

ПРОТОКОЛ

Проведения отчета за 2019 год о деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами

24.07.2020г.

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» - Игисинова С.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 2019 года
2. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия за 2019 год
3. Об объемах передачи электрической энергии
4. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы за 2019 год.

По выше перечисленным вопросам с докладом выступил технический директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» Тастанов А.Н.

Основные виды деятельности ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»:

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

На балансе ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» на 01.01.2020г. имеет:

Воздушные линии электропередачи напряжением:

ВЛ 35-110 кВ - 4 602,194км (35кВ – 3034,988км, 110кВ - 1567,206км)

ВЛ 0,4-10кВ - 18 275,219 км (0,4кВ - 10 549,242км, 10кВ – 7725,977км)

Всего 22 877,413 км

Кабельные линии электропередачи напряжением:

КЛ 35-110 кВ - 2,634 км (35кВ – 0,12км, 110кВ – 2,514км)

КЛ 0,4-10 кВ - 654,61 км (0,4кВ - 221,465 км, 10кВ - 433,145км)

Всего: 657,244 км

Итого ЛЭП- 23 534,657км

Понижительные подстанции

ПС 110-35 кВ - 250 шт. (110кВ - 56шт, 35кВ - 194шт.)

ПП, КПП, РП-6-10/0,4кВ – 5 826 шт.

Максимальная нагрузка сетей в 2019 году составила 620 мВт/час

Общее количество абонентов - 609 278, охвачены приборами учета на 100 % из них,

Физических лиц - 581 038 абонентов

Юридических лиц - 28 240 абонентов

На 2019 год был утвержден предельный уровень тарифа в размере 6,75 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 повышения или снижения тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые услуги (товары, работы) утвержденных приказом и.о. Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 19.03.2005г. № 91-ОД в связи с увеличением объема снизили тариф до 5,93 тенге за 1 кВт.ч (письмо ДКРЕМ, ЗК и ПП МНЭ РК по Туркестанской области № 06-09/5415 от 25.12.2018г.) 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. Приказом ДКРЕМ, ЗК и ПП МНЭ РК по Туркестанской области № 77-НК от 23.07.2019г. инвестиционная программа была откорректирована и корректировка согласована с Управлением энергетики и ЖКХ Туркестанской области.

Исполнение тарифной сметы

Объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии составил 2 763 528,2 тыс.кВт.ч, при утвержденных 2 575 410 тыс.кВт.ч, рост объема обусловлен снижением нормативных технических потерь до 16,20%, при утвержденных 17,55% и скорректированных 16,70%, а так же рост объема за счет строительства областного центра в г.Туркестан.

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

Затраты на материалы для проведения тех.обслуживания и эксплуатацию энергооборудования составили 83 387 тыс.тенге при плане 72 984 тыс.тенге. Расходы на приобретение ГСМ для спец.техники и автотранспорта – 311 212 тыс.тенге при плане 234 069 тыс.тенге. Увеличение расходов обусловлено ростом цен на ГСМ и увеличением объема ремонтных работ.

Основной статьей расходов является покупка электроэнергии на компенсацию нормативных технических потерь. Которая составила 4 080 712 тыс.тенге при утвержденных в тарифной смете 4 043 508 тыс.тенге. Затраты выше утвержденных в тарифной смете за счет увеличения объема перетока.

Расходы на оплату труда производственного персонала составили 3 567 583 тыс.тенге, в т.ч. заработная плата – 3 262 191 тыс.тенге и 305 393 тыс.тенге соц.налог, отчисления и ОМС при утвержденных в тарифе 3 430 370 тыс.тенге, 3 124 388 тыс.тенге и 305 982 тыс.тенге соответственно. Среднемесячная заработная плата производственного персонала составила 89 483 тенге.

Затраты на ремонтные работы составили 451 385 тыс.тенге при утвержденных 349 142 тыс.тенге, которые включают проведение капитального и текущего ремонтов энергооборудования, спец.техники и автотранспорта.

Прочие затраты составили 404 519 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 1 118 815 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. При утвержденном тарифе в размере 5,93 тенге за 1 кВт.ч. фактическая себестоимость за 1 кВт.ч.составила 5,95 тенге за 1 кВт.ч.

Всего затраты составили 11 844 334 тыс.тенге. Амортизационные отчисления в сумме 1 826 722 тыс.тенге и прибыль, входящая в формирование тарифа которая составила 4 590 870 тыс. тенге направлены на внедрение инвестиционной программы.

