

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 1-ое полугодие 2019 года о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче и распределению электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

24.07.2019г.

Слушание проводилось по адресу: г.Шымкент, ул.Энергетиков, 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», АО "KEGOC", ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Казсбытгрупп», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго», ГКП «КуатЖылуОрталык-3».

Повестка дня:

1. Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2019 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 1-ое полугодие 2019 года
3. Об объемах передачи и распределения электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной КРЕМиЗК тарифной сметы 1-ое полугодие 2019 года.

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.

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2019г. имеет:

Воздушные линии электропередачи напряжением:

ВЛ 35-110 кВ - 4 595,9764км (35кВ – 3028,7704км , 110кВ - 1567,206км)

ВЛ 0,4-10кВ -18 213,624 км (0,4кВ -10 487,646км , 10кВ – 7725,978км)

Всего 22 809,6004 км

Кабельные линии электропередачи напряжением:

КЛ 110 кВ - 2,514 км

КЛ 0,4-10 кВ - 654,531 км (0,4кВ – 221,166 км, 10кВ – 435,141км)

Всего: 658,116 км

Итого ЛЭП- 23 468,4214км

Понизительные подстанции

ПС 110-35 кВ - 249 шт. (110кВ - 56шт, 35кВ - 193шт.)

ТП, КТП, РП-6-10/0,4кВ – 5 717 шт.

Общее количество абонентов - 589 550, охвачены приборами учета на 100 % из них,
Физических лиц - 563 395 абонентов
Юридических лиц - 26 155 абонентов
Техническое состояние электрических сетей удовлетворительное.

На 2019 год для ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» был утвержден предельный уровень тарифа в размере 6,75 тенге за 1 кВт.ч, утвержденный на 2016-2022 годы 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. Письмом ДКРЕМ, ЗК и ПП МНЭ РК по Туркестанской области от 25.12.2018г. № 06-09/5418 тариф на услуги по передаче электроэнергии снижен до уровня 5,93 тенге за 1 кВт.ч. 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.

Исполнение тарифной сметы

Объем оказываемых услуг по передаче и распределению электрической энергии составил 2 627 136 тыс.кВт.ч, при утвержденных 1 296 424 тыс.кВт.ч.

Потребителями ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» являются: ТОО «Энергопоток», ТОО "Казбытгрупп", АО "KEGOC", АО "3-Энергоорталык», ТОО «Энергоснаб ХХ1», ТОО «Югэнергоимпульс», ТОО «Гарантэнерго», Филиал АО "НК Қазақстан темір жолы" и ГКП «ҚуатЖылуОрталык-3».

Затраты за 1-ое полугодие 2019 года на материалы для проведения тех.обслуживания и эксплуатацию энергооборудования составили 49 036 тыс.тенге при плане 72 984 тыс.тенге. Расходы на приобретение ГСМ для спец.техники и автотранспорта – 132 504 тыс.тенге при плане 234 069 тыс.тенге.

Основной статьей расходов является покупка электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь, которая за 1-ое полугодие 2019 года составила 1 851 793 тыс.тенге при утвержденных на год в тарифной смете 4 043 508 тыс.тенге. Нормативные технические потери составили 16,70%.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 1 760 437 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 1 601 938 тыс.тенге при утвержденных в тарифе 3 430 370 тыс.тенге и 3 124 388 тыс.тенге соответственно. Среднемесячная заработная плата производственного персонала составила 87 883 тенге.

Затраты на ремонтные работы составили 201 061 тыс.тенге при утвержденных 349 142 тыс.тенге, которые включают проведение капитального и текущего ремонтов энергооборудования, спец.техники и автотранспорта.

Прочие затраты составили 159 829 тыс.тенге при плане 355 298 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 586 603 тыс.тенге при утвержденных 964 430 тыс.тенге, которые включают в себя расходы на оплату труда административного персонала, оплату налогов и обязательных платежей в бюджет и прочие расходы.

Всего затраты за 1-ое полугодие составили 5 488 188 тыс.тенге. Амортизационные отчисления в сумме 746 926 тыс.тенге и прибыль, входящая в формирование тарифа которая составила 2 199 434 тыс. тенге направлены на внедрение инвестиционной программы.

Физический износ оборудования сетей в 2010 году составлял 68%, благодаря своевременно начатым работам по преодолению тенденции старения электрических сетей за счет увеличения масштабов работ по их техническому перевооружению и реконструкции, достигнуто снижение износа сетей до 50,5 % по результатам на конец 1-го полугодия 2019 года.

