

# ПРОТОКОЛ

проведения отчета за период с 01.03.2025 по 28.02.2026 годы о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

15.04.2025г.

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

Начало в 16 часов.

Окончание 17 часов.

Участники:

Председатель: Технический директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Ташимов Т.С.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

Потребители ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»: прямые потребители на услуги по передаче электрической энергии.

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за период с 01.03.2025 по 28.02.2026 годы
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за период с 01.03.2025 по 28.02.2026 годы
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за период с 01.03.2025 по 28.02.2026 годы

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил технический директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» Ташимов Т.С.

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 – **768 947** абонентов (в т.ч.г Шымкент -293 562, Турк.обл. – 475 385), охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физические лица - **727 627** абонентов (в т.ч. г Шымкент -278 009, Турк.обл. – 449 618)

Юридические лица – **41 320** абонентов (в т.ч. г Шымкент – 15 553, Турк.обл. – 25 767)

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км<sup>2</sup>

Максимальная загрузка сетей в 2025 году составила **1009 мВт**.

Балансовая принадлежность по ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» включает электрические сети классов напряжения 110-35-10-6-0,4кВ, в том числе:

Воздушные линии электропередачи напряжением

ВЛ 110кВ – 1 572,87 км

ВЛ 35кВ – 3 060,68 км

ВЛ 3-10кВ– 7 833,86 км

ВЛ 0,4кВ – 10 800,09 км

**Всего 23 267,5 км**

Кабельные линии электропередачи напряжением

КЛ – 110кВ – 6,268 км

КЛ-35кВ – 0,12 км

КЛ - 6-10кВ – 441,95 км

КЛ - 0,4кВ – 231,921 км

**Всего 680,259 км**

Понижающие подстанции 35-110кВ;

ПС 110кВ – 58 шт., установленная мощность 2099мВА

ПС 35кВ – 202 шт., установленная мощность 873,11мВА

ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ – 6216 шт., установленная мощность 1292,5мВА

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

Оценка степени физической изношенности электрических сетей (в соответствии с методикой оценки износа) по итогам 2025 года составляет 56,5 % .

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 многолетнему графику планово-предупредительных работ.

#### Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 г.

№	Наименование мероприятий	Ед. изм	Физический объем	
			план	факт
1	Реконструкция и модернизация			
	ВЛ-110 кВ	км	48,754	48,754
	ВЛ-35 кВ	км	7,2	7,2
	ПС-110 кВ	шт.	2	3
	ПС-35 кВ	шт.	8	8
	ВЛ-6-10 кВ	км	92,426	96,238
	ВЛ-0,4 кВ	км	157,436	174,395
	КЛ-6-10 кВ	км	4,473	5,583
	КЛ-0,4 кВ	км	2,704	3,499
	РП, ТП, КТП-6-10/0,4 кВ	шт.	122	127
	ВЛ-6-10 кВ с применением СИП	км	26,550	26,622
ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км	246,092	280,796	
2	Строительство			
	Строительство ЛЭП-110 кВ от ПС-Шаульдер до ПС-35/10 кВ Торткуль и расширение ПС-35 кВ Торткуль с переводом на напряжение 110 кВ.	км	25,65	25,65
	Строительство ВЛ-35 кВ от ПС-1 М-1 до ПС-Дачи	км	3	3

	Строительство ЛЭП-110 кВ от ПС 220 кВ «Орталык» до ПС «Яссы» в городе Туркестан	км	12,6	12,6
4	Замена провода АС на высокотемпературный провод с композитным сердечником на ВЛ 35 кВ Л-Кайтпас, Л-XXI Партъезд в г.Шымкент	км	14,37	14,37
5	Внедрение АСКУЭ		ОРЭ: ПС-8 шт., 122 ПУ, РРЭ: 3500 ПУ	ОРЭ: ПС-8 шт., 158 ПУ, РРЭ: 3542 ПУ

Объемы выполненных работ инвестиционной программы привело:

- Повышению надежности электроснабжения потребителей;
- Повышению качества отпускаемой электрической энергии;
- Снижению физического износа основных средств – **0,5 %**;
- Снижению технических потерь;
- Увеличению пропускной способности сетей;
- Создание мощностей для удовлетворения естественного роста нагрузок – **39,4 мВА**;
- Автоматический сбор и передача данных от счетчика до сервера
- Улучшение качества предоставляемых услуг за счет автоматизации процессов по дистанционному снятию показаний счетчиков, передаче данных на сервер, обработке информации и хранению их в базе данных АСКУЭ.

#### **В рамках инвестиционной программы за 2025 год выполнены:**

В целях повышения надежности и качества электроснабжения потребителей Байдибекского, Ордабасинского и Сайрамского районов запланировано «Строительство ЛЭП-110кВ от ПС-Шаульдер до ПС-35/10кВ Торткуль и расширение ПС-35кВ Торткуль с переводом на напряжение 110кВ».

Срок реализации проекта 2025-2026гг.

2025 году завершено строительство линии электропередачи напряжением 110кВ протяженностью 25,65 км.

