

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 1-ое полугодие 2025 года о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық
Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными
заинтересованными лицами

29.07.2025г.

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

Начало в 16 часов.

Окончание 17 часов.

Участники:

Председатель: Финансовый директор – Кушкумбаева Айгерим Турехановна.

Секретарь: Айнабекова Г.А.

Присутствовали:

Потребители ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2025 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 1-ое полугодие 2025 года
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2025 года.

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил начальник ПТС ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» Монтаев С.А.

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».

Общая площадь обслуживания составляет 117,3 тыс. км²

Максимальная загрузка сетей в 2025 году составила 984 мВт.

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2025 г. имеет:

Наименование	Ед. изм.	Всего:	ОЖТ	ДУ
Воздушные линии электропередачи напряжением:				
ВЛ -35-220 кВ	км	4 705,122	4 627,869	77,253
ВЛ 0,4-10 кВ	км	23 043,670	18 583,956	4 459,714
Итого:	км	27 748,792	23 211,825	4 536,967
Кабельные линии электропередачи напряжением:				
КЛ 35-110 кВ	км	53,457	3,543	49,91

КЛ 0,4-10 кВ	км	1 002,166	669,080	333,09
Итого:	км	1 055,623	672,623	383,00
Всего ЛЭП:	км	28 804,415	1 345,246	4 919,97
Понизительные подстанции:				
ПС 110-35 кВ	шт.	273	260	13
ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ	шт.	8 168	6172	1 996

Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

Степень физической изношенности электрических сетей по итогам 2024 года составляет 57 %.

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 производятся согласно многолетнего графика планово-предупредительных работ.

Общее количество абонентов – **752 693** абонентов (в т.ч.г Шымкент -284 035, Турк.обл. – 468 658), охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физические лица - **712 740** абонентов (в т.ч. г Шымкент -268 893, Турк.обл. – 443 847)

Юридические лица – **39 953** абонентов (в т.ч. г Шымкент – 15 142, Турк.обл. – 24 811)

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 6 месяцев 2025 г.

№	Наименование мероприятий	Ед. изм	Физический объем		Затраты, в тыс.тенге	
			план	Факт за 6 мес.	план	Факт за 6 мес.
1	Реконструкция и модернизация					
	ВЛ-110 кВ	км				
	ВЛ-35 кВ	км	7,2		19 576,02	
	ПС-110 кВ	км	2	1	588 881,66	261 099
	ПС-35 кВ	км	8	1	1 101 851,68	32 852,9
	ВЛ-6-10 кВ	км	92,426	29,040	318 030,77	69 105,4
	ВЛ-0,4 кВ	км	157,436	39,118	509 014,30	97 820,6
	КЛ-6-10 кВ	км	4,473	2,888	75 781,88	27 179,4
	КЛ-0,4 кВ	км	2,704	1,590	40 015,16	9 189,2
	РП, ТП, КТП-6-10/0,4 кВ	км	122	96	712 571,45	520 841,1
	ВЛ-6-10 кВ с применением СИП	км	26,55		286 754,61	
	ВЛ-0,4 кВ с применением СИП	км	156,329	72,873	2 489 173,04	814 081,4
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.	шт.	25,65		1 368 404,61	
	Строительство ЛЭП-35 кВ от ПС-1 М-1 до ПС-Дачи		3		258 912,61	5 000
3	Внедрение АСКУЭ		ОРЭ: ПС-8 шт., 122 ПУ, РРЭ: 3500 ПУ		548 347,50	
4	Техническое перевооружение					
	Итого:				8 317 315,29	1 837 169,1

Объемы выполненных работ инвестиционной программы приводит:

- 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;
- 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 запланированы:

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.

В связи с ростом численности населения в Туркестанской области и городе Шымкент активно ведётся строительство новых жилых массивов, а также социально значимых объектов — учреждений образования, здравоохранения, культуры и спорта — с соответствующей социальной инфраструктурой. Особенно интенсивно этот процесс развивается в Ордабасинском, Арыском, Сайрамском, Байдибекском районах и в городе Шымкент.

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 35/10 кВ «Торткуль», расположенной в Ордабасинском районе. Проект также предусматривает расширение подстанции «Торткуль» и её перевод на напряжение 110 кВ.

