           |

|                                              |                   |                   |
|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Прочая деятельность (отключение/подключение) | 72,29             | 56,91             |
| <b>Итого:</b>                                | <b>123 350,91</b> | <b>115 732,34</b> |

## 2. Расходы по обычным видам деятельности

Расходы по видам деятельности и в разрезе крупных статей затрат Общества, отражены в Таблице № 21:

Таблица № 21.

| Вид расхода                                         | На 31.12.2022г.   | На 31.12.2021г.   |
|-----------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Производство электроэнергии в т.ч.</b>           | <b>807 101,71</b> | <b>759 529,09</b> |
| Оплата труда и страховые взносы, соц. выплаты       | 214 064,84        | 203 909,44        |
| Материальные расходы                                | 526 263,22        | 504 152,97        |
| Амортизация                                         | 33 887,80         | 21 714,16         |
| Арендная плата                                      | 8 945,02          | 9 682,77          |
| Прочие расходы                                      | 23 940,83         | 20 069,75         |
| <b>Производство теплоэнергии в т.ч.</b>             | <b>3 173,95</b>   | <b>2 580,59</b>   |
| Оплата труда и страховые взносы, соц. выплаты       | 1 484,93          | 1 444,00          |
| Материальные расходы                                | 849,38            | 921,42            |
| Амортизация                                         | 155,83            | 12,22             |
| Арендная плата                                      | 85,02             | 97,80             |
| Прочие расходы                                      | 598,79            | 105,15            |
| <b>Продажа электроэнергии в т.ч.</b>                | <b>20 846,01</b>  | <b>19 978,94</b>  |
| Оплата труда и страховые взносы, соц. выплаты       | 17 497,18         | 16 771,19         |
| Материальные расходы                                | 29,75             | 55,06             |
| Амортизация                                         | 7,07              | 12,96             |
| Арендная плата                                      | 0,00              | 39,32             |
| Прочие расходы                                      | 3 312,01          | 3 100,41          |
| <b>Передача электроэнергии в т.ч.</b>               | <b>125 286,17</b> | <b>104 654,09</b> |
| Оплата труда и страховые взносы, соц. выплаты       | 64 436,10         | 56 118,19         |
| Материальные расходы                                | 4 406,87          | 5 366,30          |
| Амортизация                                         | 20 818,14         | 18 510,71         |
| Арендная плата                                      | 3 512,70          | 3 255,67          |
| Прочие расходы                                      | 32 112,36         | 21 403,22         |
| <b>Прочая деятельность (отключение/подключение)</b> | <b>0,00</b>       | <b>0,00</b>       |
| Материальные расходы                                | 0,00              | 0,00              |
| <b>Технологическое присоединение</b>                | <b>813,35</b>     | <b>948,24</b>     |
| Оплата труда и соц. выплаты                         | 411,95            | 509,28            |
| Страховые взносы                                    | 124,41            | 438,96            |
| Материальные расходы                                | 276,98            | 0,00              |
| <b>Итого:</b>                                       | <b>957 221,19</b> | <b>887 690,95</b> |

Управленческие расходы АО «Юграэнерго» за 2022 год составили 93 222,18 тыс. руб., и отражены в Таблице № 22.:

Таблица № 22

| Наименование расхода                          | Сумма (тыс.руб.) |
|-----------------------------------------------|------------------|
| Оплата труда и страховые взносы, соц. выплаты | 76 942,04        |
| Материальные расходы                          | 2 916,73         |
| Амортизация                                   | 1 607,26         |
| Услуги                                        | 7 604,07         |
| Прочие расходы                                | 4 152,12         |
| <b>Итого:</b>                                 | <b>93 222,18</b> |

## 3. Прочие доходы и расходы

### 3.1. Прочие доходы:

Прочие доходы АО «Юграэнерго» отражены в Таблице № 23.

Таблица № 23.

| Вид дохода                                    | На 31.12.2022г. | На 31.12.2021г. |
|-----------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Проценты к получению                          | 14 845,92       | 7 368,22        |
| Поступление субсидий                          | 1 098 228,36    | 1 036 162,17    |
| Пени, штрафы, неустойки                       | 938,09          | 987,74          |
| Восстановление резерва по сомнительным долгам | 6 305,86        | 855,36          |

|                                                                |                     |                     |
|----------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Доходы по коммерческой деятельности                            | 5 128,48            | 23 952,48           |
| Стоимость имущества, выявленного по результатам инвентаризации | 966,61              | 0,00                |
| Прочее поступление                                             | 4 331,17            | 1 830,74            |
| <b>Итого:</b>                                                  | <b>1 130 744,49</b> | <b>1 071 156,71</b> |

### 3.2. Прочие расходы:

Прочие доходы АО «Юграэнерго» отражены в Таблице № 24.

Таблица № 24.

| Вид расхода                                                                                                                                                                               | На 31.12.2022г.  | На 31.12.2021г.  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Расходы на создание резерва по сомнительным долгам                                                                                                                                        | 12 593,24        | 6 120,56         |
| Расходы на оплату услуг кредитных организаций (услуги банков)                                                                                                                             | 833,67           | 515,50           |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных убытков                                                                                                    | 102,10           | 196,57           |
| Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году                                                                                                                                           | 633,58           | 1 048,42         |
| Расходы, связанные с благотворительной деятельностью, осуществлением культурно-массовых мероприятий и иных мероприятий аналогичного характера (материальная помощь, обучение сотрудников) | 8 618,08         | 8 031,46         |
| НДС с реализации                                                                                                                                                                          | 658,89           | 748,34           |
| Налоги (земельный, имущество)                                                                                                                                                             | 1 983,77         | 1 360,39         |
| Расходы на офис                                                                                                                                                                           | 1 066,44         | 1 563,63         |
| Проценты к уплате                                                                                                                                                                         | 17 864,77        | 11 401,12        |
| Государственные пошлины, судебные расходы                                                                                                                                                 | 325,70           | 2 808,84         |
| Расходы по коммерческой деятельности                                                                                                                                                      | 474,00           | 19 497,89        |
| Резерв под обесценение основных средств                                                                                                                                                   | 18 971,74        | 0,00             |
| Другие расходы                                                                                                                                                                            | 4 866,95         | 4 045,82         |
| <b>Итого:</b>                                                                                                                                                                             | <b>68 992,93</b> | <b>57 338,54</b> |

### 4. Расходы по налогу на прибыль

Общество определило в отчетном году следующие составляющие налога на прибыль, отраженные в Таблице № 25:

Таблица № 25.

| Составляющая налога на прибыль                                 | Сумма            |
|----------------------------------------------------------------|------------------|
| Налоговая база по налоговой декларации                         | (35 587,00)      |
| Отложенные налоговые обязательства/Отложенные налоговые активы | 5 025,72         |
| <b>Итого:</b>                                                  | <b>30 561,28</b> |

Информация по отложенному налоговому активу и обязательству на 31.12.2022г., отражена в Таблице № 26.

Таблица № 26.

| Наименование актива/обязательства                                         | На 31.12.2022г. | Срок погашения |
|---------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|
| Сумма отложенного налогового актива/ отложенного налогового обязательства | 5 025,72        | 2023-2024гг.   |
| <b>Итого:</b>                                                             | <b>5 025,72</b> |                |

### 5. Условные обязательства

В 2022 году возникли условные обязательства, по решению суда в рамках дела № А75-5779/2022 от 12.12.2022г. с ООО "Магелан". Обществом сформирован резерв по судебным расходам в размере 2 984,57 тыс.руб.

### 6. Чистая прибыль

Размер средств, направленных на финансирование капитальных вложений на 2022 год установлен Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры в размере 82 161,83 тыс. рублей, что является источником формирования чистой прибыли Общества.

Чистая прибыль Общества по итогам 2022г., составила 104 097,82 тыс. руб. (Таблица 27.).

Таблица № 27.

| Наименование показателя | За 2022г. | За 2021 г. |
|-------------------------|-----------|------------|
|-------------------------|-----------|------------|

|                                                                                                                         |                   |                   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Выручка                                                                                                                 | 123 350,91        | 115 732,34        |
| Себестоимость продаж                                                                                                    | (957 221,19)      | (887 690,95)      |
| Управленческие расходы                                                                                                  | (93 222,18)       | (92 892,06)       |
| Прибыль (убыток) от продаж                                                                                              | (927 092,46)      | (864 850,67)      |
| Проценты к получению                                                                                                    | 14 845,92         | 7 368,22          |
| Проценты к уплате                                                                                                       | (17 864,77)       | (11 401,12)       |
| Прочие доходы                                                                                                           | 1 115 898,57      | 1 063 788,49      |
| Прочие расходы                                                                                                          | (51 128,16)       | (45 937,42)       |
| Прибыль (убыток) до налогообложения                                                                                     | 134 659,10        | 148 967,50        |
| Налог на прибыль                                                                                                        | (30 561,28)       | (32 259,12)       |
| Прочее                                                                                                                  | -                 | -                 |
| <b>Чистая прибыль (убыток)</b>                                                                                          | <b>104 098,82</b> | <b>116 708,38</b> |
| Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (финансирование Инвестиционной программы) | (82 161,83)       | (69 835,08)       |
| <b>Совокупный финансовый результат периода</b>                                                                          | <b>21 936,99</b>  | <b>46 873,30</b>  |

Совокупный результат деятельности Общества по итогам 2022 года составляет 21 936,99 тыс.руб.

