

ДОГОВОР № _____
на проведение технического освидетельствования основного и
вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК»,
расположенных на территории Карагандинской и Улытауской областей,
в 2022 году

г. Жезказган «__» _____ 2022 г.
АО «Жез.РЭК» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом министра национальной экономики РК №73 от 13 августа 2019 года и Протокола об итогах тендера способом запроса ценовых предложений № _____ от _____, заключили настоящий Договор, и пришли к соглашению о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется выполнить работы по заданию Заказчика, указанные в п. 1.2. настоящего договора и сдать их результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить его в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2 Исполнитель обязуется выполнить следующие работы:

1.2.1. Проведение технического освидетельствования основного и вспомогательного оборудования электрических сетей АО «Жез.РЭК», расположенных на территории Карагандинской и Улытауской областей в 2022 году в соответствии с Технической спецификацией и Приложением № 1 к настоящему договору;

1.3. Срок выполнения работ – до 15 календарных дней с момента заключения договора. Работы считаются выполненными после подписания уполномоченными представителями Сторон акта сдачи-приемки.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Выполнить Работы надлежащего качества с соблюдением всех обязательных требований, установленных настоящим Договором и нормативными актами Республики Казахстан в сроки, установленные настоящим Договором.

2.1.2. Передать результаты выполнения работ Заказчику по акту сдачи-приемки фактически выполненных работ.

2.1.3. Безвозмездно устранить по требованию Заказчика все выявленные недостатки, если в процессе выполнения Работ Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившие качество выполненных Работ в срок, установленный Заказчиком.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Для выполнения Работ представить Исполнителю в течение 10-ти календарных дней с момента вступления в силу настоящего Договора необходимую документацию.

2.2.2. В течение 3-х календарных дней с момента получения от Исполнителя извещения об окончании Работ либо по истечении срока, указанного в пункте 1.3. - настоящего Договора, осмотреть и принять результат выполненных Работ.

2.2.3. При обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат выполненных Работ, или иных недостатков в Работах немедленно заявить об этом

Исполнителю.

2.2.4. Оплатить Работы по настоящему Договору в порядке и сроки, предусмотренные разделом 3 настоящего Договора.

2.3. Заказчик имеет право:

2.3.1. Во всякое время проверять ход и качество Работы по настоящему Договору, не вмешиваясь в деятельность Исполнителя.

2.3.2. Если во время выполнения Работ по настоящему Договору станет очевидным, что Работы будут выполнены ненадлежащим образом, назначить Исполнителю разумный срок для устранения недостатков, и при не исполнении Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от настоящего Договора, либо поручить исправление Работ по настоящему Договору третьему лицу за счет Исполнителя и потребовать от Исполнителя возмещение убытков.

2.3.3. Отказаться от исполнения Договора в любое время до сдачи ему результатов выполненных Работ, уплатив Исполнителю за Работы, выполненные до получения уведомления об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость работ по настоящему договору составляет _____ тенге, без учета НДС.

3.2. НДС оплачивается по ставкам, установленным действующим Законодательством Республики Казахстан, согласно представленным Исполнителем счетам.

3.3. Заказчик обязуется произвести оплату в течение 60-ти календарных дней с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки фактически выполненных работ и выставления Исполнителем счета путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя.

4. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение выполнения своих обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. За нарушение сроков исполнения Работ Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,5 % от цены Договора за каждый день просрочки, но не более 10 % от суммы Договора.

4.3. За просрочку оплаты по Договору «Заказчик» уплачивает Исполнителю штраф в размере 0,5 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10 % от суммы задолженности.

4.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств, принятых по настоящему Договору или устранения допущенных нарушений.

5. Порядок сдачи-приемки работ.

5.1. Сдача-приемка выполненных работ производится Сторонами по акту сдачи-приемки в течении 3-х календарных дней с момента извещения Исполнителем Заказчика о готовности к сдаче работ.

5.2. В случае выявления несоответствия результатов Работ с условиями настоящего договора. Заказчик незамедлительно уведомляет об этом Исполнителя, составляет акт устранения недостатков с указанием сроков их исправлений и направляет его Исполнителю.

5.3. Заказчик в праве предъявить требования, связанные с ненадлежащим качеством выполненных Работ, так же в случаях, если оно было выявлено после истечения сроков, указанных в Договоре.

6. Форс- мажор

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения и другие природно-стихийные бедствия, а так же издание актов государственных органов.

6.2. Свидетельство, выданное соответственно Торгово-Промышленной палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

6.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства в следствие действия непреодолимой силы, должна незамедлительно известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.

6.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут любой из сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

7. Порядок разрешения споров.

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с настоящим Договором, будут разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае, если споры или разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых по настоящему Договору.

8.2. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно по соглашению Сторон.

9. Прочие условия

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

9.2. Права требования по настоящему Договору могут быть переданы одной Стороной в пользу третьих лиц только с предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.3. Настоящий договор составлен в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: 2 экз. - для Заказчика, 1 экз. – для Исполнителя.

10. Антикоррупционная оговорка

10.1. Каждая Сторона (данный термин для целей настоящих положений включает - - всех работников, агентов, представителей, аффилированных лиц каждой из Сторон, а также других лиц, привлекаемых ими или действующих от их имени) соглашается,

что она не будет в связи с товарами (работами, услугами), поставляемыми (оказываемыми) по настоящему Договору, давать или пытаться давать взятки (включая, без ограничения, любые формы оплаты, подарки и прочие имущественные выгоды, вознаграждения и льготы (в виде денег или любых ценностей) другой Стороне, ее работникам, агентам, представителям, потенциальным клиентам, аффилированным лицам, а также другим лицам, привлекаемым другой Стороной или действующим от ее имени, государственным служащим, межправительственным организациям, политическим партиям, частным лицам и прочим сторонам («Вовлеченные стороны»).

10.2. Каждая Сторона заявляет и гарантирует другой Стороне, что до даты заключения Договора она не давала и не пыталась давать взятки Вовлеченным сторонам с целью установления и (или) продления каких-либо деловых отношений с другой Стороной в связи с настоящим Договором.

10.3. Каждая Сторона признает и соглашается с тем, что она ознакомилась с законами против взяточничества и отмывания денег всех стран, в которых она учреждена или зарегистрирована и в которых она осуществляет свою деятельность, и будет соблюдать указанные законы.

10.4. Каждая из Сторон соглашается с тем, что она не будет совершать и не допустит своего ведома совершения каких-либо действий, которые приведут к нарушению другой Стороной применимых законов против взяточничества или отмывания денег.