Строительство ЛЭП-35 кВ от ПС-1 М-1 до ПС-Дачи

С целью разгрузки воздушной линии 35 кВ Л-Кайтпас, а также обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей города Шымкент в план инвестиционной программы включено строительство линии электропередачи 35 кВ в кабельном исполнении от подстанции 110/35/10 кВ «1-М-1» до подстанции 35 кВ «Дача».

По реконструкции ВЛ 35 кВ

ВЛ-35 кВ Л-Ленина от ПС 110/35/10кВ Жетысай до ПС 35/10кВ Ленина, инв.№33023 расположенный в Жетысайском районе, протяженность реконструируемого участка – 6 км, запланирована замена изношенных опор на СВ-164, замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70, сцепных арматур.

ВЛ-35 кВ Л-Подгорная-1, инв. № 31820, расположенный в Толебийском районе, протяженность реконструируемого участка - 1,20 км, запланирована замена дефектных на СВ-164, замена изоляторов ПФ-6 на ПС-70, сцепных арматур.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС-110/10 кВ Сайрам, инв.№ 53439, расположенный в с.Сайрам (г.Шымкент) запланирована замена силового трансформатора Т- 2 мощностью 10 000 кВА на силовой трансформатор 25 000 кВА. **Выполнена.**

ПС-110/35/10 кВ Арыс инв. № 50358, расположенный в Туркестанской области г.Арыс запланирована замена силового трансформатора Т-1 мощностью 10 000 кВА на 16 000 кВА, замена

ОД, КЗ-110 кВ и МВ-110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ «Турлановка» инв. № 55278, расположенный в г.Шымкент, запланирована замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели 35 кВ, 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-10 кВ, с СР-10 кВ, с СВ-10 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10 кВ «Южная» инв. № 55263, расположенный в г.Шымкент, запланирована замена масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели 35 кВ, 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, модернизация устройств релейной защиты и автоматики;

ПС 35/6 кВ Гормолзавод инв. №52257, расположенный в Туркестанской области г.Кентау запланирована замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, с ТСН-25, с НАМИ. **Выполнена.**

ПС 35/10 кВ Атабай инв. №52173 расположенный в Туркестанской области, г.Кентау с.Карнак запланирована замена перегруженного силового трансформатора мощностью 4 000 кВА на 6 300 кВА, замена масляных выключателей 35 кВ на блоки с элегазовыми выключателями 35кВ, замена физически изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на КРУН-10 кВ серии КРН-IV с вакуумными выключателями, с ТСН-25 кВА, с НАМИ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС-35/10 кВ Алмалы инв.№ 56351, расположенный в Туркестанской области Сайрамском районе с.Исфиджаб (г.Шымкент) запланирована замена силового трансформатора мощностью 4000 кВА на силовой трансформатор тип ТМН 6 300 кВА, модернизация устройств релейной защиты и автоматики

ПС 35/10 кВ Карла Маркса инв.№ 53764, расположенный в Туркестанской области Сарыагашском районе, с/о Куркелес запланированы замена масляных выключателей 35 кВ тип ВТ-35 на элегазовые выключатели 35 кВ, 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-10 кВ, с СР-10 кВ, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС-35/10 кВ Ходжатагай инв. № 50317, расположенный в Туркестанской области Арысском районе с.Ходжатагай 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.

ПС 35/10 кВ Кельтемашат инв. №54997 год ввода в эксплуатацию 1977 г., в Туркестанской области Тюлькубасском районе с.Кельтемашат 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, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

По реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ

Запланирована полная замена опор, проводов и изоляторов на **ВЛ-10-0,4 кВ – 249,862 км**, в том числе 10 кВ – 92,426 км, 0,4 кВ – 157,436 км. **За 6 мес. выполнена – 68,158 км**

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-10-0,4 кВ с применением СИП протяженностью **182,879 км** (10 кВ – 26,550 км, 0,4 кВ – 156,329 км), при этом запланированы работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор. **За 6 мес. выполнена – 72,873 км**

По КЛ 0,4-10 кВ

Запланирована реконструкция кабельных линий 0,4-10кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью **7,177 км**, в том числе 10 кВ – 4,473 км, 0,4 кВ – 2,704 км. **За 6 мес. выполнена – 4,478 км**

По КТП, ТП 10/0,4 кВ- 122 шт.