### 7. Прибыль на акцию.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, (Таблица № 28) причитающейся акционеру – владельцу обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (в 2021 и 2020 гг. количество акций не менялось).

Таблица № 28.

| Показатель                                                                                 | За 2022г.  | За 2021 г. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.                                                 | 104 098,82 | 116 708,49 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций | 60 234,41  | 36 693,76  |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию в рублях                                                 | 1,73       | 3,18       |

Размер базовой прибыли на акцию не указан в бухгалтерском балансе в связи с тем, что при заполнении баланса все показатели отражены в тыс. рублей.

Разводнения прибыли (убытка) не осуществлялось в силу отсутствия оснований (Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости).

### 8. Информация о связанных сторонах

Полный перечень связанных сторон, включая зависимые компании, отражен в Таблице № 29:

Таблица № 29.

| Наименование связанной стороны (ЮЛ или ФЛ)                                           | Основание, в силу которого лицо признается связанной стороной                | Характер отношений                                                                                                                                                                                                |
|--------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Белоярский» | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Березово»   | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Когалым»    | Департамент государственной собственности по                                 | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации                                                                                              |

|                                                                                                |                                                                              |                                                                                                                                                                                                                   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                | управлению имуществом ХМАО-Югры                                              | составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации).                                                                                                                      |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Конца»                | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Нягань»               | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Радужный»    | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Совэнерго»            | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания-Ханты-Мансийский район» | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Югорск»               | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. Одно и то же лицо участвует в этих организациях и доля такого участия в каждой организации составляет более 25 процентов (п.п 3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации). |
| Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания»                           | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Организации, в которых более 50 процентов состава совета директоров составляют одни и те же физические лица (п.п. 6 п. 2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации).                                      |
| Акционерное общество «Югорская энергетическая компания»                                        | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Организации, в которых более 50 процентов состава совета директоров составляют одни и те же физические лица (п.п. 6 п. 2 ст. 105.1 Налогового кодекса Российской Федерации).                                      |

|                                                                                                 |                                                                              |                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры (Совет директоров) | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | Взаимосвязанные компании. |
| Генеральный директор АО «Юграэнерго»                                                            | Департамент государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры | -                         |

Конечным бенефициаром Общества является ХМАО-Югра, в лице Департамента государственной собственности по управлению имуществом ХМАО-Югры.

В перечень лиц, относящихся к основному управленческому персоналу для целей раскрытия информации Обществом, включаются:

- Генеральный директор Общества;
- Заместитель генерального директора по КПВ;
- Главный инженер.

Выплаты основному управленческому персоналу в соответствии с п.12 ПБУ 11/2008, утвержденных приказом Минфина РФ от 29.04.2008г № 48н (в редакции от 06.04.15г) приведены в Таблице № 30:

Таблица № 30.

| Краткосрочные вознаграждения                                                                                                 | Суммы, выплаченные в отчетном периоде (тыс.руб.) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| Оплата труда (предусмотренная трудовым договором)                                                                            | 11 803,23                                        |
| Налоги и иные обязательные платежи                                                                                           | 2 189,77                                         |
| Ежегодный оплачиваемый отпуск                                                                                                | 2 506,67                                         |
| Добровольное медицинское страхование                                                                                         | 385,40                                           |
| Прочие выплаты (льготный проезд, аренда жилья)                                                                               | 340,43                                           |
| Всего:                                                                                                                       | 17 225,50                                        |
| Долгосрочные вознаграждения, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты – отсутствуют.                   |                                                  |
| Вознаграждения по окончании трудовой деятельности – отсутствуют                                                              |                                                  |
| Вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе - отсутствуют |                                                  |
| Вознаграждение совету директоров не выплачивалось.                                                                           |                                                  |

## 9. Хозяйственные риски

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила глобальную пандемию COVID. Руководство Организации принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности в условиях пандемии: по желанию работников проводится бесплатная вакцинация. В связи со своевременно предпринятыми мерами, в Организации отсутствует приостановка в операционной деятельности, все сотрудники работают в штатном режиме, также отсутствуют нарушения условий договоров, влияние внешних факторов на ликвидность и оборотный капитал. COVID-19 не оказал негативного влияния на возможность компании осуществлять свою деятельность в будущем.

В феврале 2022 года на экономическую ситуацию в Российской Федерации повлияло обострение военно-политического конфликта, а также продолжающиеся санкции в отношении отдельных российских организаций и граждан. Эти факторы привели к существенному росту нестабильности на финансовых рынках, частым и существенным изменениям цен, изменению курса рубля по отношению к мировым валютам, волатильности спроса и цен на международных рынках нефти и газа. Организация оценивает влияние этих факторов, выполняет слежение и разрабатывает мероприятия по снижению рисков этих факторов.

По нашим оценкам, описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Организации по меньшей мере в течение 12 месяцев после отчетной даты и в последующих периодах.



## 10. События после отчетной даты

Факт хозяйственной деятельности между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности организации в обществе отсутствует.

Финансовая отчетность предварительно утверждается Советом директоров и выносится на рассмотрение Общим собранием акционеров.

## 11. Непрерывность деятельности

Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества за 2022г составлена на основе допущения о непрерывности деятельности.

На момент составления отчетности в отношении Общества отсутствуют намерения о ликвидации или прекращения деятельности. Информация о существенных неопределенностях, связанных с событиями или условиями, которые могут вызвать существенное сомнение в способности Общества продолжать деятельность на непрерывной основе в Обществе также отсутствует.

Общество планирует продолжать в обозримом будущем свою деятельность.

Генеральный директор

А.В. Ахметшин



Исполнитель:  
Главный бухгалтер  
Артсва Валентина Валериевна  
Тел.: 8/3467/37-93-30 (доб.114)



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

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

с.1

| Наименование показателя       | Код  | Период    | На начало года           |                                                 | Изменения за период |        |                                                 |                       |                       | На конец периода |                         |                          |                                                 |
|-------------------------------|------|-----------|--------------------------|-------------------------------------------------|---------------------|--------|-------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------|
|                               |      |           | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения | Поступило           | выбыло | накопленная амортизация и убытки от обесценения | начислено амортизации | убыток от обесценения | Переоценка       | накопленная амортизация | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения |
| Нематериальные активы - всего | 5100 | за 2022г. | -                        | -                                               | -                   | -      | -                                               | -                     | -                     | -                | -                       | -                        | -                                               |
|                               | 5110 | за 2021г. | -                        | -                                               | -                   | -      | -                                               | -                     | -                     | -                | -                       | -                        | -                                               |
| в том числе:                  |      |           |                          |                                                 |                     |        |                                                 |                       |                       |                  |                         |                          |                                                 |
|                               | 5101 | за 2022г. | -                        | -                                               | -                   | -      | -                                               | -                     | -                     | -                | -                       | -                        | -                                               |
|                               | 5111 | за 2021г. | -                        | -                                               | -                   | -      | -                                               | -                     | -                     | -                | -                       | -                        | -                                               |

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

| Наименование показателя | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Всего                   | 5120 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:            |      |                       |                       |                       |
|                         | 5121 | -                     | -                     | -                     |



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

| Наименование показателя                                               | Код  | Период    | На начало года | Изменения за период |                                                        |                                                             | На конец периода |
|-----------------------------------------------------------------------|------|-----------|----------------|---------------------|--------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|------------------|
|                                                                       |      |           |                | затраты за период   | списано затрат как не давших положительного результата | принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР |                  |
| Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего          | 5160 | за 2022г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
|                                                                       | 5170 | за 2021г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
| в том числе:                                                          |      |           |                |                     |                                                        |                                                             |                  |
| незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего | 5161 | за 2022г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
|                                                                       | 5171 | за 2021г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
|                                                                       | 5180 | за 2022г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
| в том числе:                                                          | 5190 | за 2021г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
|                                                                       | 5181 | за 2022г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |
|                                                                       | 5191 | за 2021г. | -              | -                   | -                                                      | -                                                           |                  |



Ахметшин Альберт  
Вильсурович  
(расшифровка подписи)



## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

| Наименование показателя                                                                                                         | Код    | Период    | На начало года | Изменения за период |          |                                                                     | На конец периода |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|----------------|---------------------|----------|---------------------------------------------------------------------|------------------|
|                                                                                                                                 |        |           |                | затраты за период   | списано  | принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость |                  |
| Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего в том числе: | 5240   | за 2022г. | 56 495         | 163 197             | (73 136) | (55 550)                                                            | 111 007          |
|                                                                                                                                 | 5250   | за 2021г. | 67 872         | 150 422             | (62 374) | (99 424)                                                            | 56 495           |
| Блок-контейнер для ДЭС                                                                                                          | 5241   | за 2022г. | 731            | (731)               | -        | -                                                                   | -                |
|                                                                                                                                 | 5251   | за 2021г. | -              | 731                 | -        | -                                                                   | 731              |
| Морской блок-контейнер бывший в эксплуатации (6 метровый) для Д. Анеева Березовского района                                     | 5242   | за 2022г. | -              | 1 542               | 771      | -                                                                   | 771              |
|                                                                                                                                 | 5252   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Морской блок-контейнер бывший в эксплуатации (6 метровый) для Д. Кимьялуй Березовского района                                   | 5243   | за 2022г. | -              | 1 542               | 771      | -                                                                   | 771              |
|                                                                                                                                 | 5253   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер "Мастерская для ДЭС Д. Кимьялуй Березовского района"                                                             | 5244   | за 2022г. | -              | 1 645               | 823      | -                                                                   | 823              |
|                                                                                                                                 | 5254   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер "Мастерская для ДЭС Д. Анеева Березовского района"                                                               | 5245   | за 2022г. | -              | 1 645               | 823      | -                                                                   | 823              |
|                                                                                                                                 | 5255   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер "Операторская для ДЭС Д. Кимьялуй Березовского района"                                                           | 5246   | за 2022г. | -              | 1 596               | 798      | -                                                                   | 798              |
|                                                                                                                                 | 5256   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер под ДГУ Д. Кимьялуй Березовского района                                                                          | 5247   | за 2022г. | -              | 4 663               | 2 331    | -                                                                   | 2 331            |
|                                                                                                                                 | 5257   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер для РЭС Д. Наксимволь Березовского района                                                                        | 5248   | за 2022г. | -              | 1 833               | 917      | -                                                                   | 917              |
|                                                                                                                                 | 5258   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер для РЭС Д. Соглом Ханты-Мансийского района                                                                       | 5249   | за 2022г. | -              | 1 833               | 917      | -                                                                   | 917              |
|                                                                                                                                 | 5259   | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок-контейнер Мастерская для ДЭС Д. Сартынья Березовского района                                                               | -      | за 2022г. | -              | 1 833               | 917      | -                                                                   | 917              |
|                                                                                                                                 | -      | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Блок контейнер под ДГУ Д. Кимьялуй Березовского района                                                                          | -      | за 2022г. | -              | 4 667               | 2 333    | -                                                                   | 2 333            |
|                                                                                                                                 | -      | за 2021г. | -              | -                   | -        | -                                                                   | -                |
| Сети электроснабжения 10-0,4кВ КТП-0,4 КТП10/0,4кВ и РУ-0,4кВ от ДЭС с. Сосыва Бер-ф-на (Н_ССБер-003)                           | 226    | за 2022г. | 226            | 502                 | -        | (203)                                                               | 525              |
|                                                                                                                                 | 9 260  | за 2021г. | 9 260          | 8 844               | 3 424    | (14 453)                                                            | 226              |
| ДЭС-0,4 кВ в с. Наксимволь Березовского района (Н_СТБер-011)                                                                    | 2 461  | за 2022г. | 2 461          | 1 315               | -        | -                                                                   | 3 776            |
|                                                                                                                                 | -      | за 2021г. | -              | 3 844               | 1 383    | -                                                                   | 2 461            |
| ДЭС 0,4 кВ в с. Ванзаваг Белогорского района (Н_СТБел-005)                                                                      | 2 904  | за 2022г. | 2 904          | 1 169               | -        | -                                                                   | 4 073            |
|                                                                                                                                 | 1 072  | за 2021г. | 1 072          | 1 832               | -        | -                                                                   | 2 904            |
| Сети электроснабжения 10кВ КТП-0,4/10кВ и РУ-0,4кВ от ДЭС с. Саранлауль Березовск район (Н_ССБер-039)                           | 11 186 | за 2022г. | 11 186         | 37 734              | 10 083   | -                                                                   | 38 836           |
|                                                                                                                                 | 15 683 | за 2021г. | 15 683         | 4 326               | -        | (8 823)                                                             | 11 186           |
| Перестройка ДЭС-0,4 кВ п. Сосыва Березовского района (У_СТБер-066)                                                              | 4 018  | за 2022г. | 4 018          | 1 613               | -        | -                                                                   | 5 631            |
|                                                                                                                                 | 16 634 | за 2021г. | 16 634         | 15 220              | 8 918    | (18 919)                                                            | 4 018            |
| Мини ТЭС в Д. Соглом Ханты-Мансийского района                                                                                   | 83     | за 2022г. | 83             | (83)                | -        | -                                                                   | -                |
|                                                                                                                                 | 83     | за 2021г. | 83             | -                   | -        | -                                                                   | 83               |
| "ДЭС-0,4 кВ в Д. Карым Кондинского района"                                                                                      | 190    | за 2022г. | 190            | 11 489              | 1 983    | (7 306)                                                             | 2 388            |
| Идентификатор проекта - У_ПРККон-058                                                                                            | 171    | за 2021г. | 171            | 19                  | -        | -                                                                   | 190              |
| Сети электроснабжения 10-0,4кВ КТП-0,4/10кВ РУ-0,4кВ от ДЭС с. Саранлауль (Н_ССБер-039)                                         | 3 554  | за 2022г. | 3 554          | 1 142               | 4 695    | -                                                                   | -                |
|                                                                                                                                 | -      | за 2021г. | -              | 3 554               | -        | -                                                                   | 3 554            |
| ДЭС Д. Тулянья У_ПРБер-44                                                                                                       | -      | за 2022г. | -              | 25                  | -        | -                                                                   | 25               |





|                                                                                                |  |           |       |       |       |         |   |   |       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------|-------|-------|-------|---------|---|---|-------|
| Блок-контейнер под ДГУ (Приложение №3 к ТЗ)                                                    |  | за 2022г. | 817   | -     | 817   | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | 817   | -     | -     | -       | - | - | 817   |
| Блок-контейнер Операторская для ДЭС д.Карым                                                    |  | за 2022г. | 473   | -     | 473   | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | 473   | -     | -     | -       | - | - | 473   |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГС-50м3), наземного исполнения, на усиленных санях         |  | за 2022г. | 1 728 | -     | -     | -       | - | - | 1 728 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | 2 592 | 864   | 1 728 | -       | - | - | 1 728 |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГС-100м3), наземного исполнения, на усиленных санях        |  | за 2022г. | 5 242 | -     | -     | -       | - | - | 5 242 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | 5 242 | 5 242 | 5 242 | -       | - | - | 5 242 |
| Солнечный инвертор SILA 5000M (PF1.0)                                                          |  | за 2022г. | 48    | -     | 48    | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 96    | 48    | -       | - | - | 48    |
| Измеритель длины кабелей РЕИС-50 (с поверкой)                                                  |  | за 2022г. | 48    | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 48    | -     | -       | - | - | 48    |
| Расходомер массовый ЭМИС-МАСС 260 (Ех-025К-И-Ж-1,6-100-220-0,15-1,0-1,0-П-В-ГОСТ)              |  | за 2022г. | 316   | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 3 542 | 2 213 | (1 014) | - | - | 316   |
| Солнечный инвертор SILA PRO 15000Mn 15 кВт, Гибридный трехфазный                               |  | за 2022г. | 586   | -     | 1 757 | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 1 171 | 586   | -       | - | - | 586   |
| Жидкостный предпусковой подогреватель-отопитель                                                |  | за 2022г. | 77    | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | (77)  | -     | -       | - | - | 77    |
| Дизельная электростанция в контейнерном исполнении ADS-275-1400-БК-С-4,5                       |  | за 2022г. | 3 417 | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 3 417 | 3 417 | -       | - | - | 3 417 |
| Комплект мебели: гардеробная зона, кухонная зона, антресоль                                    |  | за 2022г. | 98    | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 98    | -     | -       | - | - | 98    |
| Берг Палатка универсальная УП-5                                                                |  | за 2022г. | 65    | -     | 16    | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 130   | 65    | -       | - | - | 65    |
| Коммутатор 3-го уровня                                                                         |  | за 2022г. | 41    | -     | -     | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 164   | 82    | -       | - | - | 41    |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) наземного исполн на уси. санях Зав.Номер 21323   |  | за 2022г. | -     | 5 940 | 3 960 | -       | - | - | 1 980 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| 21324                                                                                          |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) наземного исполн на уси. санях Зав.Номер 21319   |  | за 2022г. | -     | 5 940 | 3 960 | -       | - | - | 1 980 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| 21322                                                                                          |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) Зав.номер № 22109, 22110                         |  | за 2022г. | -     | 4 633 | 2 317 | -       | - | - | 2 317 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) Зав.номер № 22174                                |  | за 2022г. | -     | 2 277 | 1 138 | -       | - | - | 1 138 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) Зав.номер № 22173, 22175                         |  | за 2022г. | -     | 4 553 | 2 277 | -       | - | - | 2 277 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Дизель-генераторная установка 250 кВт в блок-контейнере                                        |  | за 2022г. | -     | 6 623 | -     | -       | - | - | 6 623 |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Емкость коническая в обрешетке 1 м3                                                            |  | за 2022г. | -     | 47    | -     | -       | - | - | 47    |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Седле 1.18/1.19 Набор съемников                                                                |  | за 2022г. | -     | 159   | 79    | -       | - | - | 79    |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Генератор д.к. СНАМРЮН DG6501E-3 (400В 6,2/6,8кВд, 8,9лс 12,5л 103к, зл.стартер колёса следяжк |  | за 2022г. | -     | 74    | -     | -       | - | - | 74    |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| Генератор бенз. ДУ9500L Нидер РПЦ                                                              |  | за 2022г. | -     | 54    | -     | -       | - | - | 54    |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | -     | -     | -       | - | - | -     |
| АИИС УЗ 2 уровня (установка ком-тов базовых станций на ДЭС Ханты-Мансийского района)           |  | за 2022г. | -     | 195   | 195   | -       | - | - | -     |
|                                                                                                |  | за 2021г. | -     | 711   | -     | -       | - | - | 711   |
| Л. ПСХМ-120                                                                                    |  |           | -     | -     | -     | -       | - | - | (711) |