10.5. Стороны соглашаются с тем, что их бухгалтерская документация должна точно отражать все платежи, осуществляемые по настоящему Договору.

10.6. Если одной из Сторон станет известно о фактическом или предположительном нарушении ею какого-либо из настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, она должна немедленно поставить об этом в известность другую Сторону и оказать ей содействие в расследовании, проводимому по данному делу.

10.7. Стороны вправе разработать для своих сотрудников и следовать политикам и процедурам по борьбе с коррупцией, необходимым для предотвращения фактов взяточничества или попыток дачи взяток.

10.8. Каждая Сторона обязуется обеспечить выполнение процедур по предотвращению фактов взяточничества или попыток дачи взяток компаниями, выступающими в рамках данного Договора, от имени каждой из Сторон, при их наличии.

10.9 Стороны соглашаются, что в дополнение к правам на расторжение (отказ от исполнения), предусмотренным другими положениями настоящего Договора, не нарушающая Сторона имеет право немедленно расторгнуть (отказаться от исполнения) настоящий Договор в случае нарушения другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, и при этом другая Сторона не вправе требовать какие-либо дополнительные платежи в рамках настоящего Договора, кроме платежей, не связанных с нарушением настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции, за товары (работы, услуги), надлежащим образом поставленные (выполненные, оказанные) по настоящему Договору до его расторжения.

10.10. Каждая из Сторон освобождается от обязательств по осуществлению какого-либо платежа, который может причитаться другой Стороне по настоящему Договору, если такой платеж связан с нарушением другой Стороной настоящих положений о противодействии взяточничеству и коррупции.

10.11. Каждая из Сторон, в соответствии с проводимой в компании кадровой политикой, при осуществлении предпринимательской деятельности гарантирует неприменение принудительного труда, рабства или торговли людьми, а также, насколько известно Сторонам, принудительный труд, рабство или торговля людьми не будут являться частью операций любого из их прямых поставщиков. Стороны приняли, и будут принимать в будущем все необходимые меры для обеспечения насколько это возможно указанных гарантий на протяжении всего срока действия настоящего Договора.

10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Исполнитель:

Заказчик:

Приложение № 1
к Договору № _____ от «__» _____ г.

Перечень
оборудования, электроустановок, воздушных линий, кабельных линий,
устройств релейной защиты и автоматики АО «Жез.РЭК», расположенных на
территории Карагандинской и Улытауской областей, подлежащих
техническому освидетельствованию в 2022 году

по Карагандинской области:

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3
	ВЛ-220/110/35/10/0,4 кВ, в том числе:	
1	ВЛ-220 кВ "ПС Моинты-Сарышаган" № 2468, № 2478, протяженностью 130,6 км.	1985 г.
2	ВЛ-110 кВ Отпайка от ВЛ №104 на ПС "Пустынная", протяженностью 13,38 км.	1998 г.
3	ВЛ-110 кВ "ПС Балхашская- ПС 5-110 кВ" № 110, протяженностью 46,9 км.	1958 г., 1967 г.
4	ВЛ-110 кВ "ПС Агадырь- ПС Босага" № 126, протяженностью 51 км.	1981 г.
5	ВЛ-110 кВ "ПС Босага - ПС Киик" № 127, протяженностью 43,1 км.	1981 г.
6	ВЛ-110 кВ "ПС Киик - ПС Моинты" № 128, протяженностью 48,3 км.	1981 г.
7	ВЛ-35 кВ "ПС Чубар-Тюбек - КП -35 кВ" № 52, протяженностью 24 км.	1968 г.
8	ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь - Н-Кайракты" № 55, протяженностью 30,9 км.	1974 г.
9	ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь - Н-Кайракты" № 56, протяженностью 33,4 км.	1974 г.
10	ВЛ-35 кВ "ПС Айрын - Босага" № 60, протяженностью 21 км.	1974 г.
11	ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь (сетевая) - ПС 52-35 кВ" № 61, протяженностью 5,94 км.	1974 г., 2019 г.
12	ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь (сетевая) - ПС Ортау" № 62, протяженностью 38,1 км.	1975 г.
13	ВЛ-35 кВ "ПС Ортау - Кызылтау" № 63, протяженностью 34 км.	1976 г.
14	ВЛ-35 кВ "ПС Жамши - Кенчоки" № 66, протяженностью 58,1 км.	1985 г.
15	ВЛ-35 кВ "ПС Н.Кайракты - Строительная" № 70, протяженностью 30 км.	1985 г.
16	ВЛ-35 кВ "ПС Сартерек - Карасу" № 72, протяженностью 64,4 км.	1976 г.
17	ВЛ-35 кВ "ПС Шалым - Кошкар" № 75, протяженностью 69,05 км.	1975 г.
18	ВЛ-35 кВ "ПС Моинты - Акбулак" № 8113, протяженностью 30,5 км	1978 г.
19	ВЛ-35 кВ "ПС Строительная - Жил.посёлок" № 84, протяженностью 33,4 км	1983 г.
20	ВЛ-35 кВ "ПС Агадырь 500 - Айрын" с отп. на ПС-52-35 кВ" № 86, протяженностью 26,09 км	1974 г., 1991 г.
21	ВЛ-35 кВ "ПС Строительная - Сев. Котпар" № 70, протяженностью 37 км	1990 г.