В рамках инвестиционной программы за 2019 год запланированы:

По новому строительству

Строительство закрытой подстанций 110/10-10 кВ «Яссы» мощностью 2*40МВА с линиями 110 кВ в мкр Отрар г. Туркестан - **ведется строительство здания подстанции**

Строительство сетей 0,4-10 кВ в жилых массивах Акжар, Орманшы, Таскен г. Шымкент, в п. Жумысшы с/о Карабау Казыгуртского района, в жилых массивах Загамбар и Первомаевка Толебийского района и с/о Махталы в населенных пунктах Алмалы, Дархан, Тын Махтааральского района

За 6 месяцев выполнено строительство сетей 0,4-10 кВ в жилых массивах Орманшы г. Шымкент, Загамбар и Первомаевка Толебийского района.

По реконструкции ВЛ 110 кВ.

ВЛ-110 кВ Л-173, 173/174, питающей Туркестанский район, протяженность – **25,156 км**, замена изношенных изоляторов марки ПС-4,5, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, установка дополнительных опор СК-22 и замена провода АС-95, АС-120 на АС-150 – **Выполнен**.

ВЛ-110 кВ Л-141 питающей г. Шымкент, протяженность - **7 км**, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, замена дефектных опор – **Выполнен**.

ВЛ-110кВ питающей г. Шымкент Л-Западная, протяженность **4,7 км**, замена дефектной опоры, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70 и замена провода АС-95 на АС-150 – **Выполнен**

По реконструкции ВЛ 35 кВ.

- ВЛ-35кВ Л-52- 6,706 км., г. Шымкент, год ввода 1969 г.

- ВЛ - 35 кВ Л-58 - 7,2 км., г Шардаринский р-н, год ввода 1971 г.

- ВЛ-35кВ Л-42 - 1,3 км., Казыгуртский р-н, год ввода 1963 г.

При этом запланированы работы по замене дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритных опор СВ-110 кВ на СВ-164 и замене изношенных подвесных фарфоровых изоляторов ПФ-6 (сняты с производства) на ПС-70, замене провода сечением АС-50 на АС-70.

По реконструкции ПС 35-110 кВ.

ПС 110/35/6 кВ Городская в г. Кентау, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели -4шт, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -10шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ Жуан-Тюбе в Сузакском районе, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1 на элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 2шт. модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Махталы в Махтаральском районе, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели ВБ-35 -3шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Арысь в Арыском районе, замена изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-11 шт, с СР-1шт, с ТСН-2шт, с НТМИ-2шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ №4 в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей ВМТ-110 кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели, замена изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели-2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/6 кВ №3 в г. Шымкент, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных

выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/6 кВ №2 в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -5шт, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -12шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ Коммуна в Сарыагашском районе замена масляного выключателя 35 кВ Т-1 на элегазовый выключатель, замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-4 шт, с ТСН-1шт, с НТМИ-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики - **Выполнен.**

ПС 35/10 кВ Колхозная в Махтаральском районе, замена изношенных масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели-2шт, замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-5 шт, с ТСН-1шт, с НТМИ-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики - **Выполнен.**

По реконструкции ВЛ-0,4-10кВ

Планируется реконструкция с полной заменой опор, проводов и изоляторов на ВЛ-10 кВ - 135,163км, ВЛ-0,4 кВ -197,78км

за 6 месяцев выполнена ВЛ-10 кВ -85,8км, ВЛ-0,4 кВ -158,821км

Подготовка проекта и выполнения полной модернизации воздушных линии электропередач ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 177,007 км, при этом будут проводиться работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор

за 6 месяцев выполнена - 96,381км

По КЛ-0,4-10 кВ

Запланировано реконструкция кабельных линии 0,4-10 кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью 7,96км. При этом будут заменены изношенные участки кабельных линии имеющих большое количество соединительных муфт.

за 6 месяцев выполнена - 6,65км

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – запланировано реконструкция 104 шт.

При этом будут заменены морально и физически изношенные силовые трансформаторы и шкафы КТП, ГКТП 10/0,4 кВ на ТП будут заменены изношенные трансформаторы и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

за 6 месяцев выполнена - 94шт. ТП, КТП.

Ответы на вопросы потребителей.

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

Вопрос: Будет ли в полном объеме освоена инвестиционная программа, утвержденная на 2019 год?

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

Да, ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» планирует в полном объеме освоить инвестиционную программу.

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

Вопрос: Сколько сейчас составляет сумма оплаты за повторное подключение абонентов?

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

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» снизил сумму оплаты за повторное подключение абонентов и на сегодняшнее число она составляет 978 тенге с НДС.

Генеральный директор

М.Ж.Ибрагимов