В целях разгрузки ВЛ-35кВ Л-Кайтпас и надежного электроснабжения потребителей города Шымкент выполнено строительство линии электропередачи напряжением 35 кВ от подстанции 35/10кВ «1М1» до подстанции 35/10кВ «Дачи», протяженностью 3 км.

В целях надежного электроснабжения потребителей г. Туркестан, выполнено строительство двухцепной ЛЭП-110кВ от ПС 220/110/10 «Орталык» до ПС 110/10 «Яссы» протяженностью 12,6 км.

#### **По реконструкции ВЛ 110кВ**

**ВЛ-110кВ Л-107 (от ПС-Западная до ПС Бадам)**, реконструируемая протяженность – 33,744 км, питающая потребителей Ордабасинского, Арысского районов Туркестанской области выполнена установка дополнительных железобетонных опор, замена провода АС-95мм<sup>2</sup> на АС-150мм<sup>2</sup>, замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70, замена сцепной арматуры, монтаж гасителей вибрации.

**ВЛ-110кВ Л-121, 122**, реконструируемая протяженность участка – 15,01 км, питающая потребителей Толебийского и Сайрамского районов Туркестанской области, выполнена установка дополнительных и замена дефектных опор, замена провода АС-95мм<sup>2</sup> на АС-150мм<sup>2</sup>

от ОП. №42 до ПС 110/35/6 кВ Ленгер (двухцепная), замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70, замена сцепной арматуры, монтаж гасителей **вибрации**.

#### **По реконструкции ВЛ 35 кВ**

**ВЛ-35кВ Л-Ленина**, Жетысайский р/н аул Жылы-су, протяженность реконструируемой части - 6 км, выполнена замена изношенных опор на СВ-164, замена изношенных изоляторов на ПС-70, сцепных арматур.

**ВЛ-35кВ Л-Подгорная-1**, Тoleбийский район с.Карамурт, протяженность реконструируемой части - 1,2 км, выполнена замена дефектных опор на СВ-164, замена изоляторов ПФ-70 на ПС-70, сцепных арматур.

**ВЛ 35кВ Л-Кайтпас, Л-XXI Партъезд в г. Шымкент**, протяженность реконструируемой части - 14,37 км, выполнена замена изношенных опор, изоляторов, установка дополнительных опор для уменьшения расстояния между пролетами, замена проводов АС-70, АС-95 на высокотемпературный провод с композитным сердечником с сечением 150мм<sup>2</sup>.

#### **По реконструкции ПС 35-110кВ**

**ПС-110/10 кВ Сайрам**, расположенный в г. Шымкент ж.м.Сайрам, выполнена замена перегруженного силового трансформатора Т- 2 мощностью 10 000кВА на силовой трансформатор мощностью 25 000 кВА.

**ПС-110/35/10 Арыс**, расположенный в г. Арыс выполнена замена перегруженного силового трансформатора Т-1 мощностью 10 000 кВА на 16 000 кВА, замена устаревшего коммутационного оборудования 110 кВ (ОД,КЗ-110 кВ и масляных выключателей) на элегазовые выключатели 110 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС-110/35/10кВ Сузак**, расположенный в Сузакском р-не а.Созак, выполнена замена дефектных аккумуляторных батарей.

**ПС 35/10 кВ «Южная»**, расположенный в г. Шымкент, выполнена замена устаревших масляных выключателей (ВТ, С-35кВ) на элегазовые выключатели, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 35/10 кВ «Турлановка»**, расположенный в г. Шымкент, выполнена замена устаревших масляных выключателей (ВТ-35кВ, С-35кВ) на элегазовые выключатели 35 кВ, замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 35/6 кВ Гормолзавод**, расположенный в г. Кентау, выполнена замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС 35/10 кВ "Атабай"**, расположенный в г. Кентау, выполнена замена перегруженного силового трансформатора мощностью 4 000кВА на 6 300кВА, замена устаревших масляных выключателей (ВМД -35кВ) на элегазовые выключатели 35кВ, замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС-35/10 кВ Алмалы**, расположенный в г. Шымкент, выполнена замена силового трансформатора мощностью ТМ-4000 кВА на силовой трансформатор тип ТМН мощностью 6 300 кВА, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС-35/10кВ К-Маркса, расположенный в Сарыагашском р-не с/о Куркелес с. Енкес,** выполнена замена устаревших масляных выключателей 35 кВ (тип ВМД-35, ВТ-35) на элегазовые выключатели, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

**ПС-35/10 кВ Ходжатугай,** расположенный в Арысском р-не с. Ходжатугай, выполнена замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на КРУН-10кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики

**ПС 35/10 кВ Кельтемашат,** расположенный в Тулкибасском р-не с. Кельтемашат, выполнена замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, замена ТСН, НТМИ-10кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

#### **По реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ**

Выполнена полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-10-0,4 кВ – 270,633 км**, в том числе 10 кВ – 96,238 км, 0,4 кВ – 174,395 км.