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
22	ВЛ-35 кВ "ПС Ушарал - Енбек" № 95, протяженностью 33,9 км	1984 г.
23	ВЛ-35 кВ "ПС 1-110 - ПС 4-110" с отпайкой на ПС 15-35 кВ № 37, протяженностью 28,96 км	1958 г., 1966 г.
24	ВЛ-35 кВ "ПС 1-110 - ПС 2-35 кВ" № 38, протяженностью 15 км	1958 г.
25	ВЛ-35 кВ "ПС 4-35 - ПС 5-35 кВ" № 48, протяженностью 7,2 км	1965 г.
26	ВЛ-10 кВ от ПС 51-35кВ. п. Алгазы, протяженностью 1,7 км	1984
27	ВЛ-10 кВ от ПС 25-35кВ. Тас-Арал, протяженностью 2,33 км	1979
28	ВЛ-0,4 кВ по пос. Алгазы, протяженностью 5,6 км	1984 г.
29	ВЛ-0,4 кВ пос. Тас-Арал, протяженностью 5,65 км	1979 г.
	ПС 220/110/35/10/6 кВ, в том числе:	
30	ПС-110/35/10 кВ "5-110", в том числе:	
30.1	ОРУ-110 кВ: ТДНГ-20000кВА 110/10кВ: Т-2 - 1 шт.	1965 г.
30.2	ОРУ-35 кВ: РЛНД-1-35/600: ЛР-35кВ Л-82, ШР-35кВ Л-82, Р-35кВ ДГК-35кВ Т-3, Р-10кВ ДГК-2,4, Р-10кВ ДГК-1,3 - 5 шт.	1965 г.
30.3	ОПУ: 6OPzS600KL - 108 бан.	2007 г.
31	ПС-110/10 кВ 13-110 "Орта-Дересин", в том числе:	
31.1	ОРУ-110 кВ: НКФ-110кВ: ТН-110кВ СШ-110кВ - 3 шт.	2013 г.
32.	ПС-110/35/10 кВ 16-110 "Свинокомплекс", в том числе:	
32.1	КРУН-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000 У2: яч.1 В-10кВ Т-1, яч.6 СВ-10кВ, яч.10 В-10кВ Л-6 "Аэронавигация", яч.12 В-10кВ Т-2 - 4 шт.	2017 г.
32.2	ОПУ: КАУ-65-220/40РТ/2/С/4/4-УХЛ4 - 1 уст.	2017 г.
33	ПС 110/10 кВ 17-110 "Озерная", в том числе:	
33.1	ОРУ-110 кВ: ТДН-10000кВА 110/10 кВ: Т-1 - 1 шт.	1986 г.
33.2	КРУН-10 кВ: ТМГ-40/10-0,4: ТСН-1, ТСН-2 - 2 шт.	2017 г.
33.3	КРУН-10 кВ: НАМИТ-10-2 УХЛ2: яч.№5 ТН-10кВ 2СШ-10кВ, яч.№16 ТН-10кВ 1СШ-10кВ - 2 шт.	2017 г.
33.4	КРУН-10 кВ: ВВ/TEL-10-16/1000: яч.1 В-10кВ Л-7 АО "Сут", яч.2 В-10кВ Л-1 ТОО "Медная компания Коунрад", яч.3 В-10кВ Т-2, яч.6 В-10кВ Л-6 "Балхаш-балык" пос. Шашубай, яч.7 В-10кВ Л-5 пос.Шашубай, яч.9 СВ-10кВ, яч.10 В-10кВ Л-4 "Балхаш-балык", яч.11 В-10кВ Л-3 пос. Шашубай, яч.12 В-10кВ Рез., яч.13 В-10кВ Т-1, яч.15 В-10кВ Л-2 "Профилакторий" - 11 шт.	2017 г.
33.5	ОРУ-110 кВ: ОД-110кВ: Т-1 - 1 шт.	1986 г.
33.6	ОРУ-110 кВ: КЗ-110кВ: Т-1 - 1 шт.	1986 г.
34	ПС-110/35/10 кВ 18-110 "Аксу-Аюлы", в том числе:	
34.1	ОРУ-35 кВ: Rec35_Smart1_Sub7: В-35кВ Т-1, В-35кВ Л-51А - 2 шт.	2017 г.
34.2	КРУН-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000 У2: яч.2 В-10кВ Т-1, яч.4 В-10кВ Л-10кВ Шетский РУТ Телеком, яч.5 В-10кВ Водовод с.Аксу-Аюлы (Электржабдыктау), яч.6 В-10кВ Л-10кВ РРЛ Телеком, яч.7 В-10кВ Резерв - 5 шт.	2017 г.
35	ПС-35/10 кВ 20-35 "Гулшад", в том числе:	
35.1	ЗРУ-10 кВ: ВМБ-10/200А: яч.3 В-10кВ Резерв - 1 шт.	1954 г.
36	ПС-35/10 кВ 24-35 "Торангалык", в том числе:	
36.1	ОРУ-35: ТМ-4000/35 УХЛ-1: Т-1, Т-2 - 2 шт.	2017 г.
36.2	КРУН-10 кВ: ТМГ-40/10 УХЛ1: ТСН-1, ТСН-2 - 2 шт.	2017 г.
36.3	ОРУ-35 кВ: VTO 38P: ТН-35кВ 1СШ-35кВ, ТН-35кВ 2СШ-35кВ - 6 шт.	2017 г.
36.4	КРУН-10 кВ: 3хЗНОЛП-НТЗ-10: яч.3 ТН-10кВ 1СШ-35кВ, яч.4 ТН-10кВ 2СШ-35кВ - 6 шт.	2017 г.

