***Раскрытие информации ООО «Архэнергия» за 2021 год до 1 марта 2022 года***

*Подпункт «г» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Отпуск электрической энергии в сеть ООО «Архэнергия» и из сети ООО «Архэнергия» по уровням напряжения за 2021 год

Отпуск в сеть:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Всего (тыс. кВт.ч) | СН2 (тыс. кВт.ч) | НН (тыс. кВт.ч.) |
| 5328,344 | 4552,511 | 775,833 |

Отпуск из сети:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего (тыс.кВт.ч) | СН2 (тыс.кВт.ч) | НН (тыс.кВт.ч) | Население  (тыс.куб.м) | В смежную сеть (тыс.кВт.ч) |
| 4598,903 | 871,827 | 213,222 | 506,193 | 3007,661 |

*Подпункт «з» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Объем переданной электрической энергии по договору № 16-000243 от 01.10.2018 г. Об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям ООО «ТГК-2 Энергосбыт» за 2021 год – 1254,703 тыс. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: СН2 – 699,155 тыс. кВт.ч.; НН – 555,548 тыс. кВт.ч., в том числе населению – 506,193 тыс.кВт.ч.

*Подпункт «г» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Объем потерь электрической энергии в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения за 2021 год, всего: 729,441 тыс.кВт.ч. (13,7%), в том числе СН2 –673,023 тыс. кВт.ч.(12,6%); НН – 56,418 тыс. кВт.ч.(1,1%).

Затраты на покупку потерь за 2021 год – 2102,828 тыс.руб. (без НДС)

За 2021 год приобретено электрической энергии для компенсации потерь – 729,4 тыс.кВт.ч. на сумму 2102,8 тыс. руб. (без НДС)

Уровень нормативных потерь на 2021 год для ООО «Архэнергия» не утверждался.

П*одпункт «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

*Мероприятия по снижению потерь на 2021 год:*

*Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ООО*

*«Архэнергия» на 2021 год.*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *№* | *Наименование мероприятий* | *Источник*  *финансирования* | *Срок исполнения* |
| *Организационные мероприятия* | | | |
| *1* | *Обучение и повышение квалификации*  *персонала* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *2* | *Мотивация персонала, моральное и*  *материальное стимулирование* | *Доход предприятия* | *Постоянно* |
| *3* | *Закрепление зон обслуживания за персоналом,*  *распределение обязанностей* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *Технические мероприятия* | | | |
| *4* | *Вывод в резерв недогруженных*  *трансформаторов* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *5* | *Использование 10 кВ в качестве основного*  *напряжения распределительной сети* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *6* | *Применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением*  *0,4-10 кВ* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *7* | *Использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях*  *напряжением 0,4-10 кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в*  *течение всего срока службы* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *8* | *Разработка и внедрение нового, более экономичного электрооборудования, в частности, распределительных*  *трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *9* | *Оснащение сотрудников организации средствами радио связи, увеличение*  *материально технической базы предприятия*  *для сокращения длительности неоптимальных ремонтных и послеаварийных режимов, поиска и ликвидации места аварий* | *Доход предприятия* | *Постоянно* |
| *Мероприятия по совершенствованию систем учета электроэнергии* | | | |
| *10* | *Внедрение Автоматической Системы Контроля и Учета Электроэнергии* | *Эксплуатационные*  *расходы* | *Постоянно* |
| *11* | *Создание нормативной и технической базы для периодической поверки измерительных*  *трансформаторов тока и напряжения в рабочих условиях эксплуатации с целью оценки их*  *фактической погрешности* | *Не требуется* | *Постоянно* |

*Подпункт «г» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Перечень зон деятельности ООО «Архэнергия»

1. зона деятельности в дер. Рикасиха Приморского района
2. зона деятельности в пос. Тулубьево Котласского района
3. зона деятельности в д. Перхачево Приморского района
4. зона деятельности в д. Нижнее Ладино Приморского района
5. зона деятельности в г. Архангельске
6. зона деятельности пос. Обозерский Плесецкого района
7. зона деятельности д. Большое Тойнокурье Приморского района

**Сводные данные о ремонтах на сетях ООО «Архэнергия» в 2021 году:**

**1. Зона деятельности – дер. Рикасиха Приморского района Архангельской области:**

Аварийных отключений электроэнергии за год – 9 случаев, в том числе:

1. 25.03.2021 г. в 00:20 произошло внерегламентное отключение фидера 36-14 (МТЗ). Пробило опорный изолятор в РУ 10-кВ ТП-12. 25.03.2021 в 13:45 РПВ ф.36-14 успешно.
2. 17.05.2021 г. в 06:01 произошло внерегламентное отключение фидера 36-02 (МТЗ). КЗ в РУ-10 кВ Т2 КТП-7. 17.05.2021 в 09:57 РПВ ф.36-02 успешно.
3. 18.07.2021 г. в 21:30 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Повреждений на КВЛ 10 кВ ф.36-04 не обнаружено. 18.07.2021 г в 23:20 РПВ ф.36-04 успешно.
4. 23.07.2021 г. в 14:40 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Разрушение двух изоляторов на опоре №3 ВЛ-10 кВ ф.36-04. 23.07.2021 г в 17:30 восстановили электроснабжение потребителей, переключив их на ф.36-14.
5. 05.09.2021 г. в 12:20 произошло внерегламентное отключение фидера 36-15 (токовая отсечка). Упало дерево на провода ВЛ-10 кВ. 05.09.2021 г в 17:10 РПВ ф.36-15 успешно.
6. 05.09.2021 г. в 15:00 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Упало дерево на провода ВЛ-10 кВ. 05.09.2021 г в 17:05 РПВ ф.36-04 успешно.
7. 01.11.2021 г. в 06:58 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка). Повреждений на КВЛ 10 кВ ф.36-04 не обнаружено. 01.11.2021 г в 09:34 РПВ ф.36-04 успешно.
8. 02.11.2021 г. в 09:00 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Пробило концевую кабельную воронку на опоре №8 КВЛ-10 кВ ф.34-04. 02.11.2021 г в 12:00 восстановили электроснабжение потребителей, переключив их на ф.36-14.
9. 25.11.2021 г. в 10:00 произошло внерегламентное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Пробило опорный изолятор в яч.№3 РУ-10 кВ ТП-1. 25.11.2021 г в 12:00 РПВ ф.36-04 успешно.

**2. Зона деятельности - пос.Тулубьево Котласского района Архангельской области:**

Аварийных отключений электроэнергии за 2021 год – 1 шт., в том числе:

1. 17.06.2021 в 13:00 откл. ф. 0,4-02-85. Выпал крюк с изолятором на опоре № 62. 17.06.2021 в 14:50 была возобновлена подача электроэнергии.

**3. Зона деятельности (Архангельск) –** аварийных отключений за 2021 год не было.

**4. Зона деятельности (д. Нижнее Ладино) –** аварийных отключений за 2021 год не было.

**5. Зона деятельности (д. Перхачево) –** аварийных отключений за 2021 год не было.

**6. Зона деятельности (д. Большое Тойнокурье) –** аварийных отключений за 2021 год не было.

**7.** **Зона деятельности – пос. Обозерский Плесецкого района:**

Аварийных отключений электроэнергии за год – 3 случаев, в том числе:

1. 20.04.2021 г. в 15:59 произошло внерегламентное отключение В-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за падения дерева в пролете опор № 63-64. 21.04.2021 в 11:03 РПВ ф.ЛПХ успешно.
2. 12.05.2021 г. в 10:49 произошло внерегламентное отключение В-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (МТЗ). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено упавшее дерево на проводах в пролете опор № 54-55. 13.05.2021 в 01:58 РПВ ф.ЛПХ успешно.
3. 28.05.2021 г. в 11:21 произошло внерегламентное отключение В-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (МТЗ,земля). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружен выпавший крюк с изолятором на опоре №73. 28.05.2021 в 18:42 РПВ ф.ЛПХ успешно.

**Трансформатор в д. Б. Бурдуково –** отключен.

Сведений об объеме недопоставленной электроэнергии за 2021 год – 2,639 тыс.кВт.ч.

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше не имеется.

*Подпункт «з» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на условиях, предусмотренных договорами, в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими передачу электрической энергии.

*Подпункт «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Инвестиционная программа на 2021 год не утверждена.

*Подпункт «о» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Приобретение товаров для оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем использования закупочных процедур (конкурс, аукцион, запрос котировок, закупка у единственного поставщика и покупка на торгах, проводимых продавцом) по рыночной стоимости в нужных объемах.