|                                                                                                    |  |           |       |       |         |   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------|-------|-------|---------|---|
| Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (ДПУ 200 кВт в д. Согом ХМР                 |  | за 2022г. | 3 991 | 192   | (3 798) | - |
| Л_ПРХМр-132                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АМИС УЭ) д.Нумто Белого-го р-а           |  | за 2022г. | 1 075 | 19    | (1 057) | - |
| Л_ПСБел-051                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Нумто Белоярского района объект: Л_СГБел-112                         |  | за 2022г. | 23    | 23    | -       | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д. Нумто Белоярского района Л_СГБел-112                                |  | за 2022г. | 2 316 | 1 233 | (1 084) | - |
| Устройство системы видеонаблюдения на территории парка ГСМ в с. Саранлауль Берез. р-н              |  | за 2021г. | 1 100 | -     | (1 100) | - |
| Л_ПРБер-140                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Обеспечение ком. учета электроэнергии (мощности) по договорам на тех. присоединение М_ТПХМАО-143   |  | за 2022г. | 705   | 542   | (163)   | - |
| Тех.присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ площ. врем. накоп. с.Насимовль Берез-го района, ид-р          |  | за 2021г. | 1 771 | -     | (1 771) | - |
| М_ТПБер-142                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Тех.присоединение объекта ВРУ-0,4 кВ площ. врем. накоп. п. Сосва Берез-го района, ид-р М_ТПБер-141 |  | за 2022г. | 531   | -     | (531)   | - |
| Технол. присоед. объекта ВРУ-0,4кВ станции биолог. очистки сточ. вод. п. Кирпичный ХМР             |  | за 2022г. | 1 531 | -     | (1 531) | - |
| Л_ТПХМр-098                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Березовского района М_ССБер-144               |  | за 2022г. | 1 137 | -     | (1 137) | - |
| Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АМИС УЭ) д.Сартапья Берез-р-на           |  | за 2022г. | 1 165 | -     | (1 165) | - |
| Л_ПСБер-049                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Нижневартовского района                       |  | за 2022г. | 973   | 25    | (948)   | - |
| М_СШВр-146                                                                                         |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Ханты-Мансийского района                      |  | за 2022г. | 1 628 | -     | (1 628) | - |
| М_СХХМр-147                                                                                        |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Кондинского района М_ССКонд-145               |  | за 2022г. | 95    | -     | (95)    | - |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) наземного исполн на усил. санях Зав.Номер 21320      |  | за 2022г. | 2 122 | 2 122 | -       | - |
| 21321                                                                                              |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) наземного исполн на усил. санях Зав.Номер 21347      |  | за 2022г. | 2 290 | 2 290 | -       | - |
| 21348                                                                                              |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Резервуар горизонтальный стальной (РГСН-50м3) наземного исполн на усил. санях Зав.Номер 21317      |  | за 2022г. | 2 122 | 2 122 | -       | - |
| 21318                                                                                              |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Задание мобильное контейнерного типа МКЗ (Мастерская)                                              |  | за 2022г. | 1 802 | 708   | (1 094) | - |
| Задание мобильное контейнерного типа МКЗ (Блок-контейнер для ДПУ)                                  |  | за 2022г. | 1 408 | 1 408 | -       | - |
| Задание мобильное контейнерного типа МКЗ (Блок-контейнер морской)                                  |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| ИБП                                                                                                |  | за 2022г. | 1 198 | 467   | (731)   | - |
|                                                                                                    |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                    |  | за 2022г. | 97    | 49    | (49)    | - |
|                                                                                                    |  | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Поставка КТП №1, №12, №21 на объект: "Сети                                                         |  | за 2022г. | 5 867 | 5 867 | -       | - |

|                                                                 |           |       |   |   |   |       |   |   |   |
|-----------------------------------------------------------------|-----------|-------|---|---|---|-------|---|---|---|
| 0,4кВ от ДЭС                                                    | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| Фильбр газотеплогенерный ФГУ 65-1,6                             | за 2022г. | 328   | - | - | - | (328) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| Система накопления энергии IPRESS 51.2U 2000Ah                  | за 2022г. | 4 049 | - | - | - | -     | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| Комплектная трансформаторная подстанция КТПК-10/0,4/160 ВВ УХЛ1 | за 2022г. | 978   | - | - | - | -     | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-20 (11-3130) с Сарангуль                   | за 2022г. | 383   | - | - | - | (383) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-1 (11-3113) с Сарангуль                    | за 2022г. | 271   | - | - | - | (271) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-20 (11-3130) с Сарангуль                   | за 2022г. | 336   | - | - | - | (336) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-3 (11-3115) с Сарангуль                    | за 2022г. | 172   | - | - | - | (172) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-4 (11-3118) с Сарангуль                    | за 2022г. | 209   | - | - | - | (209) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-8 (11-3123) с Сарангуль                    | за 2022г. | 33    | - | - | - | (33)  | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 3 от ТП-1 (11-3113) с Сарангуль                    | за 2022г. | 105   | - | - | - | (105) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 3 от ТП-15 (11-3126) с Сарангуль                   | за 2022г. | 353   | - | - | - | (353) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 3 от ТП-4 (11-3118) с Сарангуль                    | за 2022г. | 216   | - | - | - | (216) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 4 от ТП-1 (11-3113) с Сарангуль                    | за 2022г. | 107   | - | - | - | (107) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-13 (11-3116) с Сарангуль                   | за 2022г. | 106   | - | - | - | (106) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 4 от ТП-2 (11-3114) с Сарангуль                    | за 2022г. | 136   | - | - | - | (136) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 1 от ТП-1 (11-3113) с Сарангуль                     | за 2022г. | 132   | - | - | - | (132) | - | - | - |
| (296м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 1 от ТП-15 (11-3126) с Сарангуль                    | за 2022г. | 299   | - | - | - | (299) | - | - | - |
| (120м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 1 от ТП-8 (11-3123) с Сарангуль                     | за 2022г. | 85    | - | - | - | (85)  | - | - | - |
| (510м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 11 от н-18 (11-3124) с Сарангуль                    | за 2022г. | 336   | - | - | - | (336) | - | - | - |
| (130м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 12 от ТП-18 (11-3124) с Сарангуль                   | за 2022г. | 35    | - | - | - | (35)  | - | - | - |
| (70м)                                                           | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 2 от ТП-13 (11-3116) с Сарангуль                    | за 2022г. | 153   | - | - | - | (153) | - | - | - |
| (918м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 2 от ТП-15 (11-3126) с Сарангуль                    | за 2022г. | 402   | - | - | - | (402) | - | - | - |
| (150м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 3 от ТП-18 (11-3124) с Сарангуль                    | за 2022г. | 336   | - | - | - | (336) | - | - | - |
| (130м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф 3 от ТП-8 (11-3123) с Сарангуль                     | за 2022г. | 233   | - | - | - | (233) | - | - | - |
| (415м)                                                          | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-21 (11-3128) с Сарангуль                   | за 2022г. | 119   | - | - | - | (119) | - | - | - |
|                                                                 | за 2021г. | -     | - | - | - | -     | - | - | - |
| Аккумуляторный ударный гайковёрт DEWALT DCF                     | за 2022г. | 412   | - | - | - | (206) | - | - | - |

