

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 2021 год о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

22.04.2022г.

Слушание проводилось по адресу: г.Шымкент, ул.Б.Саттарханова, зд 10/1.

Начало в 16 часов.

Окончание 17 часов.

Участники:

Председатель: Генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Ибрагимов М.Ж.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

Потребители ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»: ТОО «Энергопоток», ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Казсбытгрупп», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго».

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2021 год
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2021 год
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 2021 год.

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» Ибрагимов М.Ж.

Основные виды деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»:

1. Передача электрической энергии.
2. Эксплуатация и ремонт оборудования электрических сетей и подстанции.

Основной целью предприятия является бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей Туркестанской области и г.Шымкент и снижение технических потерь на транспортировку электрической энергии по электрическим сетям ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

Общее количество абонентов – **669 577** абонентов (в т.ч.г Шымкент -238 449, Турк.обл. – 431 128), охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физические лица - **636 828** абонентов (в т.ч. г Шымкент -225 667, Турк.обл. – 411 161)

Юридические лица - **32 749** абонентов (в т.ч. г Шымкент – 12 782, Турк.обл. – 19 967)

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км²
 Максимальная загрузка сетей в 2021 году составило **741 мВт/час** (в т.ч. по г.Шымкент- 358 мВт/час).

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2022 г. имеет:

| Наименование | Ед. изм. | объем |
|---|----------|--------------------|
| Воздушные линии электропередачи напряжением: | | |
| ВЛ -35-110 кВ | км | 4 613,5334 |
| ВЛ 0,4-10 кВ | км | 18 460,22 |
| Итого: | | 23 073,7534 |
| Кабельные линии электропередачи напряжением: | | |
| КЛ 35-110 кВ | км | 3,498 |
| КЛ 0,4-10 кВ | км | 656,782 |
| Итого: | | 660,28 |
| Понизительные подстанции: | | |
| ПС 110-35 кВ | шт. | 255 |
| ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ | шт. | 5 968 |

На 2021 год был утвержден предельный уровень тарифа в размере 7,20 тенге за 1 кВт.ч, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Южно-Казахстанской области (далее КРЕМиЗК МНЭ РК по ЮКО) № 312-ОД от 23.11.2015г. Но согласно Правил утверждения тарифов, утвержденных приказом МРЭ № 90 от 19.11.2019г. в связи с увеличением объема и изменением тарифов энергопроизводящих организаций тариф был снижен до 6,41 тенге за 1 кВт.ч (приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 14.12.2020 г. № 109-НК). Также, в соответствии со ст. 15-3 п.6 Закона РК «О естественных монополиях» и Правил утверждения инвестиционной программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 30 декабря 2014 г. № 194 была утверждена Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК и согласована с управлением ЖКХ и ПТ по ЮКО инвестиционная программа приказом КРЕМиЗК МНЭ РК по ЮКО № 226-НК от 02.09.2015г. Совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области и МЭ РК за № 104 от 29 марта 2021г. были внесены изменения в инвестиционную программу: частичный перенос объема по внедрению АСКУЭ с 2020 года на 2021 год, в связи с непредвиденными обстоятельствами: обострением ситуации и угрозой распространения корона вирусной инфекции (COVID-2019) на территории РК, введением режима ЧС.

Исполнение тарифной сметы

Объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии составил 3 180 783 тыс.кВт.ч, при утвержденных 2 763 528 тыс.кВт.ч, рост объема обусловлен снижением нормативных технических потерь до 16,02%, при утвержденных 16,20%, а так же рост объема за счет строительства областного центра в г.Туркестан.

Потребителями ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» являются: ТОО «Энергопоток», ТОО "Казсбытгрупп", АО "KEGOC", ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО

«ГарантЭнерго», Филиал АО "НК Қазақстан темір жолы", ГКП «ҚуатЖылуОрталық-3» и ТОО «Алем Павлодар».

Затраты на материалы для проведения тех.обслуживания и эксплуатацию энергооборудования составили 103 497 тыс.тенге при плане на год 47 368 тыс.тенге. Расходы на приобретение ГСМ для спец.техники и автотранспорта – 266 061 тыс.тенге при плане на год 217 207 тыс.тенге.

