

ПРОТОКОЛ

проведения отчета за период с 01.03.2026 по 30.06.2026 годы о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

30.07.2026г.

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 01.03.2026 по 30.06.2026 годы
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за период с 01.03.2026 по 30.06.2026 годы
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за период с 01.03.2026 по 30.06.2026 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 подстанций.

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 – **790 069** абонентов (в т.ч.г Шымкент – 301 864, Турк.обл. – 488 205), охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физические лица - **733 088** абонентов (в т.ч. г Шымкент – 281 709, Турк.обл. – 451 379)

Юридические лица – **56 981** абонентов (в т.ч. г Шымкент – 20 155, Турк.обл. – 36 826)

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км²

Максимальная загрузка сетей за 1 полугодие 2026 году составила **1053 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 1 полугодие 2026 г.

№	Наименование мероприятий	Ед. изм	Физический объем	
			план	факт
1	Реконструкция и модернизация			
	ВЛ-110 кВ	км		
	ВЛ-35 кВ	км	44,91	
	ПС-110 кВ	шт.	3	1
	ПС-35 кВ	шт.	4	1
	ВЛ-6-10 кВ	км	77,33	31,95
	ВЛ-0,4 кВ	км	154,66	56,10
	КЛ-6-10 кВ	км	3,33	1,49
	КЛ-0,4 кВ	км	2,04	1,24
	РП, ТП, КТП-6-10/0,4 кВ	шт.	118	79
	ВЛ-6-10 кВ с применением СИП	км	17,1	5,37
	ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км	150,86	79,37
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	
	Строительство ЛЭП-35кВ от Л-Буржарская-2 до ПС «Бнтымак»	км	0,61	
4	Строительство ПС – 220/110/10кВ «Кзылсу» с линией 220 кВ в г. Шымкент	км	1	

5	Внедрение АСКУЭ	ОРЭ: ПС-4шт., ЗПУ, РРЭ: 4300 ПУ	
---	-----------------	---------------------------------------	--

Объемы выполненных работ инвестиционной программы привело:

- Повышению надежности электроснабжения потребителей;
- Повышению качества отпускаемой электрической энергии;
- Снижению физического износа основных средств – **0,3 %**;
- Снижению технических потерь;
- Увеличению пропускной способности сетей;
- Создание мощностей для удовлетворения естественного роста нагрузок - **11 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 2026 год выполнены:

По новому строительству:

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.

Для повышения надёжности и качества электроснабжения Байдибекского, Ордабасинского и Сайрамского районов в инвестиционную программу включено строительство линии электропередачи напряжением 110 кВ от подстанции 110/35/10 кВ «Шаульдер», расположенной в Отрарском районе, до подстанции 35/10кВ «Торткуль», расположенной в Ордабасинском районе протяженностью 51,3 км. Проект также предусматривает расширение подстанции «Торткуль» и её перевод на напряжение 110 кВ с установкой трансформатора 110/35/10кВ мощностью 25 000кВа. Начало строительства 2025 г., окончание строительства 2026 г.

По реконструкции ВЛ 35 кВ

ВЛ-35 кВ Л-29 «от оп №81А до ПС Ст.Икан», расположенный в Сауранском районе, протяженность реконструируемого участка - 6,200 км, запланирована замена провода АС-35мм2 на АС-70мм2 (от опоры №163 до № 213), замена дефектных изоляторов на ПС-70, замена сцепной арматуры, монтаж виброгасителей.

ВЛ-35 кВ Л-29А «отпайка на Отрар», расположенный в Сауранский район, реконструируемого участка - 2,609 км, запланирована замена деревянных опор, ж/б опор СВ-110 на ж/б опор СВ-164, замена изношенного провода АС-70мм2, монтаж изоляторов ПС-70, монтаж сцепной арматуры, монтаж виброгасителей.

ВЛ-35кВ Л-53 от ПС-Темирлановка – ПС 35/10 кВ Торткуль, расположенный в Ордабасинском районе, протяженность реконструируемого участка – 36,104 км, запланирована монтаж железобетонных опор СК-22, замена изношенного провода АС-50мм2 на АС-95мм2, замена изоляторов ПФ-6, ПС-6 на изоляторы ПС-70, монтаж виброгасителей.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10 кВ «Жетысай», расположенный в Туркестанской области Жетысайском районе г.Жетысай запланирована замена силового трансформатора мощностью 16 000 кВА на

25 000 кВА, замена масляных выключателей ММО-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ «Центральная», расположенный в Туркестанской области Сарыагашском районе запланирована замена перегруженного силового трансформатора 35/10 кВ Т-3 мощностью 2500 кВА на силовой трансформатор 4 000 кВА, замена масляных выключателей 35 кВ тип ВТ-35 на современные элегазовые выключатели 35кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС-110/10 кВ «Сайрам», расположенный в с.Сайрам (г.Шымкент) запланирована замена силового трансформатора Т- 2 мощностью 10 000 кВА на силовой трансформатор 25 000 кВА. **Выполнено.**

ПС 35/10 кВ «Чаян-1», расположенный в Туркестанской области Байдибекском районе с.Шаян запланирована замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, с ТСН-25 кВА, с НАМИ-10 кВ, СВ-10 кВ, СР-10 кВ. **Выполнено**