|                                                   |  |  |           |   |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|---------------------------------------------------|--|--|-----------|---|--|-------|--|--|--|--|--|--|--|---------|--|
| 899 P2                                            |  |  |           |   |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Генератор дыма SMC-Smoke                          |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Домкрат подкатаной GrocoLine Jack Сорокин 3,405   |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Индуктивный нагреватель для болтов MAGNUM         |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Лазерный цветной принтер                          |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Моноблок                                          |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Экзаватор-погрузчик ACE TLB100 Рханлом            |  |  | за 2022г. | - |  | 6 486 |  |  |  |  |  |  |  | (6 486) |  |
| АСЕРН4Х4Н0804847                                  |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Наружные сети электрооснаждения 753 м             |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Наружные сети электрооснаждения 461м.             |  |  | за 2022г. | - |  | 117   |  |  |  |  |  |  |  | (117)   |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Трансформатор ТМ 1000/1004 с ГЛНД-10/400          |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| п.Кирилочий (Дог. 01И-22)                         |  |  | за 2021г. | - |  | 134   |  |  |  |  |  |  |  | (134)   |  |
| Сети электрооснаждения 10,0-4кВ,КТП-0,4/10кВ,КТП- |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| 10/0,4кВ,РУ-0,4кВ от ДЭС с Нижнимоль (Н_ССебер    |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| 004)                                              |  |  | за 2022г. | - |  | 38    |  |  |  |  |  |  |  | 38      |  |
| Программа "Энергосбережение"                      |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  | 178   |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Переустройство здания по адресу г. Ханты-         |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| мансийск, ул. Соосновий бор, д. 21 (J_РСХМр-062)  |  |  | за 2021г. | - |  | 380   |  |  |  |  |  |  |  | 380     |  |
| Дереустройство здания по адресу г. Ханты-         |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Мансийск, ул. Соосновий бор, д. 21 (J_ПРХМр-062)  |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Приобретение оборудования (Мобильный              |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| комплекс ДЭС д.Пашторы) Белоярского района        |  |  | за 2021г. | - |  | 26    |  |  |  |  |  |  |  | 26      |  |
| (К_ПРБел-071)                                     |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Устройство сбора и передачи данных "Матрица"      |  |  | за 2021г. | - |  | 1 398 |  |  |  |  |  |  |  | (1 398) |  |
| RTR-8A LG-2-1, поддержка модуляции FSK            |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Тепловой модуль ТММ-ТМ.300                        |  |  | за 2021г. | - |  | 95    |  |  |  |  |  |  |  | 95      |  |
| МФУ черно-белый лазерное Куосега Document         |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Solution ECOSYS M4125idn                          |  |  | за 2021г. | - |  | 1 467 |  |  |  |  |  |  |  | (1 467) |  |
| Блок-контейнер Операторская (4 метровый)          |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| (приложение №2 к ТЗ и доп. соглашения №1 от       |  |  | за 2021г. | - |  | 60    |  |  |  |  |  |  |  | (60)    |  |
| 01.10.2020г.)                                     |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| РУ 0,4 кВ ДЭС д. Турова (размещенное в блок-      |  |  | за 2021г. | - |  | 661   |  |  |  |  |  |  |  | (1 368) |  |
| контейнере)                                       |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Генераторная установка СМС66 (48 кВт, 400В,       |  |  | за 2021г. | - |  | 120   |  |  |  |  |  |  |  | (120)   |  |
| дизель) открытого исполнения с ОЖ, АКБ            |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Блок-контейнер (Мастерская)                       |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| за 2022г.                                         |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Морской блок-контейнер (бу)                       |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
|                                                   |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| Приобретение оборудования (расходные емкости      |  |  | за 2022г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| для ДЭС в п.Союза Берез. района, 2 парк)          |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |
| L_ПРБер-127                                       |  |  | за 2022г. | - |  | 595   |  |  |  |  |  |  |  | 595     |  |
| Приобретение оборудования, не вход. в смету       |  |  | за 2021г. | - |  |       |  |  |  |  |  |  |  |         |  |

|                                                                                                              |             |           |       |       |         |   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-----------|-------|-------|---------|---|
| С/проект (Установка трансформатора ДЭС д. Таурова)                                                           | К ПРСур-075 | за 2021г. | 986   | 860   | (126)   | - |
| Приобретение оборудования, не вход. в смету<br>проект (Мобильный комплекс ДЭС д. Таурова)                    |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
| К ПРСур-084                                                                                                  |             | за 2021г. | 1 492 | 1 016 | (475)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня п. Таурова Сургутского района<br>(Установка базовых станций на ДЭС) Л_ПССур-118             |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 208   | -     | (208)   | - |
| Приобретение оборудования, не вход. в смету<br>проект (ДГУ 250кВт в с. Корлики НВР) Л_ПРНвр-133              |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 334   | 334   | -       | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Елизаово Ханты-<br>Мансийского района, 2 этап (Л_СГХМр-123)                   |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 7 488 | 2 858 | (4 629) | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Урманьный Ханты-<br>Мансийского района, 2 этап (Л_СГХМр-121)                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 638   | -     | (638)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (устан. комплектов базовых<br>станций) п. Кедровый п. Кирпичный д. Согом ХМР<br>Л_ПСХМр-101 |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 1 383 | -     | (1 383) | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Сарантауль<br>Березовского района. Инд. проекта- Л_СГБер-106                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 3 719 | 843   | (2 876) | - |
| Установка приборов учета эл. энергии (внедрение<br>АИИС УЭ) с. Ванзаваг Белоярского района.                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 2 436 | -     | (2 436) | - |
| Л_ПСБел-050                                                                                                  |             | за 2021г. | -     | -     | -       | - |
| Установка приборов учета электроэнергии (внедрение<br>АИИС УЭ) д. Пашторы Белоярского р-на. Л_ПСБел-<br>052  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 578   | -     | (578)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня(установка комплектов баз.ст.<br>ДЭС) Ванзаваг, Нумто, Пашторы, Туляны                       |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 342   | -     | (342)   | - |
| Л_ПСБел-111                                                                                                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
| Нагрузочный модуль ЭНС-СТАПОН-1000-0,4 кВ                                                                    |             | за 2021г. | 925   | -     | (925)   | - |
| Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Кирпичный Ханты-<br>Мансийского района Л_СГХМр-124                            |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 111   | -     | (111)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых<br>станций на ДЭС Березовского района) Л_ПСБер-<br>105        |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 958   | -     | (958)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых<br>станций) Сосыла, Наксимволь, Сарантауль                    |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 2 334 | -     | (2 334) | - |
| Л_ПСБер-099                                                                                                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
| АИИС УЭ д. Сосновый Бор Нижневартовского<br>района                                                           |             | за 2021г. | 251   | -     | (251)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (устан. комплектов базовых<br>станций) с. Корлики Нижневартовского р-на                     |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 167   | -     | (167)   | - |
| Л_ПСНвр-103                                                                                                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (устан. комплектов базовых<br>станций) с. Шуруп Кондинского р-на Л_ПССКон-102               |             | за 2021г. | 195   | -     | (195)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (установка комплектов базовых<br>станций на ДЭС) Кондинского р-на Л_ПССКон-115              |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 250   | -     | (250)   | - |
| АИИС УЭ 2 уровня (устан. комплектов базовых<br>станций) с. Корлики, д. Сосновый Бор НВР                      |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 109   | -     | (109)   | - |
| Л_ПСНвр-116                                                                                                  |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
| Система накопления электрической энергии для<br>СЭС Никулкино                                                |             | за 2021г. | 3 209 | -     | (3 209) | - |
| Системы накопления электрической энергии<br>(IPRESS 51.2В/1500Ач)                                            |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |
|                                                                                                              |             | за 2021г. | 4 450 | 4 450 | -       | - |
| Система мониторинга ДЭС п. Сосыла                                                                            |             | за 2022г. | -     | -     | -       | - |