Основной статьей расходов является покупка электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь. Которая составила 6 829 759 тыс.тенге при утвержденных в тарифной смете на год 6 323 922 тыс.тенге. Увеличение расходов обусловлено ростом объема перетока и изменением структуры покупки электроэнергии у энергопроизводителей.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 4 791 569 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 4 366 919 тыс.тенге и 424 649 тыс.тенге соц.налог, отчисления и ОМС при утвержденных в тарифе на год 3 717 441 тыс.тенге, 3 382 567 тыс.тенге и 334 874 тыс.тенге соответственно.

Затраты на ремонтные работы составили 642 239 тыс.тенге при утвержденных на год 329 799 тыс.тенге, которые включают проведение капитального и текущего ремонтов энергооборудования, спец.техники и автотранспорта.

Прочие затраты составили 514 411 тыс.тенге при годовом плане 277 613 тыс.тенге. Данные затраты включают расходы на содержание спец.техники и автотранспорта (тех.осмотр, страхование и тех.обслуживание), услуги по поверке и юстировке приборов учета и оборудования, оплату коммунальных услуг, а также охрану объектов, дорожно-восстановительные работы (восстановление асфальто-бетонного покрытия необходимого при ремонте кабельных линий), командировочные расходы производственного персонала, расходы на охрану труда и технику безопасности и другие).

Административные расходы составили 1 410 740 тыс.тенге при утвержденных на год 1 071 110 тыс.тенге, которые включают в себя расходы на оплату труда административного персонала, оплату налогов и обязательных платежей в бюджет и прочие расходы.

Произошло увеличение среднесписочной численности персонала, т.к. были приняты в доверительное управление энергетические объекты, находящиеся на балансе ЖКХ.

Всего затраты составили 16 834 514 тыс.тенге. Амортизационные отчисления в сумме 2276239 тыс.тенге и прибыль, входящая в формирование тарифа которая составила 3 834 218 тыс.тенге направлены на внедрение инвестиционной программы. Себестоимость 1 кВт.ч. составила 6,50 тенге за 1 кВт.ч при утвержденном тарифе 6,41 тенге за 1 кВт.ч.

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

Оценка степени физической изношенности электрических сетей (в соответствии с методикой оценки износа) по итогам 2021 года составляет 57,9 % .

Работы по ремонту оборудования сетей проводятся по следующим направлениям.

1. Выполнения плана утвержденной инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации электрических сетей
2. Выполнения плана ремонтных работ.
3. Выполнения плана мероприятий по подготовке к зиме.

Ремонты производились согласно многолетнего графика планово-предупредительных работ.

Информация по исполнению запланированных объемов работ по модернизации и реконструкции электрических сетей ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" за 2021 год

| Наименование оборудования | Вид ремонтов | ед. изм | План (утв.тариф) | факт | % |
|---|--------------------------|---------|---|---|---------|
| ВЛ-110 кВ | реконструкция | км | 32,929 | 48,309 | 147 |
| ВЛ-35 кВ | реконструкция | км | 30,766 | 79,387 | 258 |
| ВЛ 6-10 кВ | реконструкция | км | 154,666 | 327,667 | 212 |
| КЛ 0,4-10 кВ | реконструкция | км | 7,138 | 7,313 | 102 |
| ВЛ-0,4 кВ | реконструкция | км | 209,760 | 250,578 | 119 |
| | модернизация с прим. СИП | км | 148,357 | 190,862 | 129 |
| Всего ЛЭП: | | км | 583,616 | 904,116 | 155 |
| Подстанции | реконструкция | шт | 14 | 15 | 107 |
| КТП-10/0,4 кВ | реконструкция | шт | 120 | 130 | 108 |
| Новое строительство сетей 10-0,4 кВ | | км/шт. | 58,2/14 | 58,369/16 | 100/114 |
| Внедрение АСКУЭ | | | ОРЭ: ПС-10 шт. 178 ПУ, РРЭ: КТП-22 шт. 4514 ПУ | ОРЭ: ПС-10 шт. 178 ПУ, РРЭ: КТП-22 шт. 4514 ПУ | 100 |
| Строительство ЛЭП-6кВ ПС-220 Шымкентская-Телецентр | | | | ВЛ3-6 кВ -0,663 км, КЛ-6 кВ - 0,524 км, | |
| Стр-во ПС-35/10 кВ, ВЛ-35-10 кВ в с/о Арыс Сайрамского р-на | | | | ВЛ-35 кВ - 7,8 км, ВЛ-10 кВ -2,44 км, ПС-35/10 кВ с ТМН-6300 кВА | |
| Стр-во ВЛ-35-10 кВ в н.п. Шубарсу Ордабасинского р-на | | | | ВЛ-35 кВ - 3,2 км, ВЛ-10 кВ-0,885 км, ВЛ3-10 кВ-1,585 км | |
| Второй этап АСДУ (телемеханика) ПС-Западная | | | | 1 | |