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
36.5	ОРУ-35 кВ: Rec35 Smart1 Sub7: В-35кВ Т-1, В-35кВ Т-2, СВ-35кВ - 3 шт.	2017 г.
36.6	КРУН-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000: яч.5. В-10кВ Т-1, яч.1 СВ-10кВ, яч.6 В-10кВ Т-2, яч.15 В-10кВ Л-4, яч.13 В-10кВ Л-1, яч.11 В-10кВ Л-2, яч.9 В-10кВ Резерв, яч.10 В-10кВ Л-5, яч.12 В-10кВ Л-3, яч.14 В-10кВ Резерв, яч.16 В-10кВ Резерв - 11 шт.	2017 г.
36.7	ОРУ-35 кВ: РГП-1а-35/1000: ЛР-35кВ Л-53, ЛР-35кВ Л-54 - 2 шт.	2017 г.
36.8	ОРУ-35 кВ: РГП-1б-35/1000: ШР-35кВ Т-1, СР-35кВ 1СШ-35кВ, ШР-35кВ Т-2, СР-35кВ 2СШ-35кВ - 4 шт.	2017 г.
36.9	ОРУ-35 кВ: РГП-2-35/1000: ШР-35кВ ТН-35кВ 1СШ-35кВ, ШР-35кВ ТН-35кВ 2СШ-35кВ - 2 шт.	2017 г.
37	ПС 35/10 кВ 51-35 "Алгазы", в том числе:	
37.1	ОРУ-35 кВ: РНДЗ-1-35/1000: ШР-35кВ на ПС "Саяк" - 1 шт.	1984 г.
38	ПС-110/35/10 кВ "1-110", в том числе:	
38.1	ОРУ-35 кВ: ТМ-400 кВА 10/0,23 кВ: ДГК-2, ДГК-4 - 2 шт.	1985 г.
38.2	ОРУ-110 кВ: РЗДСОМ-380/10: ДГК №1, ДГК №2, ДГК №3, ДГК №4 - 4 шт.	1985 г.
38.3	ОРУ-110 кВ: НКФ-123-П: ТН-110кВ 1СШ-110кВ, ТН-110кВ 2СШ-110кВ - 6 шт.	2017 г.
39	ПС 110/35/10 кВ "2-110", в том числе:	
39.1	ОРУ-110 кВ: ТДТНГ-10000кВА 110/35/10кВ: Т-1 - 1 шт.	1958 г.
40	ПС 110/35/10 кВ "4-110", в том числе:	
40.1	ОРУ-35 кВ: ТМН-5600кВА 35/10кВ: Т-2 - 1 шт.	1995 г.
40.2	ОРУ-110 кВ: ЗРОМ-550/35: ДГК-35кВ Т-1 - 1 шт.	1981 г.
40.3	ОРУ-110 кВ: НКФ-123-П: ТН-110кВ 3СШ-110кВ - 3 шт.	2017 г.
40.4	ОРУ-35 кВ: ЗНОМп-40,5: ТН-35кВ 1СШ-35кВ, ТН-35кВ 2СШ-35кВ - 6 шт.	2017 г.
40.5	ЗРУ-10 кВ: НТМИ-10кВ: яч.46 ТН-10кВ 1СШ-10кВ - 1 шт.	1973 г.
40.6	ЗРУ-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000 У2: яч.1 В-10кВ ТЧН-2, яч.3 В-10кВ Т-2, яч.6 СВ-10кВ, яч.15 В-10кВ, яч.19 В-10кВ, яч.26 В-10кВ, яч.44 В-10кВ ТЧН-1, яч.50 В-10кВ Т-1 - 8 шт.	2017 г.
41	ПС 110/10 кВ "6-110", в том числе:	
41.1	ОРУ-110 кВ: ТДН-16000 кВА 110/10кВ: Т-1, Т-2 - 2 шт.	1972 г.
41.2	ЗРУ-10 кВ: ТМ-250кВА 10/0,4кВ: ТЧН-1, ТЧН-2 - 2 шт.	1972 г.
41.3	ОРУ-110 кВ: НКФ-123-П: ТН-110 1СШ-110кВ - 3 шт.	2017 г.
41.4	ЗРУ-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000 У2: яч.6 В-10 кВ Т-2, яч.10 СВ-10 кВ, яч.46 В-10 кВ Т-1, яч.№№ 16, 17, 23, 26, 27, 29, 31, В-10 кВ - 10 шт.	2017 г.
42	ПС 110/10 кВ "10-110", в том числе:	
42.1	ОРУ-110 кВ: ТДН-16000кВА 110/10кВ: Т-1, Т-2 - 2 шт.	1978 г.
42.2	КРУН-10 кВ: НТМИ-10кВ: яч.17 ТН-10кВ 1СШ-10кВ, яч.22 ТН-10кВ 2СШ-10кВ - 2 шт.	1978 г.
42.3	КРУН-10 кВ: ВВ/TEL-10-20/1000 У2: яч.13 В-10кВ Т-1, яч.19 СВ-10кВ, яч.25 В-10кВ Т-2, яч. №№ 10,11,12, 16,18,21,23,24,28,29,30 В-10кВ - 14 шт.	2017 г.
43	ПС 35/10 кВ "9-35", в том числе:	
43.1	ОРУ-35 кВ: ТМ-560кВА 35/10кВ: Т-1 - 1 шт.	1964 г.
44	ПС 35/6 кВ "Мын-Арал", в том числе:	
44.1	КРУН-6 кВ: ВК-10/630А: яч.5 В-6кВ Т-1, яч.6 В-6кВ Гостиница, яч.10 В-6кВ - 3 шт.	1998 г.
44.2	КРУН-6 кВ: ВМП-10/630А: яч.2 В-6 кВ Шахта, яч.3 В-6кВ Шахта	1998 г.

	- 2 шт.	
№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
45	КТП-4 от ПС 25-35 кВ "Тас-Арал", в том числе:	
45.1	ТМ-160/10/0,4кВ Т-1	2017 г.
46	ТП-16, в том числе:	
46.1	ТМ-400/10/0,4кВ Т-1	1998 г.
46.2	ТМ-400/10/0,4кВ Т-2	1998 г.
47	ТП-20, в том числе:	
47.1	ТМ-250/10/0,4кВ Т-1	1998 г.
47.2	ТМ-250/10/0,4кВ Т-2	1998 г.
48	ТП-26А, в том числе:	
48.1	ТМ-630/10/0,4кВ Т-1	1998 г.
48.2	ТМ-630/10/0,4кВ Т-2	1998 г.
49	ТП-39А, в том числе:	
49.1	ТМ-630/10/0,4кВ Т-2	2017 г.
50	ТП-55, в том числе:	
50.1	ТМ-630/10/0,4кВ Т-1	1998 г.
50.2	ТМ-630/10/0,4кВ Т-2	1998 г.
51	2КТПуМБ-84, в том числе:	
51.1	ТМ-630/10/0,4кВ Т-1	2017 г.
51.2	ТМ-630/10/0,4кВ Т-2	2017 г.
52	2КТПуМБ-85, в том числе:	
52.1	ТМ-250/10/0,4кВ Т-1	2017 г.
52.2	ТМ-250/10/0,4кВ Т-2	2017 г.
52.3	ВВ/TEL-10-20/1000 У-2: В-10 кВ яч. №№ 2, 3, 5, 6 - 4 шт.	2017 г.
53	ТП - 88, в том числе:	
53.1	ТМ-400/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
54	ТП-1, в том числе:	
54.1	ТМ-63/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
55	ТП-2, в том числе:	
55.1	ТМ-400/10/0,4 кВ Т-1	2015 г.
56	ТП-7, в том числе:	
56.1	ТМ-400/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
57	ТП-12, в том числе:	
57.1	ТМ-400/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
58	ТП-26, в том числе:	
58.1	ТМ-560/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
59	КТПН-7, в том числе:	
59.1	ТМ-1000/10/0,4 кВ Т-1	1998 г.
60	КТП-15, в том числе:	
60.1	ТМ-100/10/0,4 кВ Т-1	2017 г.
61	ЦРП-2, в том числе:	
61.1	ТМ-400/10/0,4 кВ ТСН-2	1959 г.
61.2	ВМГ-133/630А: В-10 кВ яч. №№ 3, 4, 6, 7 - 4 шт.	1959 г.
62	ЦРП-3, в том числе:	
62.1	ТМ-630/10/0,4 кВ ТСН-2	1968 г.
62.2	ВМГ-133/630А: В-10 кВ яч. №№ 9, 11, 14, 15, 17, 19, 20 - 7 шт.	1968 г.
63	ЦРП-4, в том числе:	
63.1	ТМ-400/10/0,4 кВ ТСН-2	1980 г.
64	КЛ-10 кВ, в том числе:	
64.1	КЛ-10 кВ от ТП-26 до ТП-26А, тип кабеля АСБ-3х70,	1958 г.