Превышение расходов по сравнению с утвержденными затратами в тарифной смете обусловлено тем, что в тарифной смете затраты приняты на уровне 2015 года.

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 49,6 % в 2019 году (в среднем на 2,1% в год)

Работы по ремонту оборудования сетей проводятся по трем направлениям:

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

Информация по плановым ремонтам, реконструкции и модернизации основного и вспомогательного энергетического оборудования ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" за 2019 год

Наименование оборудования	Вид ремонтов	ед.изм.	план	факт	%
ВЛ-110 кВ	реконструкция	км	42,58	42,58	100
	кап. ремонт	км	68,454	70,937	104
	тек. ремонт	км	223,938	223,938	100
	Всего:	км	334,972	337,455	101
ВЛ-35 кВ	реконструкция	км	15,206	15,206	100
	кап. ремонт	км	152,98	157,418	103
	тек. ремонт	км	386,52	386,57	100
	Всего:	км	554,706	559,194	101
ВЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	145,14	145,14	100
	кап. ремонт	км	293,385	296,655	101
	тек. ремонт	км	349,836	350,536	100
	Всего:	км	788,361	792,331	101
ВЛ-0,4 кВ	реконструкция	км	236,281	236,281	100
	реконструкция с применением СИП	км	177,104	181,157	102
	кап. ремонт	км	302,742	360,806	119
	тек. ремонт	км	396,797	401,597	101
	Всего:	км	1112,924	1179,841	106
КЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	6,32	6,45	102
КЛ 0,4 кВ	реконструкция	км	3,195	3,195	100
ВСЕГО ЛЭП	реконструкция	км	625,826	630,009	101
	Кап. ремонт	км	817,561	885,816	108
	тек. ремонт	км	1357,091	1362,641	100
	Всего:	км	2800,478	2878,466	103
Подстанции	реконструкция	шт	9	10	111
	кап. ремонт	шт	32	38	119

	тек. ремонт	шт	52	58	112
	Всего:	шт	93	106	114
КТП-10/0,4 кВ	реконструкция	шт	140	140	100
	кап. ремонт	шт	404	430	106
	тек. ремонт	шт	861	867	101
	Всего:	шт	1405	1 437	102

В рамках инвестиционной программы за 2019 год выполнены:

По новому строительству

Строительство закрытой подстанций 110/10-10 кВ «Яссы» мощностью 2*40мВА с линиями 110 кВ в г. Туркестан.

В связи с переносом административного центра Южно-Казахстанской области из города Шымкента в город Туркестан и строительством административных зданий, социально-значимых объектов (образования, здравоохранения, культуры и спорта), многоэтажных жилых домов, запланированных в юго-восточной части г. Туркестан, для обеспечения необходимой мощностью вышеуказанных объектов, согласно перспективного плана развития г. Туркестан, в план инвестиционной программы 2019 года включено строительство новой подстанции 110кВ закрытого типа, мощностью 2х40 мВт с кабельной линией 110 кВ (с подготовкой проектно-сметной документации) с окончанием работ в 2020 году.

В состав рабочего проекта строительства подстанции входят следующие сооружения:

- строительство закрытой подстанции 110/10-10кВ «Яссы» с установленной мощностью 2*40мВА

- строительство двухцепной кабельной линии 110 кВ в железобетонных кабельных каналах протяженностью 0,435км;

На подстанции предусмотрено:

Установка двух трансформаторов 110/10-10 кВ мощностью по 40 000кВА каждый;

Комплектные распределительные устройства 110 кВ с элегазовой изоляцией (КРУЭ) по схеме №110-9 - 1 комплект;

Комплектные распределительные устройства КРУ-10кВ с вакуумными выключателями на 60 ячеек, в том числе, 42 ячейки к потребителям.

Релейная защита и автоматика на микропроцессорной основе;

Система гарантированного питания постоянного тока;

Автоматическая система диспетчерского управления (АСДУ) и систем связи;

Автоматическая система контроля учета энергии (АСКУЭ).

По итогам 2019 года завершены работы по строительству здания подстанции, монтажу двух трансформаторов 110/10-10 кВ мощностью по 40 мВА, комплектного распределительного устройства 110 кВ с элегазовой изоляцией (КРУЭ), комплектного распределительного устройства КРУ-10кВ с вакуумными выключателями на 60 ячеек, шкафов РЗА, АСДУ, АСКУЭ.