Информация по исполнению запланированных объемов работ по капитальному и текущему ремонтам сетей за 2021 год

| Наименование оборудования | Вид ремонтов | ед. изм | план | факт | % |
|---------------------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------|------------|
| ВЛ-110 кВ | кап.ремонт | км | 67,448 | 93,147 | 138 |
| | тек.ремонт | км | 224,304 | 224,704 | 100 |
| | Всего: | км | 291,752 | 317,851 | 109 |
| ВЛ-35 кВ | кап.ремонт | км | 152,1 | 235,185 | 155 |
| | тек.ремонт | км | 385,335 | 385,455 | 100 |
| | Всего: | км | 537,435 | 620,64 | 115 |
| ВЛ 6-10 кВ | кап.ремонт | км | 284,55 | 382,471 | 134 |
| | тек.ремонт | км | 332,716 | 333,766 | 100 |
| Всего: | км | 617,266 | 716,237 | 116 | |
| ВЛ-0,4 кВ | кап.ремонт | км | 284,013 | 391,081 | 138 |
| | тек.ремонт | км | 371,983 | 384,153 | 103 |
| | Всего: | км | 655,996 | 775,234 | 118 |
| ВСЕГО ЛЭП: | | км | 2 102,45 | 2 429,96 | 116 |
| Подстанции | кап.ремонт | шт | 37 | 45 | 122 |
| | тек.ремонт | шт | 48 | 73 | 152 |
| | Всего: | шт | 85 | 118 | 139 |
| КТП-10/0,4 кВ | кап.ремонт | шт | 339 | 703 | 207 |
| | тек.ремонт | шт | 890 | 922 | 104 |

В рамках инвестиционной программы за 2021 год выполнены:

По новому строительству

Выполнено строительство электрических сетей 10-0,4кВ в мкр.Карабастау, мкр.Каратобе, мкр. Отырар (Северный жилой массив), мкр.Еламан, мкр.Кызылжар г.Шымкент.

Введено в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 58,369 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 16 шт.

В Сайрамском районе в с/о Арыс построена и введена в эксплуатацию ПС 35/10 кВ мощностью 6300 кВА, с ВЛ-35кВ протяженностью 7,8км и ВЛ-10кВ протяженностью 2,44 км.

В Ордабасинском районе в с. Шубарсу построена и введена в эксплуатацию ВЛ-35 кВ протяженностью 3,2 км, ВЛ-10 кВ протяженностью – 2,47 км.

В г.Шымкент построена и введена в эксплуатацию (от ПС-220 Шымкентская-Телецентр) ВЛЗ-6 кВ протяженностью 0,663 км и КЛ-6 кВ протяженностью 0,524 км

По реконструкции ВЛ 110 кВ

ВЛ-110 кВ Л-Западная-1 питающей г.Шымкент, протяженность-6,229км,

ВЛ-110 кВ Л-103 питающей г.Шымкент, протяженность -4,627 км,

ВЛ-110кВ Л-103А питающей г.Шымкент, протяженность-0,583 км,

ВЛ-110кВ Л-149 ПС Ленинское - кольцевая линия соединяющий Шардаринский ГЭС и ОАО 3-Энергоорталык г.Шымкент, протяженность -0,53 км,

ВЛ-110 кВ Л-171 питающей Созакский р-н, протяженность-22 км,

ВЛ-110 кВ Л-161/162 питающей г. Кентау, протяженностью -1,25км.