ПС 35/10 кВ «Кызыл-Аскер», расположенный в Туркестанской области Келесском районе с.Актобе запланирована замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, с ТСН-25 кВА, с НТМИ-10 кВ, с СР-10 кВ, с СВ-10 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/6 кВ «№ 1», расположенный в г.Шымкент, запланирована замена секционного масляного выключателя 35кВ на элегазовый выключатель 35кВ, КРУ-6 кВ с масляными выключателями на КСО-6 кВ с вакуумными выключателями – 25 шт., с ТСН-100 кВА – 2 шт., с НТМИ-6 кВ - 2 шт., с СР-6 кВ – 1 шт., с СВ-6 кВ – 1 шт., монтаж блочно-модульного здания БМЗ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ «Сарыагаш», расположенный в Туркестанской области Сарыагашском районе г. Сарыагаш запланирована замена перегруженного силового трансформатора Т-1 мощностью 2 500 кВА на трансформатор 4000 кВА, замена изношенных масляных выключателей 35 кВ тип ВМ-35 на элегазовые выключатели 35кВ, замена ПСН-35 кВ на элегазовый выключатель 35кВ, замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, с ТСН-40 кВА, с НТМИ, с СР, с СВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

По реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ

Запланирована полная замена опор, проводов и изоляторов на ВЛ-0,4-10 кВ – 231,99 км, в том числе 10 кВ – 77,33 км, 0,4 кВ – 154,66 км. **Выполнено 88,05 км**

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-10-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 167,96 км (10кВ – 17,1 км, 0,4кВ – 150,86 км), при этом выполнены работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор. **Выполнено 84,74 км**

По КЛ 0,4-10 кВ

Выполнена реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью 5,37 км, в том числе 10 кВ – 3,33 км, 0,4 кВ – 2,04 км. **Выполнено 2,73 км**

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 118 ед.

Выполнена замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4кВ в количестве 79 комплектов, также на 2 единиц ТП, РП заменены изношенные коммутационные аппараты 10-0,4кВ.

По внедрению АСКУЭ:

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии запланировано внедрение АСКУЭ оптового рынка (ОРЭ) с охватом 4-и подстанций:

ПС-110/35/10кВ Сузак, ПС-110/35/10 кВ Чулак Корган, ПС-110/35/10 кВ Жуан тобе, ПС-35/10 кВ Торткуль.

Внедрение АСКУЭ розничного рынка электроэнергии (РРЭ) по сетям 0,4кВ с использованием PLC технологий для передачи данных от счетчиков электроэнергии до УСПД на КТП ТП, РП, с охватом 4300 абонентов г. Шымкента и Сайрамского р-на.

Исполнение тарифной сметы

С 1 марта 2026 г. для ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» был утвержден тариф в размере 12,38 тенге за 1 кВт.ч без НДС. Инвестиционная программа с 1 марта 2026 года по 28 февраля 2027 год составила 23 200 222 тыс.тенге, из них 14 664 349 тыс.тенге за счет заемных банковских средств.

Фактическое исполнение за период с 1 марта 2026 года по 30 июня 2026 года по производственным затратам на предоставление услуг составило 15 801 441 тыс.тенге при годовом плане 39 150 543 тыс.тенге, в т.ч. сырье и материалы – 46 146 тыс.тенге при плане 138 439 тыс.тенге, ГСМ – 104 883 тыс.тенге при плане 314 649 тыс.тенге. Затраты на покупку электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь составили 9 538 406 тыс.тенге при плане 20 622 054 тыс.тенге.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 4 212 834 тыс.тенге при утвержденных в тарифных сметах 12 377 885 тыс.тенге с учетом всех обязательных отчислений от заработной платы. Среднемесячная заработная плата производственного персонала по факту составила 220 558 тенге.

Амортизационные отчисления по факту составили – 1 339 807 тыс.тенге при годовом плане 4 019 420 тыс.тенге.

Расходы на ремонтные работы по факту составили 328 246 тыс.тенге при годовом плане 984 737 тыс.тенге, которые включают затраты на капитальный, текущий ремонты.

Прочие затраты составили 231 120 тыс.тенге при годовом плане 693 360 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 782 618 тыс.тенге при годовом плане 2 317 920 тыс.тенге. В расходы периода по факту вошли: заработная плата административного персонала и отчисления от заработной платы 503 662 тыс.тенге, среднемесячная заработная плата административного персонала составила 275 743 тенге. Налоговые платежи и сборы составили в сумме 229 373 тыс.тенге при плане 688 118 тыс.тенге и прочие расходы в размере 49 583 тыс.тенге при годовом плане 148 748 тыс.тенге, которые включают командировочные расходы, затраты на канцелярские и бланочную продукцию и услуги сторонних организаций.

Расходы на выплату вознаграждения банку составили по факту 78 642 тыс.тенге. при плане 2 544 884 тыс.тенге, т.к. транш банка осуществлен после представления акта выполненных работ.

Всего затраты составили 16 662 701 тыс.тенге при годовом плане 44 013 347 тыс.тенге.

Доход или прибыль, входящая в формирование тарифа составила 1 562 565 тыс. тенге при годовом плане 5 982 450 тыс.тенге. Данная прибыль и амортизационные отчисления направлены на внедрение инвестиционной программы и выплату основного долга по банковскому займу.

Всего затраты составили 18 225 265 тыс.тенге.

Объем оказываемых услуг составил 1 472 154 тыс.кВт.ч., нормативные технические потери – 239 219 тыс.кВт.ч.

Вопросов потребителей нет.

Генеральный директор



Махамбет А.К.