Выполнение данного мероприятия обеспечит надежное и бесперебойное электроснабжение объектов, строящегося административно-делового центра областного центра г. Туркестан.

В связи с интенсивным ростом населения, вводом новых микрорайонов были построены электрические сети 10-0,4 кВ в мкр. Акжар, мкр. Орманшы, мкр. Таскен г.Шымкент, в населенных пунктах Жумысшы с/о Карабау Казыгуртского района, Загамбар и Первомаевка Тoleбийского района, в населенных пунктах Алмалы, Дархан, Тын Махтааральского района.

Введены в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 51,64 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 19 шт.

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.

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.

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.

ВЛ-110 кВ Л - 161/162 питающей г. Кентау протяженность – 5,724км, замена изоляторов марки ПС-4,5, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, замена изношенного провода АС-95.

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 выполнена замена дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритных опор СВ-110 кВ на СВ-164 и замена изношенных подвесных фарфоровых изоляторов ПФ-6 (сняты с производства), на современные ПС-70, замена провода сечением АС-50 на АС-70.

По реконструкции ПС 35-110 кВ

ПС 110/35/6 кВ Городская в г. Кентау, 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, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1 на элегазовый выключатель 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 Арысском районе, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -2шт, замена изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-11 шт, с ТСН-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, 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 -11шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ «Цементная» в г. Шымкент, замена изношенных и негодных к эксплуатации линейных вводов 110 кВ в ЗРУ-110 кВ в количестве – 3шт.

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 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.

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.

По реконструкции ВЛ-0,4-10кВ

Выполнены с полной заменой опор, проводов и изоляторов на ВЛ-10-0,4кВ -381,421км
В том числе - ВЛ-10 кВ -145,14км, ВЛ-0,4 кВ -236,281км

Также выполнена модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 181,157 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 9,645км.

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 140 шт.

Заменены морально и физически изношенные силовые трансформаторы и шкафы КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 128 к-тов, на 12 ТП заменены изношенные трансформаторы и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Разработаны и утверждены мероприятия по подготовке электросетей к работе в ОЗП 2019-2020 г.г, состоящие из 420 пунктов, которые выполнены в полном объеме.

При выполнении мероприятия по подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2019-2020гг уделено особое внимание оборудованию электрических сетей, питающих объекты жизнеобеспечения населения (теплоснабжение, водоснабжение, газоснабжение и др.).

К отопительному сезону запланировано выполнить ремонт и реконструкцию 2 800,5 км сетей электроснабжения, 1498 трансформаторных подстанций. За 2019 год отремонтировано 2878,5км -106 % сетей электроснабжения и 1543 трансформаторных подстанций - 103%.

Получен паспорт готовности электрических сетей к работе в осенне-зимний период 2019-2020гг.

Выполнение указанных мероприятий привели к:

- Повышению надежности электроснабжения потребителей
- Успешному прохождению ОЗП
- Устранению перегруза в период прохождения ОЗП
- Увеличению пропускной способности сетей
- Снижению технических потерь
- Созданию дополнительной мощности для подключения новых потребителей
- Повышению качества отпускаемой электрической энергии

Информация по плановым ремонтам электрических сетей ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" на 2020 год

Наименование оборудования	Вид ремонтов	ед. изм.	Годовой план
ВЛ-110 кВ	реконструкция	км	8
	кап.ремонт	км	68,4
	тек.ремонт	км	223,905
	Всего:	км	300,305
ВЛ-35 кВ	реконструкция	км	26,25
	кап.ремонт	км	152,581
	тек.ремонт	км	386,074
	Всего:	км	564,905
ВЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	166,972
	кап.ремонт	км	292,114
	тек.ремонт	км	337,843
	Всего:	км	796,929
ВЛ-0,4 кВ	реконструкция	км	256,267
	реконструкция с применением СИП	км	206,027
	кап.ремонт	км	273,939

	тек.ремонт	км	369,762
	Всего:	км	1105,995
КЛ 6-10 кВ	реконструкция	км	3,66
КЛ 0,4 кВ	реконструкция	км	2,612
Подстанции 35-110 кВ	реконструкция	шт	9
	кап.ремонт	шт	32
	тек.ремонт	шт	47
	Всего:	шт	88
РП, ТП, КТП-10/0,4 кВ	реконструкция	шт	168
	кап.ремонт	шт	345
	тек.ремонт	шт	888
	Всего:	шт	1401

По новому строительству

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

В связи с интенсивным ростом населения, вводом новых микрорайонов запланировано строительство электрические сети 10-0,4 кВ в мкр.Жулдыз, мкр.Бадам, мкр.Таскен, жилмассив Базаркакпа, Мартобе г.Шымкент.