ВЛ-110 кВ Л-168 Арысь-Шаульдер, протяженностью -9,66км.

ВЛ-110 кВ Л-169 Шаульдер-ЖБИ, протяженностью -3,43км.

При этом выполнены замена дефектных опор СК-22, монтаж железобетонных опор СК-22 для разгрузки линии с изменением схемы подключения, замена изношенных изоляторов ПФ-6, ПС-6 (сняты с производства) на ПС-70, установка грозозащитного троса и монтаж гасителей вибрации.

По реконструкции ВЛ 35 кВ

- ВЛ-35 кВ Л-65 А, протяженность – 3,3 км, г.Шымкент.

- ВЛ-35 кВ Л-XXI Партсъезд, протяженность - 1,3 км, г.Шымкент.

- ВЛ-35 кВ Л-Южная-1,2 протяженность –7,4 км, г.Шымкент.

- ВЛ-35 кВ Л-29 А от оп.№81 до ПС-Ст.Икан, протяженность – 6 км, Сауранский р-н,

- ВЛ-35 кВ Л-73 А от опоры №17 до ПС- Теке – 3,296 км, г. Туркестан

- ВЛ-35 кВ Л-73 от ПС-ЦРП-2 до ПС-Шой – 5,9 км, г Туркестан

- ВЛ-35 кВ Л-50 отп. ПС 35кВ ХПП от оп.№10, протяженность – 2,13 км, Отрарский р-н

- ВЛ-35 кВ Л-68 Нұра-Старый Икан, протяженность – 7,93 км, Сауранский р-н.

- ВЛ-35 кВ Л-55 Торткуль-Нұра, протяженность – 7,7 км, Сауранский р-н

- ВЛ-35 кВ Л-61 Чаян-Бугунь, протяженность – 4,27 км, Байдибекский р-н.

- ВЛ-35 кВ Л-71 Новый Икан-Бугунь, протяженность – 7,94 км. Байдибекский р-н

- ВЛ-35 кВ Л-Большевик, протяженность – 8 км, Келесский р-н с.Атамура

- ВЛ-35 кВ Л-Залинейная, протяженность – 3,021 км, Сайрамский р-н, с. Аксукент

- ВЛ-35 кВ Л-Малай-Кудук, протяженность-11,2 км, Сарыагашский р-н с.Малай кудук

При этом выполнены замена дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритные опоры СВ-105 на СВ-164, дополнительная установка железобетонных опор СК-22 для устранения негабарита, замена изношенных изоляторов ПФ-6, ПС-6 (сняты с производства), на ПС-70, замена провода сечением АС-50 на АС-70, монтаж виброгасителей.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10 кВ "Западная", г. Шымкент, выполнена замена изношенного МВ-110кВ на элегазовый выключатель 110 кВ – 1 шт, замена физически изношенного масляного

выключателя 35 кВ на элегазовый выключатель 35кВ – 1 шт., а также внедрение АСДУ (автоматическая система диспетчерского управления).

ПС-110/35/10кВ Сайрам, г. Шымкент, замена изношенных ОД, КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели 110кВ – 2 шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ "Коксарай", Отырарский р-н, с.Кок Сарай, замена изношенных ОД, КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ – 1 шт, замена изношенного МВ-110кВ на элегазовый выключатель 110 кВ – 1 шт, замена изношенных масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели 35кВ – 2 шт., замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -7 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ "КЭЗ", г.Кентау, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на элегазовые выключатели 110 кВ – 1 шт, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -1 шт., дополнительная установка силового трансформатора 110/35/6кВ кВ мощностью 16 000 кВА.

ПС 110/35/10 кВ "Ленинское", Казыгуртский р-н, с.Ленинское, замена перегруженного силового трансформатора 110/35/10кВ мощностью 10 000 кВА на 16 000 кВА.

ПС 110/35/10 кВ "Полторацкое", Сарыагашский р-н, с.Жибек жолы, замена изношенных МВ-110кВ на элегазовые выключатели 110кВ – 3 шт, замена перегруженного силового трансформатора 35/10кВ кВ мощностью 4000 кВА на 6300 кВА.