|                                                                                                      |           |       |   |       |         |   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------|---|-------|---------|---|
| Прицеп 831121 (VIN X89831121M0FУ5101)                                                                | за 2021г. | 239   | - | -     | (239)   | - |
| Воздушная линия 0,4 кв, протяженность 667 м                                                          | за 2022г. | -     | - | -     | -       | - |
|                                                                                                      | за 2021г. | 1 750 | - | 875   | (875)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | -     | - | -     | -       | - |
| Бензиновый генератор Husqvarna 545EX (артикул 9660156-01)                                            | за 2021г. | -     | - | -     | (550)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 550   | - | -     | -       | - |
| Компьютер Lenovo ThinkCentre M720q Windows 10 Professional 64                                        | за 2021г. | -     | - | -     | (50)    | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 100   | - | 50    | -       | - |
| Нагрузочный модуль ЭНС-СТАЦИОН-1000-0,4кВ                                                            | за 2021г. | -     | - | -     | (41)    | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 82    | - | 41    | -       | - |
| Распределительное устройство 0,4 кв в блок-контейнере                                                | за 2021г. | -     | - | -     | (830)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 830   | - | -     | -       | - |
| Двигатель-генератор FOGO FDF 325 S                                                                   | за 2021г. | -     | - | -     | (2 858) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 2 858 | - | -     | -       | - |
| Автомобиль УАЗ 23632-155-21 №6/н VIN ХТТ236320М1019503                                               | за 2021г. | -     | - | -     | (3 001) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 3 001 | - | -     | -       | - |
| Автомобиль бортовой с г/м Чайка-Сервис 2784СВ (КМУ Талтус 035 на базе, д/м ГАЗ С41А23) VIN: ХУВ2784С | за 2021г. | -     | - | -     | (1 098) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 1 098 | - | -     | -       | - |
| Расходомер массовый ЭМИС-МАСС 260 (Ех-050К-И-Ж-1,6-100-220-0,15-1,0-1П-В-ГОСТ)                       | за 2021г. | -     | - | -     | (6 467) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 6 467 | - | -     | -       | - |
| УАЗ ПРОФИ Промтоварный фургон VIN ХТТ236031М1012230                                                  | за 2021г. | -     | - | -     | (602)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 602   | - | -     | -       | - |
| Многофункциональное устройство лазерный копир-принтер-сканер                                         | за 2021г. | -     | - | -     | (1 131) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 1 131 | - | -     | -       | - |
| Система видеонаблюдения ДЭС Шуур                                                                     | за 2021г. | -     | - | -     | (90)    | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 180   | - | 90    | -       | - |
| Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кв ТП №11 160 кВА                                     | за 2021г. | -     | - | -     | (61)    | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 61    | - | -     | -       | - |
| Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кв ТП №17 250 кВА                                     | за 2021г. | -     | - | -     | (2 085) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 2 085 | - | -     | -       | - |
| Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кв ТП №17 250 кВА                                     | за 2021г. | -     | - | -     | (2 131) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 2 131 | - | 2 131 | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-12 (11-3127) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (440)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 440   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-12 (11-3127) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (124)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 124   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 4 от ТП-12 (11-3127) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (139)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 139   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-17 (11-3129) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (403)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 403   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-11 (11-3131) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (427)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 427   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-10 (11-3122) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (508)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 508   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 2 от ТП-10 (11-3122) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (545)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 545   | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4кВ ф.3 от ТП-10 (11-3122) с. Сарангуль (150м)                                                 | за 2021г. | -     | - | -     | (62)    | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 62    | - | -     | -       | - |
| ЛЭП-0,4 кв ф 1 от ТП-11 (11-3131) с. Сарангуль                                                       | за 2021г. | -     | - | -     | (556)   | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 556   | - | -     | -       | - |
| Электростанция дизельная автоматизированная контейнерного исполнения типа                            | за 2021г. | -     | - | -     | (2 024) | - |
|                                                                                                      | за 2022г. | 2 024 | - | -     | -       | - |

|                                                                                                       |  |           |  |  |  |  |    |     |     |    |  |  |  |  |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------|--|--|--|--|----|-----|-----|----|--|--|--|--|-------|
| Ноутбук с внешним сетевым адаптером                                                                   |  | за 2022г. |  |  |  |  |    |     |     |    |  |  |  |  |       |
|                                                                                                       |  | за 2021г. |  |  |  |  | 89 |     |     | 44 |  |  |  |  | (44)  |
| Земельный участок с. Саранпауль, ул. Артемовой, №2/1, 4888 кв.м кадастровый номер 86:05:0103042.148   |  | за 2022г. |  |  |  |  |    |     |     |    |  |  |  |  |       |
|                                                                                                       |  | за 2021г. |  |  |  |  |    | 440 |     |    |  |  |  |  | (440) |
| Здание нежилов с. Саранпауль, ул. Артемовой, д. №2/1, 1223,8 кв.м кадастровый номер 86:05:0103042.147 |  | за 2022г. |  |  |  |  |    |     |     |    |  |  |  |  |       |
|                                                                                                       |  | за 2021г. |  |  |  |  |    |     | 204 |    |  |  |  |  | (204) |

### 2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования,

#### реконструкции и частичной ликвидации

| Наименование показателя                                                                                      | Код  | за 2022г. | за 2021г. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------|-----------|
| Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего | 5260 | 1 808     | 4 401     |
| в том числе:                                                                                                 |      |           |           |
| Ограждение ДЭС п. Нумто                                                                                      | 5261 | 418       | -         |
| АИИС УЭЗ 3 уровня БП д.Пашторы                                                                               | 5262 | 18        | -         |
| АИИС УЭЗ 2,3 уровня БП п.Кедровый                                                                            | 5263 | 140       | -         |
| АИИС УЭЗ 2,3 уровня д. Сартынья Березовский р-он                                                             | 5264 | 32        | -         |
| АИИС КУЭ БП п. Саранпауль (3 уровень)                                                                        | 5265 | 622       | -         |
| АИИС КУЭ 3 уровня на распределительных сетях в п. Сосыва Березовский рн                                      | 5266 | 515       | -         |
| АИИС КУЭ БП п. Согом (3 уровень)                                                                             | 5267 | 36        | -         |
| АИИС КУЭ БП п. Урмайный (3 уровень)                                                                          | 5268 | 27        | -         |
| ВЛ-0,4 кВ от КТП №4 ХМАО-Югра, Березовский район, п.Сосыва                                                   | 5269 | -         | 7         |
| Система заземления и молниезащиты на ДЭС-0,4 кВ в п.Елизарово Ханты-Мансийский район                         |      | -         | 210       |
| Нагрузочный модуль ЭНС-СТАЛОН-1000-0,4 кВ                                                                    |      | -         | 925       |
| КТП №3 630/10/0,4 ХМАО-Югра, Березовский р-он, п.Сосыва                                                      |      | -         | 44        |
| Жилый дом (офис)                                                                                             |      | -         | 3 216     |
| Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:                    | 5270 | -         | -         |
| в том числе:                                                                                                 |      |           |           |
|                                                                                                              | 5271 | -         | -         |

**2.4. Иное использование основных средств**

| Наименование показателя                                                                                                     | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на баланс                                                                 | 5280 | -                     | -                     | -                     |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом                                                               | 5281 | -                     | -                     | -                     |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся на баланс                                                                 | 5282 | -                     | -                     | -                     |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом                                                               | 5283 | 200 358               | 200 538               | 208 913               |
| Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации | 5284 | 31 896                | 23 225                | -                     |
| Основные средства, переведенные на консервацию                                                                              | 5285 | -                     | -                     | -                     |
| Иное использование основных средств                                                                                         | 5286 | -                     | -                     | -                     |
| (займы и др.)                                                                                                               | 5287 | 1 724                 | 3 188                 | 3 898                 |
| Балансовая стоимость нематериальных основных средств                                                                        | 5288 | -                     | -                     | -                     |



Руководитель (подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсурович  
(расшифровка подписи)



### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

| Наименование показателя                | Код  | Период    | На начало года           |                        | Поступило | Изменения за период |                        |                                                                                   | На конец периода                                    |                          |                        |
|----------------------------------------|------|-----------|--------------------------|------------------------|-----------|---------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------------------------|------------------------|
|                                        |      |           | первоначальная стоимость | накопленная корректура |           | выбыло (погашено)   | накопленная корректура | начисление процентов (включая доведенные первоначальной стоимости до номинальной) | Тягущей рыночной стоимости (убытков от обесценения) | первоначальная стоимость | накопленная корректура |
| Долгосрочные - всего                   | 5301 | за 2022г. | -                        | -                      | -         | -                   | -                      | -                                                                                 | -                                                   | -                        | -                      |
|                                        | 5311 | за 2021г. | -                        | -                      | -         | -                   | -                      | -                                                                                 | -                                                   | -                        | -                      |
| в том числе:                           |      |           |                          |                        |           |                     |                        |                                                                                   |                                                     |                          |                        |
|                                        | 5302 | за 2022г. | -                        | -                      | -         | -                   | -                      | -                                                                                 | -                                                   | -                        | -                      |
|                                        | 5312 | за 2021г. | -                        | -                      | -         | -                   | -                      | -                                                                                 | -                                                   | -                        | -                      |
| Краткосрочные - всего                  | 5305 | за 2022г. | 107 500                  | -                      | 3 234 471 | 3 207 971           | -                      | 18 071                                                                            | -                                                   | 134 000                  | -                      |
|                                        | 5315 | за 2021г. | 82 700                   | -                      | 2 636 300 | 2 611 500           | -                      | 7 368                                                                             | -                                                   | 107 500                  | -                      |
| в том числе:                           |      |           |                          |                        |           |                     |                        |                                                                                   |                                                     |                          |                        |
| Депозит Ф-Л ЗС ПАО Банка "ФК Открытие" | 5306 | за 2022г. | 107 500                  | -                      | 3 234 471 | 3 207 971           | -                      | 18 071                                                                            | -                                                   | 134 000                  | -                      |
|                                        | 5316 | за 2021г. | 82 700                   | -                      | 2 636 300 | 2 611 500           | -                      | 7 368                                                                             | -                                                   | 107 500                  | -                      |
| Финансовых вложений - итого            | 5300 | за 2022г. | 107 500                  | -                      | 3 234 471 | 3 207 971           | -                      | 18 071                                                                            | -                                                   | 134 000                  | -                      |
|                                        | 5310 | за 2021г. | 82 700                   | -                      | 2 636 300 | 2 611 500           | -                      | 7 368                                                                             | -                                                   | 107 500                  | -                      |

| <b>3.2. Иное использование финансовых вложений</b>                    |      |                       |                       |                       |
|-----------------------------------------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Наименование показателя                                               | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
| Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего                     | 5320 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:                                                          |      |                       |                       |                       |
| Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего | 5321 | -                     | -                     | -                     |
| 5325                                                                  | -    | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:                                                          |      |                       |                       |                       |
| 5326                                                                  | -    | -                     | -                     | -                     |
| 5329                                                                  | -    | -                     | -                     | -                     |
| Иное использование финансовых вложений                                | 5329 | -                     | -                     | -                     |