Запланировано ввести в эксплуатацию

ЛЭП 0,4-10 кВ (СИП) - 76,8 км,

КТПН-10/0,4 кВ - 27 шт.

По реконструкции ВЛ 110 кВ

ВЛ-110 кВ Л-101 питающей г. Шымкент, протяженность - 8 км, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, замена дефектных опор, замена провода сечением АС-150 на АС-185.

По реконструкции ВЛ 35 кВ

- ВЛ-35кВ Л-29 А - 5,15 км, Кентауский р-н, год ввода 1965 г.

- ВЛ-35 кВ Л-Курорт - 9,9 км, Келесский р-н, год ввода 1964 г.

- ВЛ-35кВ Л-Малай-Кудук - 11,2 км, Сарыагашский р-н, год ввода 1976 г.

При этом запланировано замена дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритных опор СВ-110 кВ на СВ-164 и замена изношенных подвесных фарфоровых изоляторов ПФ-6 (сняты с производства), на современные ПС-70, замена провода сечением АС-35,50 на АС-70, 95.

По реконструкции ПС 35-110кВ

ПС 110/35/10кВ Самсоновка в Сайрамском районе, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 5шт, монтаж модульного здания ОПУ.

ПС 110/35/10кВ Шаульдер в Отрарском районе, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 5шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10кВ Абай-Базар в Келесском районе, замена загруженного силового трансформатора 110кВ 10000кВА на 25000кВА.

ПС 110/35/6кВ №4 в г. Шымкент, замена физически изношенных КРУ-6кВ с масляными выключателями на новые КРУ-6кВ с вакуумными выключателями 23шт.

ПС 110/35/6кВ «Цементная» в г. Шымкент, замена изношенных ОД, КЗ-110кВ на современные элегазовые выключатели 110кВ – 2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ КСХТ в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -2шт, замена физически изношенных масляных выключателей 10 кВ на вакуумные выключатели 10 кВ -15шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Кайтпас в г. Шымкент, замена загруженного силового трансформатора 35кВ 2500кВА на 6300кВА, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Славянка в Махтаральском районе, замена изношенных ОД, КЗ-35кВ на современные элегазовые выключатели 35кВ – 2шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10кВ Дармино в Арысском районе, замена физически изношенных КРУН-10кВ с масляными выключателями на новые КРН-IV 10кВ с вакуумными выключателями 8шт, с НТМИ-2шт, с ТСН-2шт, с СР – 1шт.

По реконструкции ВЛ-0,4-10кВ

Запланировано полная замена опор, проводов и изоляторов на ВЛ-10-0,4кВ - 423,239км
В том числе - ВЛ-10 кВ - 166,972км, ВЛ-0,4 кВ - 256,267км

Также модернизация воздушных линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 206,027 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 6,272 км.

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – 168 шт.

Замена морально и физически изношенных силовых трансформаторов и шкафов КТП, ГКТП 10/0,4 кВ в количестве 157 к-тов, на 11 ТП замена изношенных трансформаторов и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

Ответы на вопросы потребителей.

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

Вопрос: Как повлияло на деятельность Компании увеличение тарифов энергопроизводящих организаций с 4 квартала?

Отвечал генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Игисинова С.Ж.

Это привело к снижению доходов Компании, однако, инвестиционная программа была внедрена в полном объеме за счет увеличения объема оказываемых услуг.

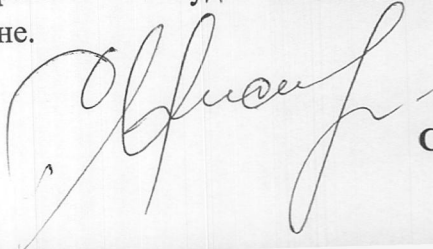
Бисултанов А. – генеральный директор ТОО «Казбытгрупп»

Вопрос: Планируется ли увеличение тарифа на передачу электроэнергии на 2-ое полугодие 2020 года в связи с ростом тарифов энергопроизводящих организаций?

Отвечал генеральный директор ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» - Игисинова С.Ж.

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» не будет повышать тариф на 2-ое полугодие и сохранит его на утвержденном уровне.

Генеральный директор



С.Ж.Игисинова