ПС 110/35/10 кВ "Бадам", Ордабасинский р-н, с.Бадам, замена перегруженного силового трансформатора 110/35/10кВ мощностью 16 000 кВА на 25 000 кВА.

ПС 110/10 кВ Сюткент, Шардаринский р-н, с.Сюткент замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями 4 шт, с НТМИ-1 шт, с ТСН-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/10 кВ Пахтаарал, Махтааральский р-н с.Атакент, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями - 11 шт, с НТМИ-2 шт, с ТСН-2 шт., с СР-1шт. , модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10 кВ Тоболино, Сарыагашский р-н, с.Тоболино, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями -5 шт, с НТМИ- 1 шт, с ТСН- 1 шт., замена перегруженного силового трансформатора 35/10кВ мощностью 4000 кВА на 6300 кВА.

ПС 35/10 кВ Капланбек, Сарыагашский р-н, с.Капланбек, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями -10 шт, с НТМИ-2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР-1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/6 кВ Тогуз, Толебийский р-н, с.Шахта Тогуз, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями – 4 шт, с НТМИ- 2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР- 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ Задарья, Арысский р-н, с. Задарья, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями - 8 шт, с НТМИ- 2 шт, с ТСН- 2 шт., с СР-1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ Корниловка, Тюлькубасский р-н, с.Корниловка, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями – 5 шт, с НТМИ- 1 шт, с ТСН- 1 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Чернак в Сауранском районе заменены два силовых трансформатора 35/10кВ мощностью 2000кВА на 10000кВА и 4000кВА на 10000 кВА.

По реконструкции ВЛ-0,4-10 кВ

Выполнена полная замена опор, проводов и изоляторов на ВЛ 10-0,4кВ – 578,245км.

в том числе - ВЛ-10 кВ - 327,667км, ВЛ-0,4 кВ – 250,578км.

Также выполнена модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4кВ с применением СИП протяженностью 190,862км, при этом заменены изношенные неизолированные провода ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор.

По КЛ-0,4-10 кВ

Выполнена реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных участков кабелей общей протяженностью 7,313 км.

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 130 шт.

Заменены морально и физически изношенные силовые трансформаторы и шкафы КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 117 к-тов, на 13 ТП заменены изношенные трансформаторы и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Внедрение АСКУЭ

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии выполнено внедрение АСКУЭ по ОРЭ с охватом 10-ти подстанций: ПС-110/10/6 кВ «Водозабор», ПС-35/10 кВ «Ленинское», ПС-110/35/10 кВ «Ленинское», ПС-110/35/10 кВ «Полтарацкое», ПС-110/35/10кВ «Центральная», ПС-110/35/10 кВ «Абай-Базар», ПС-110/35/10кВ «Ак-Алтын», ПС-110/10кВ «пос.Строительная», ПС-110/10кВ «Актобе», ПС-110/35/10кВ «Коксарай».

Также внедрена АСКУЭ розничного рынка электроэнергии по сетям 0,4кВ с использованием PLC технологий для передачи данных от счетчиков электроэнергии до УСПД на 22 шт. КТП ТП, РП, с охватом 4514 абонентов г. Шымкента.

Информация по плановым ремонтам электрических сетей ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" на 2022 год

| Наименование оборудования | Вид ремонтов | ед. | План |
|---------------------------|---------------|-----------|----------------|
| | | изм. | |
| ВЛ-110 кВ | реконструкция | км | 70,880 |
| | кап.ремонт | км | 67,400 |
| | тек.ремонт | км | 223,220 |
| | Всего: | км | 361,500 |
| ВЛ-35 кВ | реконструкция | км | 33,283 |
| | кап.ремонт | км | 152,801 |
| | тек.ремонт | км | 382,047 |
| | Всего: | км | 568,131 |
| ВЛ 6-10 кВ | реконструкция | км | 184,888 |
| | кап.ремонт | км | 190,451 |
| | тек.ремонт | км | 236,999 |
| | Всего: | км | 612,338 |
| ВЛ-0,4 кВ | реконструкция | км | 247,882 |