	протяженностью 182 м.	
№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
64.2	КЛ-10 кВ от ПС 1-110 кВ до опоры № 1 фидер № 22, тип кабеля АСБ-3х70, протяженностью 900 м.	1958 г.
64.3	КЛ-10 кВ от Фидер № 22 от ЦРП-1, тип кабеля АСБЛ-3х95, протяженностью 60 м.	1958 г.
64.4	КЛ-10 кВ от ЦРП-3 до 2КТПуМБ-24, тип кабеля АСБ-3х70, протяженностью 488 м.	1958 г.
64.5	КЛ-10 кВ от ЦРП-3 до 2КТПуМБ-24, тип кабеля АСБЛ-3х70 (ож)-10, протяженностью 467 м.	1958 г.
64.6	КЛ-10 кВ от ЦРП-3 до 2КТПуМБ-24, тип кабеля АСБ-3х95, протяженностью 23 м.	1958 г.
64.7	КЛ-10 кВ от ТП-55 до ТП-56, тип кабеля АСБ-3х70, протяженностью 315 м.	1958 г.
64.8	КЛ-10 кВ от ТП-55 до ТП-56, тип кабеля АСБ-3х120, протяженностью 202 м.	1958 г.
64.9	КЛ-10 кВ от ЦРП-3 до ТП-56, тип кабеля АСБ-3х70, протяженностью 585 м.	1958 г.
64.10	КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ 2КТПуМБ-24 (до концевой опоры), тип кабеля АСБЛ-3х70, протяженностью 110 м.	1958 г.
64.11	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-7, тип кабеля АСБЛ-3х70, протяженностью 260 м.	1958 г.
64.12	КЛ-10 кВ от ТП-22 до ТП-87, тип кабеля АСБЛ-3х70, протяженностью 450 м.	1958 г.
64.13	КЛ-10 кВ от ТП-43 до ТП-44, тип кабеля АСБЛ-3х70, протяженностью 280 м.	1958 г.
64.14	КЛ-10 кВ от ТП-55 до ТП-56, тип кабеля АСБ-3х70, протяженностью 630 м.	1958 г.
64.15	КЛ-10 кВ от ЦРП-3 до ТП-56, тип кабеля АСБ-3х95, протяженностью 590 м.	1958 г.
64.16	КЛ-10 кВ от 2КТПуМБ-85 до ТП-45, тип кабеля АСБЛ-3х95 (ОЖ), протяженностью 760 м.	1958 г.
64.17	КЛ-10 кВ от 2КТПуМБ-85 до ТП-20, тип кабеля АСБЛ-3х95 (ОЖ), протяженностью 120 м.	1958 г.
64.18	КЛ-10 кВ от ТП-45 до ТП-46, тип кабеля АСБЛ-3х95 (ОЖ), протяженностью 320 м.	1958 г.
65	КЛ-0,4 кВ, в том числе:	
65.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-32 до 2КТПуМБ-41 ул.Абая 25/2, тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 263 м.	1958 г.
65.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-39А до ул.Абая 17/3, тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 197 м.	1958 г.
65.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-44 до ул.Кисунько-1А, тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 275 м.	1958 г.
65.4	КЛ-0,4 кВ от ТП-40 до ул.Агыбай-Батыра, тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 195 м.	1958 г.
65.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-40 ул.Агыбай-Батыра - Абая 7 (бывшая ул.Советская-Абая 7), тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 90 м.	1958 г.

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
65.6	КЛ-0,4 кВ от 2КТПуМБ-84 до ул.Достык 21 (бывшая ул.Ленина 21), тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 150 м.	1958 г.
65.7	КЛ-0,4 кВ от ТП-33 до Гостиницы Малахит, тип кабеля АСБ-3х95+1х70, протяженностью 107 м.	1958 г.
65.8	КЛ-0,4 кВ от ТП -24 до КТПН-7 (водозабор 2-ой подъём), тип кабеля АСБ 1-4х95, протяженностью 50 м.	1958 г.
65.9	КЛ-0,4 кВ от ТП-55 до ул.Космонавтов 9/1, тип кабеля АСБ 1-4х95, протяженностью 130 м.	1958 г.
65.10	КЛ-0,4 кВ от КТП ЮРЭС до здания АБК, тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 190 м.	1958 г.
65.11	КЛ-0,4 кВ от ТП-69 до ВЛ 0,4 кВ, тип кабеля АСБ 3х120+1х70, протяженностью 290 м.	1958 г.
65.12	КЛ-0,4 кВ от ТП-55 до ул.Дружбы народов 4/2, тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 120 м.	1958 г.
65.13	КЛ-0,4 кВ от ТП-57 до ул.Космонавтов 3/2, тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 200 м.	1958 г.
65.14	КЛ-0,4 кВ от ТП-56 до ул.Кисунько 15/3 (бывшая Ульяновская 15/3), тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 190 м.	1958 г.
65.15	КЛ-0,4 кВ от ТП-56 до ул.Кисунько 15/2 (бывшая Ульяновская 15/2), тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 200 м.	1958 г.
65.16	КЛ-0,4 кВ от ТП-56 до ул.Кисунько 15/1 (бывшая Ульяновская 15/1), тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 250 м.	1958 г.
65.17	КЛ-0,4 кВ от ТП-86 до ул.БСА 34, тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 150 м.	1958 г.
65.18	КЛ-0,4 кВ от ТП-86 до ул.Кошкарбаева 7, тип кабеля АСБ 3х95+1х70, протяженностью 150 м.	1958 г.
	Устройства релейной защиты, в том числе:	
66	ПС 220 кВ "Мойынты", устройства релейной защиты, в том числе:	
66.1	Защита и автоматика В-220 кВ:	
66.1.1	Шкаф защиты и автоматики ВЛ-220 кВ - 3 шт. (Л-2438,Л-2448,Л-2468)	2016 г.
66.2	Защита и автоматика СВ-220 кВ	
66.2.1	Шкаф защиты и автоматики СВ-220 кВ - 1 шт.	2016 г.
66.3	ДЗШ и УРОВ-220 кВ	
66.3.1	Дифференциальная защита одиночной секционированной системы шин напряжением 110-220 кВ - 1 шт.	2016 г.
66.4	Центральная сигнализация	
66.4.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2020 г.
66.5	ТН-220 кВ 1,2 С.Ш.-220 кВ	
66.5.1	Устройство контроля напряжения ТН-220 кВ - 2 шт	2020 г.
67	ПС 110/10 кВ 7-110 "Жамши", устройства релейной защиты, в том числе:	
67.1	Защита и автоматика трансформатора Т-1	
67.1.1	Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2018 г.
67.2	Защита и автоматика В-10 кВ	
67.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 3 шт. (яч.№1,2,3)	2020 г.
67.3	ТН-10 кВ	
67.3.1	Устройство контроля изоляции ТН-10 кВ - 1 шт. (яч.№6)	2020 г.
67.4	Центральная сигнализация	