Руководитель

(подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсурович  
(расшифровка подписи)



## 4.2. Запасы в залого

| Наименование показателя                          | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|--------------------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего   | 5440 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:                                     |      |                       |                       |                       |
| Запасы, находящиеся в залого по договору - всего | 5441 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:                                     | 5445 | -                     | -                     | -                     |
|                                                  | 5446 | -                     | -                     | -                     |



  
**Ахметшин Альберт**  
**Вильсурович**  
 (расшифровка подписи)

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

| Наименование показателя                         | Код  | Период    | На начало года                |                                         | Изменения за период                         |                                                  |             |                                  | На конец периода                                    |                                                     |                               |                                         |
|-------------------------------------------------|------|-----------|-------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------------|-------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------------|
|                                                 |      |           | учтенная по условиям договора | величина резерва по сомнительным долгам | поступление                                 |                                                  | выбыло      |                                  | перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность | перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность | учтенная по условиям договора | величина резерва по сомнительным долгам |
|                                                 |      |           |                               |                                         | в результате операций по сделке, проводимой | причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления | погашение   | списание на финансовый результат |                                                     |                                                     |                               |                                         |
| Долгосрочная дебиторская задолженность - всего  | 5501 | за 2022г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| в том числе:                                    | 5521 | за 2021г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| Расчеты с покупателями и заказчиками            | 5502 | за 2022г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5522 | за 2021г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| Авансы выданные                                 | 5503 | за 2022г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5523 | за 2021г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| Прочая                                          | 5504 | за 2022г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5524 | за 2021г. | -                             | -                                       | -                                           | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                   | -                             | -                                       |
| Краткосрочная дебиторская задолженность - всего | 5510 | за 2022г. | 122 941                       | (8 523)                                 | 2 522 169                                   | (9 609)                                          | (2 548 805) | -                                | 6 306                                               | -                                                   | 95 194                        | (11 825)                                |
| за 2021г.                                       | 5530 | за 2021г. | 99 026                        | (3 257)                                 | 2 529 452                                   | (6 121)                                          | (2 505 537) | -                                | 855                                                 | -                                                   | 122 941                       | (8 523)                                 |
| в том числе:                                    | 5511 | за 2022г. | 18 147                        | (3 604)                                 | 155 364                                     | (7 439)                                          | (150 967)   | -                                | 3 676                                               | -                                                   | 22 544                        | (7 366)                                 |
| Расчеты с покупателями и заказчиками            | 5531 | за 2021г. | 17 172                        | (3 257)                                 | 169 258                                     | (1 202)                                          | (168 283)   | -                                | 855                                                 | -                                                   | 18 147                        | (3 604)                                 |
| Авансы выданные                                 | 5512 | за 2022г. | 20 154                        | (300)                                   | 1 148 911                                   | -                                                | (1 151 856) | -                                | 300                                                 | -                                                   | 17 209                        | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5532 | за 2021г. | 16 429                        | -                                       | 1 028 046                                   | (300)                                            | (1 022 321) | -                                | -                                                   | -                                                   | 20 154                        | (300)                                   |
| Прочая                                          | 5513 | за 2022г. | 84 640                        | (4 619)                                 | 1 180 586                                   | (2 170)                                          | (1 218 787) | -                                | 2 330                                               | -                                                   | 55 431                        | (4 459)                                 |
| за 2021г.                                       | 5533 | за 2021г. | 65 425                        | -                                       | 1 334 148                                   | -                                                | (1 314 933) | -                                | -                                                   | -                                                   | 84 640                        | (4 619)                                 |
| Расчеты по налогам и сборам                     | 5514 | за 2022г. | 37 792                        | -                                       | 302 072                                     | -                                                | (311 326)   | -                                | -                                                   | -                                                   | 28 538                        | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5534 | за 2021г. | 43 148                        | -                                       | 242 140                                     | -                                                | (247 496)   | -                                | -                                                   | -                                                   | 37 792                        | -                                       |
| Субсидии ХМАО-Югры                              | 5515 | за 2022г. | 39 080                        | -                                       | 828 250                                     | -                                                | (849 278)   | -                                | -                                                   | -                                                   | 18 052                        | -                                       |
| за 2021г.                                       | 5535 | за 2021г. | 14 778                        | -                                       | 1 036 898                                   | -                                                | (1 012 595) | -                                | -                                                   | -                                                   | 39 080                        | -                                       |
| Расчеты с разными дебиторами и кредиторами      | 5516 | за 2022г. | 7 768                         | (4 619)                                 | 59 266                                      | (2 170)                                          | (56 193)    | -                                | 2 330                                               | -                                                   | 8 841                         | (4 459)                                 |
| за 2021г.                                       | 5536 | за 2021г. | 7 499                         | -                                       | 55 110                                      | (4 619)                                          | (54 841)    | -                                | -                                                   | -                                                   | 7 768                         | (4 619)                                 |
| Итого                                           | 5500 | за 2022г. | 122 941                       | (8 523)                                 | 2 522 169                                   | (9 609)                                          | (2 548 805) | -                                | 6 306                                               | -                                                   | 95 194                        | (11 825)                                |
| за 2021г.                                       | 5520 | за 2021г. | 99 026                        | (3 257)                                 | 2 529 452                                   | (6 121)                                          | (2 505 537) | -                                | 855                                                 | -                                                   | 122 941                       | (8 523)                                 |

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

| Наименование показателя                                                      | Код  | На 31 декабря 2022 г.           |                      | На 31 декабря 2021 г.           |                      | На 31 декабря 2020 г.           |                      |
|------------------------------------------------------------------------------|------|---------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------|
|                                                                              |      | Угнетенная по условиям Договора | балансовая стоимость | Угнетенная по условиям Договора | балансовая стоимость | Угнетенная по условиям Договора | балансовая стоимость |
| Всего                                                                        | 5540 | -                               | -                    | -                               | -                    | -                               | -                    |
| в том числе:                                                                 |      |                                 |                      |                                 |                      |                                 |                      |
| расчеты с поставщиками и заказчиками                                         | 5541 | 11 825                          | -                    | 8 523                           | -                    | 3 257                           | -                    |
| расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат) | 5542 | -                               | -                    | -                               | -                    | -                               | -                    |
| прочая                                                                       | 5543 | -                               | -                    | -                               | -                    | -                               | -                    |
|                                                                              | 5544 | -                               | -                    | -                               | -                    | -                               | -                    |

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

| Наименование показателя                                  | Код  | Период    | Остаток на начало года | поступление                                                           |                                                  |             | выбыло                           |                                                     |                                                           | Остаток на конец периода |                                                           |
|----------------------------------------------------------|------|-----------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|-------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------|
|                                                          |      |           |                        | в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) | причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления | погашение   | списание на финансовый результат | перевод из долго- в краткосроч- ную задолжен- ность | перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность |                          | перевод из кредитор- ской в де- биторскую задолжен- ность |
|                                                          |      |           |                        |                                                                       |                                                  |             |                                  |                                                     |                                                           |                          |                                                           |
| Долгосрочная кредиторская задолженность - всего          | 5551 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| в том числе:                                             | 5571 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| кредиты                                                  | 5552 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5572 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5553 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5573 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| прочая                                                   | 5554 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5574 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| Расчеты по аренде в соответствии с ФСБУ 25/2018          | 5555 | за 2022г. | 9 568                  | 446                                                                   | -                                                | (3 604)     | -                                | -                                                   | -                                                         | 6 410                    |                                                           |
|                                                          | 5575 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | 9 568                    |                                                           |
| Краткосрочная кредиторская задолженность - всего         | 5560 | за 2022г. | 25 458                 | 2 206 251                                                             | 17 865                                           | (2 205 719) | -                                | -                                                   | -                                                         | 25 990                   |                                                           |
| в том числе:                                             | 5560 | за 2021г. | 46 895                 | 2 109 079                                                             | 11 401                                           | (2 141 917) | -                                | -                                                   | -                                                         | 25 458                   |                                                           |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками                    | 5561 | за 2022г. | 1 785                  | 898 398                                                               | -                                                | (896 612)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 3 571                    |                                                           |
|                                                          | 5561 | за 2021г. | 11 282                 | 782 423                                                               | -                                                | (791 890)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 1 785                    |                                                           |
| авансы полученные                                        | 5562 | за 2022г. | 892                    | 32 702                                                                | -                                                | (32 795)    | -                                | -                                                   | -                                                         | 800                      |                                                           |
|                                                          | 5562 | за 2021г. | 951                    | 30 189                                                                | -                                                | (30 249)    | -                                | -                                                   | -                                                         | 892                      |                                                           |
| расчеты по налогам и взносам                             | 5563 | за 2022г. | -                      | 134 473                                                               | -                                                | (123 102)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 11 371                   |                                                           |
|                                                          | 5563 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| кредиты                                                  | 5564 | за 2022г. | -                      | 650 164                                                               | 17 865                                           | (650 164)   | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5564 | за 2021г. | 12 432                 | 843 171                                                               | 11 401                                           | (867 004)   | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| займы                                                    | 5565 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
|                                                          | 5565 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| прочая                                                   | 5566 | за 2022г. | 22 781                 | 490 514                                                               | -                                                | (503 046)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 10 247                   |                                                           |
|                                                          | 5566 | за 2021г. | 22 280                 | 453 296                                                               | -                                                | (452 775)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 22 781                   |                                                           |
| Расчеты с персоналом по оплате труда                     | 5567 | за 2022г. | 10 188                 | 305 264                                                               | -                                                | (304 852)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 10 601                   |                                                           |
|                                                          | 5567 | за 2021г. | 9 227                  | 292 494                                                               | -                                                | (291 533)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 10 188                   |                                                           |
| Расчеты с разными дебиторами и кредиторами               | 5568 | за 2022г. | 12 593                 | 185 250                                                               | -                                                | (197 056)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 785                      |                                                           |
|                                                          | 5568 | за 2021г. | 13 033                 | 160 802                                                               | -                                                | (161 242)   | -                                | -                                                   | -                                                         | 12 593                   |                                                           |
| НДС по авансам и предоплатам от покупателей и заказчиков | 5569 | за 2022г. | -                      | -                                                                     | -                                                | (1 139)     | -                                | -                                                   | -                                                         | (1 139)                  |                                                           |
|                                                          | 5569 | за 2021г. | -                      | -                                                                     | -                                                | -           | -                                | -                                                   | -                                                         | -                        |                                                           |
| Итого                                                    | 5570 | за 2021г. | 25 458                 | 2 206 251                                                             | 17 865                                           | (2 205 719) | -                                | -                                                   | -                                                         | 25 990                   |                                                           |
|                                                          | 5570 | за 2021г. | 46 895                 | 2 109 079                                                             | 11 401                                           | (2 141 917) | -                                | -                                                   | -                                                         | 25 458                   |                                                           |