| | | | |
|------------------------------|---------------------------------|-----------|-----------------|
| | реконструкция с применением СИП | км | 127,106 |
| | кап.ремонт | км | 192,566 |
| | тек.ремонт | км | 262,417 |
| | Всего: | км | 829,971 |
| КЛ 6-10 кВ | реконструкция | км | 3,975 |
| КЛ 0,4 кВ | реконструкция | км | 1,967 |
| Подстанции 35-110 кВ | реконструкция | шт | 17,00 |
| | кап.ремонт | шт | 35,00 |
| | тек.ремонт | шт | 45,00 |
| | Всего: | шт | 97,00 |
| РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ | реконструкция | шт | 140,00 |
| | кап.ремонт | шт | 276,00 |
| | тек.ремонт | шт | 680,00 |
| | Всего: | шт | 1 096,00 |

В рамках инвестиционной программы за 2022 год запланированы:

По новому строительству

В связи с интенсивным ростом населения, запланировано строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в жилых массивах Игилик, Жидели, Сайрам в г.Шымкент, в ж.м. Киелитас, Таскешу в Толебийском районе, в ж.м.Нурлы жол в Сарыагашском районе

Запланировано ввести в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 66,6 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 23 шт.

Запланировано строительство ВЛ-35 кВ отпайкой от ВЛ-35 кВ Л-41 до ПС 35/10кВ Шорнак протяженностью 23,551 км в Сауранском р-не.

Запланировано строительство ПС-35/10 кВ мощностью 6300 кВА в Ордабасинском районе с.Шубарсу

Запланирована реконструкция ВЛ-35 кВ Л-40 протяженностью 23,972 км в Сауранском районе с.Шорнак.

Запланирована реконструкция ВЛ-110 кВ Л-103,104 заменой участка на КЛ-110 кВ (2 нитки) протяженностью – 0,217 км в г.Шымкент

Запланирована реконструкция ВЛ-6 кВ заменой участка на КЛ-6 кВ протяженностью- 0,872 км в г.Шымкент.

Запланирована реконструкция ВЛ-110 кВ Л-Северная заменой участка на КЛ-110 кВ протяженностью – 0,95 км в г.Шымкент.

По реконструкции ВЛ 110 кВ

ВЛ - 110 кВ Л-Ж-2 питающей Сайрамский р-н , протяженность – 26,67 км, замена изоляторов ПС-6 на ПС-70.

ВЛ-110 кВ Л-121 питающей Толебийский и Сайрамский р-ны, протяженность - 23,21 км, замена изоляторов марки ПФ-6 на изоляторы ПС-70.

ВЛ-110 кВ Л-171 питающей Сузакский район, на протяженности – 21км, замена изоляторов марки ПМ-4,5 на изоляторы ПС-70.

По реконструкции ВЛ 35 кВ

ВЛ-35кВ Л-Малай-Кудук– 22,5 км, Сарыагашский р-н, замена стоек СВ-110 на железобетонные стойки СВ-164 (206шт) с траверсами, замена проводов меньшего сечения на большее (АС-50 на АС-70), изоляторов ПФ-6 на стеклянные ПС-70.

ВЛ-35кВ Л-Большевик -10,783км, Келесский район, включены мероприятия по замене стоек СВ-110 на железобетонные стойки СВ-164 (81шт) с траверсами и замене изоляторов ПФ-6 на изоляторы типа ПС-70.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10 кВ Западная в г. Шымкент, замена изношенных масляных выключателей ВМТ-110 на современные элегазовые выключатели ВГТ-110кВ-3шт, замена физически изношенного масляного выключателя С-35 кВ (ввод Т-2) на элегазовый выключатель ВБ-35 кВ, модернизации устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Забадамская в г. Шымкент, замена перегруженного трансформатора 110/35/10 кВ Т-2 мощностью 10000 кВА на 16 000 кВА (с ПС Бадам), замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на элегазовые выключатели ВГТ-110, модернизации устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ №5 в г. Шымкент, замена перегруженного трансформатора 110/35/6 кВ Т-2 мощностью 25 000 кВА на 40 000кВА, замена КРУН 6кВ с масляным выключателем на КРН-4 с вакуумными выключателями -2шт., СР -1шт, монтаж реактора 6кВ.