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
67.4.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2018 г.
68	ПС 110/35/10 кВ 9-110 "Актогай", устройства релейной защиты, в том числе:	
68.1	Защита и автоматика трансформатора Т-1, Т-2:	
68.1.1	Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 2 шт.	2018 г.
68.2	Защита и автоматика СВ-110 кВ:	
38.2.1	Шкаф защиты и автоматики ВЛ-110 кВ - 1 шт.	2018 г.
68.3	Защита и автоматика В-35 кВ:	
68.3.1	Защита и автоматика В-35 кВ - 5 шт.(Л-35 кВ №71, 74, СВ-35 кВ, Вв. 35 кВ Т-1, Т-2)	2017 г.
68.4	Защита и автоматика В-10 кВ:	
68.4.1	Защита В-10 кВ - 7 шт.(яч.№ 1, 2, 5, 8, 9, 12, 14).	2017г.
68.5	Центральная сигнализация:	
68.5.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2018 г.
68.6	ТН-110 кВ:	
68.6.1	Устройство контроля напряжения ТН-110 кВ - 2 шт.	2020 г.
68.7	ТН-35 кВ:	
68.7.1	Устройство контроля изоляции ТН-35 кВ - 2 шт.	2018 г.
68.8	ТН-10 кВ:	
68.8.1	Устройство контроля изоляции ТН-10 кВ - 2 шт. (яч.№ 4,15)	2017 г.
69	ПС 110/10 кВ 11-110 "Кара-Булак", устройства релейной защиты, в том числе:	
69.1	Защита и автоматика трансформатора Т-1:	
69.1.1	Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2018 г.
69.2	В-10 кВ:	
69.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10кВ - 3 шт. (яч.№ 1, 2, 5)	2017 г.
69.3	Центральная сигнализация:	
69.3.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2018 г.
69.4	ТН-10 кВ:	
69.4.1	Терминал защиты ТН-10 кВ - 1 шт. (яч. № 6)	2017 г.
69.4.2	Устройство контроля изоляции ТН-10 кВ	
70	ПС 110/10 13-110 "Орта-Дересин", устройства релейной защиты, в том числе:	
70.1	Защита и автоматика трансформатора Т-1:	
70.1.1	Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2018 г.
70.2	В-10 кВ:	
70.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10кВ - 3 шт.(яч.№1,2,5)	2017 г.
70.3	Центральная сигнализация:	
70.3.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2018 г.,
70.4	ТН-10 кВ:	
70.4.1	Терминал защиты ТН-10 кВ - 1шт. (яч.№ 6)	2017 г.
70.4.2	Устройство контроля изоляции ТН-10 кВ	2017 г.
71	ПС 35/10 кВ 20-35 "Гульшад", устройства релейной защиты, в том числе:	
71.1	Центральная сигнализация:	
71.1.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2020 г.
71.2	Защита и автоматика трансформатора Т-1:	
71.2.1	Защита трансформатора - 1 шт.	2019 г.
71.3	Защита и автоматика В-35 кВ:	
71.3.1	Защита и автоматика В-35 кВ - 1 шт.(Вв. 35 кВ Т-1)	2018 г.
71.4	Защита и автоматика В-10 кВ:	

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
71.4.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10кВ - 6 шт.(яч.№ 1, 2, 4, 5, 6, 10)	2019 г.
71.5	ТН-10 кВ:	
71.5.1	терминал защиты ТН-10 кВ - 1 шт. (яч. № 8)	2019 г.
71.5.2	Устройство контроля изоляции	
72	ПС 35/10 кВ 21-35 "Чубар-Тюбек", устройства релейной защиты, в том числе:	
72.1	Защита и автоматика трансформатора Т-1,Т-2:	
72.1.1	Шкаф защиты и автоматики трансформатора - 2 шт.	2016 г.
72.2	Защита и автоматика В-35 кВ:	
72.2.1	Защита и автоматика В-35 кВ - 3 шт.(Вв. 35 кВ Т-1,Т-2,СВ-35 кВ)	2016 г.
72.3	Защита и автоматика В-10 кВ:	
72.3.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ -6 шт. (яч. № 101, 104, 105, 107, 204, 207)	2016 г.
72.4	ТН-10 кВ:	
72.4.1	Устройство контроля изоляции ТН-10 кВ - 2 шт.(яч.№ 103,202)	2016 г.
72.5	ТН 35 кВ:	
72.5.1	Устройство контроля изоляции ТН-35 кВ - 2 шт.	2016 г.
72.6	Центральная сигнализация:	
72.6.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2016 г.
	Устройства связи, в том числе:	
73	База БЭС, в том числе:	
73.1	ВЧ оборудование АСК1-В,	1985 г.
73.2	УКВ радиостанция ICOM	2016 г.
73.3	Система охранно-пожарной сигнализации	2012 г.
74	ПС 220 кВ "Балхашская", в том числе:	
74.1	ВЧ оборудование АСК-1, полукомпл.	1985 г.
74.2	ВЧ оборудование АВС-1, полукомпл.	2011 г.
74.3	ВЧ оборудование АВС-1, полукомпл.	2011 г.
75	ПС 17-110 кВ "Озёрная", в том числе:	
75.1	ВЧ оборудование АСК1-С, полукомпл.	1985 г.
75.2	УКВ радиостанция ICOM	2016 г.
76	ПС 5-110 кВ, в том числе:	
76.1	ВЧ оборудование АВС-1, полукомпл.	2011 г.
76.2	Система охранно-пожарной сигнализации	2012 г.
77	ПС 220 кВ "Акчатау", в том числе:	
77.1	ВЧ оборудование АСК-1, полукомпл.	1985 г.
78	ПС 9-110 кВ "Актогай", в том числе:	
78.1	ВЧ оборудование АСК1-С, полукомпл.	1985 г.
79	База ЮРЭС, ПС 1-110 кВ, в том числе:	
79.1	ВЧ оборудование АВС-1, полукомпл.	2011 г.
79.2	УКВ радиостанция ICOM	2016 г.
79.3	Спутниковая связь, аппарат Thuraya, 2шт.	2014 г.
80	ЦРП-2, в том числе:	
80.1	УКВ радиостанция ICOM	2016 г.