**5.4. Просроченная кредиторская задолженность**

| Наименование показателя               | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|---------------------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Всего                                 | 5590 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:                          |      |                       |                       |                       |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 5591 | -                     | -                     | -                     |
| расчеты с покупателями и заказчиками  | 5592 | -                     | -                     | -                     |
| прочая задолженность                  | 5593 | -                     | -                     | -                     |
|                                       | 5594 | -                     | -                     | -                     |


  
 Руководитель  
 Ахметшин Альберт  
 Вильсурович  
 (расшифровка подписи)

### 6. Затраты на производство (расходы на продажу)\*

| Наименование показателя                                                                  | Код  | за 2022г. | за 2021г. |
|------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------|-----------|
| Материальные затраты                                                                     | 5610 | 523 858   | 518 706   |
| Расходы на оплату труда                                                                  | 5620 | 292 181   | 280 972   |
| Отчисления на социальные нужды                                                           | 5630 | 84 220    | 81 031    |
| Амортизация                                                                              | 5640 | 60 016    | 41 292    |
| Прочие затраты                                                                           | 5650 | 90 168    | 58 582    |
| Итого по элементам                                                                       | 5660 | 1 050 443 | 980 583   |
| Фактическая себестоимость проданных товаров                                              | 5665 | -         | -         |
| Изменение остатков (прирост [-]; незавершенного производства, готовой продукции и др.    | 5670 | -         | -         |
| Изменение остатков (уменьшение [+]; незавершенного производства, готовой продукции и др. | 5680 | -         | -         |
| Итого расходы по обычным видам деятельности                                              | 5600 | 1 050 443 | 980 583   |

\* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность. Добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров



Ридворитәп  
(подпись)

Ахметшин Альберт  
Вильсүрович  
(расшифровка подписи)



## 7. Оценочные обязательства

| Наименование показателя                              | Код  | Остаток на начало года | Признано | Погашено | Списано как избыточная СУММА | Остаток на конец периода |
|------------------------------------------------------|------|------------------------|----------|----------|------------------------------|--------------------------|
| Оценочные обязательства - всего                      | 5700 | 17 644                 | 57 203   | (58 250) | -                            | 16 596                   |
| в том числе:                                         |      |                        |          |          |                              |                          |
| Разреша ежегодных отпусков по фонду оплаты труда     | 5701 | 13 551                 | 42 248   | (45 348) | -                            | 10 451                   |
| Разреша ежегодных отпусков по фонду оплаты труда     | 5702 | 4 092                  | 11 970   | (12 902) | -                            | 3 160                    |
| Оценочные обязательства по судебным разбирательствам | 5703 | -                      | 2 985    | -        | -                            | 2 985                    |



Руководитель  
 (подпись)  
 Ахметшин Альберт  
 Вильсурович  
 (расшифровка подписи)

**8. Обеспечения обязательств**

| Наименование показателя | Код  | На 31 декабря 2022 г. | На 31 декабря 2021 г. | На 31 декабря 2020 г. |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Полученные - всего      | 5800 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:            |      |                       |                       |                       |
| Выданные - всего        | 5801 | -                     | -                     | -                     |
| в том числе:            | 5810 | -                     | -                     | -                     |
|                         | 5811 | -                     | -                     | -                     |



*[Handwritten signature]*

**Ахметшин Альберт  
Вильсурович**  
(расшифровка подписи)

## 9. Государственная помощь

| Наименование показателя            | Код  | за 2022г.      |                 | за 2021г.         |               |
|------------------------------------|------|----------------|-----------------|-------------------|---------------|
|                                    |      | На начало года | Получено за год | Возвращено за год | На конец года |
| Получено бюджетных средств - всего | 5900 | -              | -               | -                 | -             |
| в том числе:                       |      |                |                 |                   |               |
| на текущие расходы                 | 5901 | -              | -               | -                 | -             |
| на вложения во внеоборотные активы | 5905 | -              | -               | -                 | -             |
| Бюджетные кредиты - всего          |      |                |                 |                   |               |
| в том числе:                       |      |                |                 |                   |               |
| за 2022г.                          | 5910 | -              | -               | -                 | -             |
| за 2021г.                          | 5920 | -              | -               | -                 | -             |
| за 2022г.                          | 5911 | -              | -               | -                 | -             |
| за 2021г.                          | 5921 | -              | -               | -                 | -             |



Ахметшин Альберт  
Вильсурович  
(расшифровка подписи)

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской  
(финансовой) отчетности  
АО «Юграэнерго»  
за 2022 год

**ООО «Интерком-Аудит»**

---

125124, Москва,  
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,  
этаж 7, помещение XV, комната 6  
тел./факс (495) 937-34-51  
e-mail: info@intercom-audit.ru  
www.intercom-audit.ru

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Юграэнерго»

### **Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Юграэнерго» (полное наименование: Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»; ОГРН 1068601011511; местонахождение: 628012, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Ханты-Мансийск, улица Сосновый бор, дом 21), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Юграэнерго» (далее – Организация) по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ответственность руководства и членов Совета директоров Организации за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

### **Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Организации, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие

события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель специальных проектов  
действует от имени аудиторской организации на основании  
доверенности от 19.08.2022  
руководитель аудита  
(ОИНЗ 22006110227)



Агафонов  
Олег Владимирович

**Аудиторская организация:**

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;

местонахождение: 125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;

член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»;  
ОИНЗ 11606074492

20 марта 2023 года

место штампа  
налогового органа

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
КОМПАНИЯ  
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ",  
8601029263/860101001**

(реквизиты  
налогоплательщика(представителя):  
- полное наименование организации,  
ИНН/КПП;  
- Ф.И.О. индивидуального  
предпринимателя (физического лица),  
ИНН (при наличии))

**Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде**

**8601, Межрайонная ИФНС России  
№ 1 по Ханты-Мансийскому**

Налоговый орган **автономному округу - Югре** настоящим документом подтверждает, что  
(наименование и код налогового органа)

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ  
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ", 8601029263/860101001**

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН  
(при наличии))

представил(а) **29.03.2023** в **10.09.59** налоговую декларацию (расчет)

**Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2022**

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO\_VUNOTCH\_8601\_8601\_8601029263860101001\_20230329\_84e97b82-26cd-45a2-996d-  
f18d69af3eca**

в файлах  
(наименование файлов)

**8601, Межрайонная ИФНС России № 1 по Ханты-Мансийскому  
автономному округу - Югре**

в налоговый орган  
(наименование и код налогового органа)

которая поступила **29.03.2023** и принята налоговым органом **29.03.2023**,

регистрационный номер **00000000001786130660**

**8601, Межрайонная ИФНС России № 1 по Ханты-Мансийскому автономному округу  
- Югре**

(наименование, код налогового органа)

Документ подписан электронной подписью и получен  
через АО «ПФ «СБ Контур» 29.03.2023 в 11:02

8601 Межрайонная ИФНС России № 1 по Ханты-Мансийскому  
автономному округу - Югре

Симонов Вадим Николаевич, начальник

Сертификат: b5225c168228b2609880a167909b710b8c9615dc

Действует с 09.12.2022 до 03.03.2024