ПС 110/35/10 кВ Бадам в Ордабасинском районе, замена перегруженного трансформатора 110/35/10 кВ Т-1 мощностью 16000 кВА на 25000 кВА.

ПС 110/35/10 кВ Полторацкое в Сарыагашском районе, замена изношенного МВ 35кВ Т-2 на элегазовый выключатель ВБ-35.

ПС 110/35/6 кВ ЖБИ в г. Туркестан, запланированы замена изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели ВБ-35кВ -2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Туркестан в г.Туркестан, замена изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые ВБ-35 -2шт, масляных выключателей 10кВ на вакуумные выключатели 10кВ-2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики ВЛ-35кВ и трансформаторов.

ПС 110/35/10 кВ Жетысай в Жетысайский районе, запланированы замена изношенных масляных выключателей ММО-110 на элегазовые выключатели ВГТ-110кВ-3шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 110/35/10кВ Красная звезда в Жетысайский районе, замена трансформатора мощностью 10000кВА на 16000кВА (с ПС Туркестан), замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРН-4 с вакуумными выключателями - 1шт, с СР-1шт, с ТСН-2шт, с НТМИ-2шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ Учхоз в Сарыагашском районе запланирована замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРУН с вакуумными выключателями - 7шт, СР-1шт, с ТСН-2шт, НТМИ-2шт. модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ Первомаевка в Толебийском районе, замена изношенных ОД, КЗ-35кВ Т-1 на элегазовые выключатели ВБ-35. модернизации устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ Акжар в г. Шымкент запланирована замена ПСН-35кВ Т-1,Т-2 и изношенный масляный выключатель 35кВ (Л-Южная) на элегазовые выключатели ВБ-35-3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ ПТФ в г. Шымкент, запланирована замена ОД, КЗ-35 кВ Т-1,Т-2 и изношенный масляный выключатель 35кВ (Л-Жана-Талап) на элегазовые выключатели ВБ-35-3 шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ Акдала в Арысском районе запланирована замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями - 5шт, с ТСН-1 шт, с НТМИ-1шт. модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Тюлькубас в Тюлькубасском районе запланирована замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями - 6шт, с ТСН-1шт, с НТМИ-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10кВ Ванновка в Тюлькубасском районе запланирована замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями - 9шт, с ТСН-2шт, с НТМИ-2шт., СР-1шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Чернак в Сауранском районе запланирована монтаж блока линий с элегазовым выключателем ВБ-35кВ.

По реконструкции ВЛ-0,4-10 кВ

Запланирована полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-10-0,4 кВ – 432,77 км** в том числе - ВЛ-10 кВ - **184,888 км**, ВЛ-0,4 кВ – **247,882 км**

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **127,106 км**, при этом работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор.

По КЛ-0,4-10 кВ

Реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью **5,942 км**.

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 140 шт.

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 131 к-тов, на 9 ТП замена изношенных трансформаторов и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Внедрение АСКУЭ:

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии запланировано внедрение АСКУЭ по ОРЭ с охватом 10-ти подстанций: ПС-110/35/10 кВ «Макталы», ПС-110/35/10 кВ «Жетысай», ПС-35/10кВ «ЖБИ», ПС-35/10 кВ «Колхозный», ПС-110/35/10 кВ «Красная звезда», ПС-35/10 кВ «Свердлова», ПС-35/10 кВ «Дзержинского», ПС-35/10 кВ «Победа», ПС-110/10 кВ «Пахтаарал», ПС-110/35/10 кВ «Махтаарал

Запланировано внедрение АСКУЭ розничного рынка электроэнергии по сетям 0,4кВ с использованием PLC технологий для передачи данных от счетчиков электроэнергии до УСПД на 10 шт. КТП ТП, РП с охватом 2127 абонентов г. Шымкента.

Ответы на вопросы потребителей.

Кушкумбаева А.Т.– финансовый директор ТОО «Энергопоток»

Вопрос: В 2022 году истекает срок действия среднесрочного тарифа, на какой период вы планируете утвердить тариф: на 5 лет или опять на 7?

Отвечал генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Ибрагимов М.Ж.

Планируем утвердить тариф на 5 лет.

Генеральный директор

Ибрагимов М.Ж.