Запланирована замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 118 комплектов, а также на 4 ед. ТП, РП предусмотрена замена изношенных коммутационных аппаратов 10-0,4 кВ. **За 6 мес. выполнены – 96 шт.**

По внедрению АСКУЭ:

Для работы ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на оптовом рынке электроэнергии запланировано внедрение АСКУЭ по ОРЭ с охватом 9-ти подстанций: ПС-110/10 кВ «Сайрам», ПС-110/35/6 кВ «Ленгер», ПС-110/35/6 кВ «Самсоновка», ПС-110/35/10 кВ «Советская», ПС-110/35/10кВ «22 партсъезд», ПС-110/35/6 кВ «КЭЗ», ПС-110/35/6кВ «Городская», ПС-110/35/10 кВ «Темирлановка».

Также внедрение 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 2500 абонентов г. Шымкента.

Исполнение тарифной сметы

С 1 января 2025 года по 28 февраля 2025 года действовал тариф в размере 9,96 тенге за 1 кВт.ч без НДС, утвержденный Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 16.07.2024г. № 37-ОД. С 1 марта 2025 г. для ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» был утвержден тариф в размере 10,05 тенге за 1 кВт.ч без НДС и инвестиционная программа в размере 8 317 315 тыс.тенге, утвержденная совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Туркестанской области от 29 сентября 2022г. № 100-ОД и МЭ РК от 26 октября 2022г. № 334 с вводом в действие с 1 марта 2023г. С 01.05.2025г. были внесены изменения в инвестиционную программу по программе «Тариф в обмен на инвестиции» (приказ ДКРЕМ № 16-ОД от 22.04.2025г. и МЭ РК № 174-НК от 25.04.2025г.) и тариф (приказ № 17-ОД от 25.04.2025г.), который составил 10,66 тенге за 1 кВт.ч. без НДС.

Фактическое исполнение за период с 01.03 по 30.06.2025г. по производственным затратам на предоставление услуг составило 11 956 036 тыс.тенге при годовом плане 30 292 964 тыс.тенге, в т.ч. сырье и материалы – 20 969 тыс.тенге при плане 134 407 тыс.тенге, ГСМ – 134156 тыс.тенге при плане 305 484 тыс.тенге. Затраты на покупку электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь составили 6 958 415 тыс.тенге при плане 14530852 тыс.тенге, за счет роста тарифа единого закупщика электроэнергии.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 3 256 755 тыс.тенге при утвержденных в тарифных сметах 10 277 033 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 2 884 246 тыс.тенге, отчисления от заработной платы – 375 508 тыс.тенге. Среднемесячная заработная плата производственного персонала по факту составила 215 693 тенге.

Амортизационные отчисления по факту за период с 01.03 по 30.06.2025г – 1 110 322 тыс.тенге при годовом плане 3 530 345 тыс.тенге.

Расходы на ремонтные работы по факту составили 253 159 тыс.тенге при плане 956 055 тыс.тенге, которые включают затраты на капитальный, текущий ремонты и ремонт автотранспорта.

Прочие затраты составили 222 260 тыс.тенге при плане 558 788 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 686 344 тыс.тенге при плане 1 918 403 тыс.тенге. В расходы периода вошли: заработная плата административного персонала и отчисления от заработной платы 396 217 тыс.тенге и 52 957 тыс.тенге соответственно, налоговые платежи и сборы в сумме 146 946 тыс.тенге при плане 622 106 тыс.тенге и прочие расходы в размере 90 225 тыс.тенге при плане 144 416 тыс.тенге, которые включают командировочные расходы, затраты на канцелярские и бланочную продукцию и услуги сторонних организаций.

Всего затраты составили 12 642 381 тыс.тенге при плане 32 211 368 тыс.тенге.

Доход составил 1 774 808 тыс.тенге. Доход или прибыль, входящая в формирование тарифа и амортизационные отчисления направлены на внедрение инвестиционной программы.

Всего затраты составили 14 417 189 тыс.тенге.

Объем оказываемых услуг составил 1 390 311 тыс.кВт.ч., нормативные технические потери – 229 518 тыс.кВт.ч.

Вопросов потребителей нет.

Генеральный директор



Махамбет А.К.