По Улытауской области:

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3
	ВЛ-220/110/35/10/0,4 кВ, в том числе:	
1	ВЛ-220 кВ "Жана-Арка - Каражал" с заходом на ПС "Ж.Арка", протяженностью 99,24 км.	1963 г., 1968 г.
2	ВЛ-220 кВ "ЖТЭЦ - 2", протяженностью 22,4 км.	1983 г.
3	ВЛ-110 кВ "КТЭЦ-ГПП-1" с отпайкой на Шалгию, протяженностью 109,79 км.	1968 г., 1983 г.
4	ВЛ-110 кВ "Барсенгир-Каракоин -II, протяженностью 176,7 км."	1988 г.
5	ВЛ-35 кВ "Бурма-Просторное", протяженностью 23 км.	1974 г.
6	ВЛ-35 кВ "Рассвет-Айнабулак", протяженностью 40,4 км.	1973 г., 1984 г.
7	ВЛ-35 кВ "Актойляк-Целинная", протяженностью 12,75 км.	1969 г.
8	ВЛ-35 кВ Отпайка на скважину 701 от ВЛ-35 кВ "КТЭЦ-Ктай", протяженностью 0,65 км.	1960 г.
9	ВЛ-35 кВ "Актойляк-Оросительная", протяженностью 14,6 км.	1978 г.
10	ВЛ-35 кВ "Дружба-25 Партсъезд", протяженностью 20,7 км.	1981 г.
11	ВЛ-35 кВ "Женис-В.Камыс", протяженностью 7,9 км.	1992 г.
12	ВЛ-35 кВ "Улытау-Сарлык", протяженностью 37 км.	1975 г.
13	ВЛ-35 кВ "Алгабас-Урожайная", протяженностью 35,4 км.	1979 г.
14	ВЛ-35 кВ "Урожайная-Терсакан" с отпайкой на Копколь, протяженностью 111 км.	2008 г., 2012 г.
	ПС 220/110/35/10/6 кВ, в том числе:	
15	ПС-220/110/35/6 кВ "Каражалская", в том числе:	
15.1	ОРУ-220 кВ: ТДТН-20000 кВА 220/35/6 кВ Т-1	1970 г.
15.2	ОРУ-220 кВ: ELIN-31000/220/35/6 кВ Т-2	1964 г.
15.3	ОРУ-220 кВ: РНДЗ-2-220/1000 - 2 шт. 2ЛР-220 кВ Л-2368, 2ЛР-220 кВ Л-2428	1976 г.
15.4	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 кВ Л-Карасай	2017 г.
15.5	ОРУ-35 кВ: РНДЗ-1-35/600 ТР-35 кВ Т-3	1976 г.
15.6	ОРУ-35 кВ: РДЗ.2-35/1250 - 6 шт. ЛР-35 кВ Л-Карасай, ЛР-35 кВ Л-Н.город-1, ЛР-35 кВ Л-Клыч, ЛР-35 кВ Л-Н.город-2, ШР-35 кВ 1СШ-35 кВ ТН-35 кВ, ШР-35 кВ 2СШ-35 кВ ТН-35 кВ	2017 г.
15.7	ОРУ-35 кВ: РДЗ.1-35/1250 - 8 шт. ШР-35 кВ 1СШ-35 кВ Л-Карасай, ШР-35 кВ 1СШ-35 кВ Л-Н. город-1, ШР-35 кВ 1СШ-35 кВ СВ-35, ШР-35 кВ 2СШ-35 кВ СВ-35, ШР-35 кВ 2СШ-35 кВ Л-Клыч, ШР-35 кВ 2СШ-35 кВ Л-Н.город-2, ШР-35 кВ Т-1, ШР-35 кВ Т-2	2017 г.
15.8	РУ-6 кВ: НАМИ-6 яч. № 16	2017 г.
15.9	РУ-6 кВ: Shell 2 В-10 кВ Т-1	2017 г.
15.10	РУ-6 кВ: Shell 2 В-10 кВ Т-2	2017 г.
16	ПС-220/110/10 кВ "Барсенгир", в том числе:	
16.1	ОРУ-220 кВ: АТДЦТН-63000 кВА 220/110/10 кВ АТ-1	1985 г.
16.2	ОРУ-110 кВ: S1-123 F1 В-110 кВ СВ-110	2008 г.