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-10-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **307,418 км** (10кВ – 26,622 км, 0,4кВ – 280,796 км), при этом выполнены работы по замене изношенных неизолированных проводов 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 кабелей общей протяженностью **9,082 км**, в том числе 10 кВ - 5,583 км, 0,4 кВ – 3,499 км.

#### **По КТП, ТП 10/0,4 кВ- 127 шт.**

Выполнена замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4кВ в количестве 122 комплектов, также на 5 единиц ТП, РП заменены изношенные коммутационные аппараты 10-0,4кВ.

#### **По внедрению АСКУЭ:**

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии выполнено внедрение АСКУЭ оптового рынка (ОРЭ) с охватом 8-и подстанций:

ПС-110/35/10кВ 22 Партсъезд, ПС-110/10 кВ Сайрам, ПС-110/35/6 кВ Городская, ПС-110/35/6 кВ Ленгер, ПС-110/6кВ КЭЗ, ПС-110/35/6 кВ Самсоновка, ПС-110/35/10кВ Советская, ПС-110/35/10 кВ Темирлановка.

Внедрена АСКУЭ розничного рынка электроэнергии (РРЭ) по сетям 0,4кВ с использованием PLC технологий для передачи данных от счетчиков электроэнергии до УСПД на 37 единицах КТП ТП, РП, с охватом 3542 абонентов г. Шымкента и Сайрамского р-на.

#### **Исполнение тарифной сметы**

С 1 марта 2025 г. для ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» был утвержден тариф в размере 10,05 тенге за 1 кВт.ч без НДС, с 1 мая тариф составил 10,66 тенге за 1 кВт.ч. (тариф был изменен за счет включения объектов по ТОИ), с 1 августа – 12,70 тенге за 1 кВт.ч. (тариф был изменен за счет ЧРМ и включения объектов по Национальному проекту Модернизация энергетического и коммунального секторов). Инвестиционная программа с 1 марта 2025 года

по 28 февраля с учетом всех изменений составила 15 364 757 тыс.тенге, из них 2 472 283 тыс.тенге за счет заемных банковских средств.

Фактическое исполнение за период с 1 марта 2025 года по 28 февраля 2026 года по производственным затратам на предоставление услуг составило 43 906 554 тыс.тенге при годовом плане 35 058 897 тыс.тенге, в т.ч. сырье и материалы – 269 851 тыс.тенге при плане 134 407 тыс.тенге, ГСМ – 331 758 тыс.тенге при плане 305 484 тыс.тенге. Затраты на покупку электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь составили 25 421 884 тыс.тенге при плане 18 001 657 тыс.тенге. Убыток по покупке электроэнергии на компенсацию потерь составил 7 420 226 тыс.тенге за счет роста тарифа единого закупщика электроэнергии.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 12 251 312 тыс.тенге при утвержденных в тарифных сметах 911 502 530 тыс.тенге с учетом всех обязательных отчислений от заработной платы. Среднемесячная заработная плата производственного персонала по факту составила 267 942 тенге.

Амортизационные отчисление по факту составили – 3 542 527 тыс.тенге при годовом плане 3 530 345 тыс.тенге.

Расходы на ремонтные работы по факту составили 1 047 113 тыс.тенге при плане 956 055 тыс.тенге, которые включают затраты на капитальный, текущий ремонты и ремонт автотранспорта.

Прочие затраты составили 1 042 110 тыс.тенге при плане 628 418 тыс.тенге, которые включают в себя расходы на услуги сторонних организаций, командировочные расходы и расходы по обеспечению нормальных условий труда и технику безопасности.

Расходы периода составили 2 719 893 тыс.тенге при плане 2 110 420 тыс.тенге. В расходы периода по факту вошли: заработная плата административного персонала и отчисления от заработной платы 1 611 596 тыс.тенге, среднемесячная заработная плата административного персонала составила 369 421 тенге. Налоговые платежи и сборы составили в сумме 606 017 тыс.тенге при плане 622 106 тыс.тенге и прочие расходы в размере 502 281 тыс.тенге при плане 144 416 тыс.тенге, которые включают командировочные расходы, затраты на канцелярские и бланочную продукции и услуги сторонних организаций.

Расходы на выплату вознаграждения банку составили по факту 1 313 тыс.тенге. при плане 118 600 тыс.тенге, т.к. транш банка осуществлен после представления акта выполненных работ.

Всего затраты составили 46 627 760 тыс.тенге при плане 37 287 916 тыс.тенге.

Доход или прибыль, входящая в формирование тарифа составила 9 512 223 тыс. тенге при плане 9 424 936 тыс.тенге. Данная прибыль и амортизационные отчисления направлены на внедрение инвестиционной программы и выплату основного долга по банковскому займу.

Всего затраты составили 56 139 983 тыс.тенге.

Объем оказываемых услуг составил 4 517 861 тыс.кВт.ч., нормативные технические потери – 731 630 тыс.кВт.ч.

Себестоимость оказываемых услуг составила 12,43 тенге за 1 кВт.ч. при утвержденных 11,69 тенге за 1 кВт.ч.

Вопросов потребителей нет.

Генеральный директор



Махамбет А.К.