16.3	РУ-10 кВ: НАМИ-10 - 2 шт. яч. № 12, 15	2017 г.
17	ПС-220/35/10 кВ "Жана-Арка", в том числе:	
17.1	ОРУ-35 кВ: ВМД-35 В-35 кВ Л-Резерв	1977 г.
17.2	ОРУ-35 кВ: ЗРОМ-550/35 ДГК-1, 2, 3	1977 г.
17.3	ОРУ-35 кВ: ЗНОМ-35 - 6 шт. 1СШ-35 кВ, ТН-35 кВ 2СШ-35 кВ	1977 г.
18	ПС-220/35/6 кВ "Жайрем", в том числе:	
18.1	ОРУ-220 кВ: ТДТН-25000 кВА 220/35/6 кВ Т-1, Т-2	1974 г.
18.2	ОРУ-35 кВ: РЗДСОМ-620/35 - 4 шт. ДГК-1, 2, 3, 4	1986 г.
№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
18.3	РУ-6 кВ: Shell_2 - 2 шт. яч. № 40, 27	2017 г.
18.4	РУ-6 кВ: НАМИ-6 яч. № 5	2017 г.
19	ПС-110/35/10 кВ "Городская", в том числе:	
19.1	ОРУ-35 кВ: С-35 В-35 кВ Л-Добровольская-1	1986 г.
19.2	ОРУ-35 кВ: С-35 В-35 кВ Л-Добровольская-2	1986 г.
19.3	ОРУ-35 кВ: РНДЗ-2-35/630 - 2 шт. ЛР-35 кВ Л-Добровольская-2, ЛР-35 кВ Л-Добровольская-1	1986 г.
19.4	ОРУ-35 кВ: РНДЗ-1-35/630 - 2 шт. ШР-35 кВ 2СШ-35 кВ Л-Добровольская-2, ШР-35 кВ 1СШ-35кВ Л-Добровольская-1	1986 г.
20	ПС-110/35/10 кВ "Улытау", в том числе:	
20.1	ОРУ-35 кВ: РЗДСОМ-35/620 - 2 шт. ДГК-1, ДГК-2	1977 г.
21	ПС-110/35/10 кВ "Сары-Кенгир", в том числе:	
21.1	ОРУ-110 кВ: ТМТН-6300 кВА 110/35/10 кВ Т-1	1988 г.
22	ПС 110/35/6 кВ "Центральная", в том числе:	
22.1	ОРУ-35 кВ: ТМ-2500 кВА 35/6 кВ Т-2	2017 г.
22.2	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 кВ Т-2	2017 г.
22.3	ОРУ-35 кВ: РДЗ.2- 35/1000 ТР-35 кВ Т-2	2017 г.
22.4	ОРУ-35 кВ: РДЗ.16-35/1000 ШР-35 кВ Т-2	2017 г.
22.5	РУ-6 кВ: ВВ/TEL-10 В-10 кВ яч. № 5	2017 г.
23	ПС 110/35/6кВ "Актас", в том числе:	
23.1	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 Т-1	2017 г.
23.2	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 Л-Байконур	2017 г.
23.3	РУ-6 кВ: ВВ/TEL-10 - 4 шт. В-10 кВ яч. № 1, 3, 4, 5	2017 г.
24	ПС-110/10кВ "ГПП-1", в том числе:	
24.1	ОРУ-35 кВ: ТМ-1000 кВА 35/10 кВ Т-1	2017 г.
24.2	ОРУ-35 кВ: РДЗ-2-35/1000 - 2 шт. ЛР-35 кВ Л-Карасай, ТР-35 кВ Т-1	2017 г.
24.3	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 кВ Т-1	2017 г.
25	ПС-110/10кВ "Д", в том числе:	
25.1	ОРУ-110 кВ: РДЗ.1-110/1250 - 2 шт. ШР-110 кВ 1СШ-110 кВ Т-1, ШР-110кВ 2СШ-110кВ Т-2	2017 г.
25.2	ОРУ-110 кВ: РДЗ.2-110/1250 - 1 шт. РРП-110кВ 2СШ-110кВ	2017 г.
26	ПС-35/10 кВ "Талап", в том числе:	
26.1	РУ-10 кВ: НТМИ-10 - 2 шт. яч. № 6, 15	1998 г.
27	ПС-35/10кВ "Кызыл-Жар", в том числе:	
27.1	ОРУ-35 кВ: ЗНОМ-35 - 6 шт. ТН-35 кВ Л-Женис, ТН-35 кВ Л-Жайрем	1994 г.
27.2	ОРУ-35 кВ: ТМН-2500 кВА 35/10 кВ Т-1, Т-2	1994 г.
28	ПС-35/10кВ "Уш-Шокы", в том числе:	

28.1	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 кВ Т-1	2017 г.
28.2	ОРУ-35 кВ: Rec_Smart 35 кВ В-35 кВ Т-2	2017 г.
28.3	ОРУ-35 кВ: РДЗ-2-35/1250 ЛР-2-35 кВ Л-Кызыл-Жар	2017 г.
29	ПС-35/6 кВ "Ктай", в том числе:	
29.1	ОРУ-35 кВ: Rec Smart 35 кВ В-35 кВ Л-Каражалская	2017 г.
29.2	ОРУ-35 кВ: РДЗ-1-35/1250 ЛР-35 кВ Л-Каражалская	2017 г.
29.3	РУ-6 кВ: ВВ/TEL-10 - 8 шт. В-10 кВ яч.№ 1, 2, 3, 9, 10, 11, 12, 13	2017 г.
30	КТП-10/0,4 кВ "РРС Борсенгир" от ПС-220/110/10 кВ "Барсенгир", в том числе:	
№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
30.1	ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ Т-1	1985 г.
31	КТП-10/0,4кВ №4 "Парникова" от ПС-110/10 кВ "Д" п.Кенгир, в том числе:	
31.1	ТМ-100 кВА 10/0,4 кВ Т-1	2017 г.
32	КТП-10/0,4 кВ "Копколь" от ПС 35/10 кВ "Копколь", в том числе:	
32.1	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ Т-1	2009 г.
	Устройства релейной защиты, в том числе:	
33	ПС 110/35/10кВ. " Актас ", устройства релейной защиты, в том числе:	
33.1	Защита трансформатора ТМТН-6300/110/35/6 - 1шт; Т - 1, в том числе:	
33.1.1	Терминал защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2017 г.
33.2	ВЛ-35 кВ - 1 шт, Байконур, в том числе:	
33.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 1 шт.	2016 г.
33.3	яч. 6 кВ - 2 шт. яч. № 2 "Поселок", яч № 7 "Обогащительная фабрика", в том числе:	
33.3.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-6 кВ - 1 шт.	2017 г.
33.4	ТН-35 кВ ЗНОМ-35 - 1 шт., в том числе:	
33.4.1	Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 1 шт.	1984 г.
33.4.2	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	1984 г.
33.5	ТН-6 кВ НТМИ-6 - 2 шт. яч № 2, 11, в том числе:	
33.5.1	Схема вторичных цепей ТН-6 кВ - 1 шт.	1984 г.
33.5.2	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	1984 г.
33.6	Прочие устройства РЗА, в том числе:	
33.6.1	Устройство центральной сигнализации - 1 шт.	2021 г.
33.6.2	Устройства питания схем РЗА стабилизированным напряжением С-09. - 1 шт.	1984 г.
33.6.3	Блок питания БПЗ - 401 - 1 шт.	1984 г.
34	ПС-110/35/10 кВ " Улытау", устройства релейной защиты, в том числе:	
34.1	Защита трансформатора ТМТН-6300/110 - 1 шт; Т - 1. Терминал защит ТОР-300, в том числе:	
34.1.1	Терминал защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2016 г.
34.2	ВЛ-35 кВ - 4 шт. Кургасын, Сарлык, Улытау, Кара-Кенгир Rec_Smart_35, в том числе:	
34.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 1 шт.	2015 г.
34.3	ТН-35 кВ ЗНОМ-35 - 1 шт., в том числе:	
34.3.1	Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 1 шт.	2019 г.

34.3.2	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	1977 г.
34.4	яч. 10 кВ - 1 шт. Яч № 1 Зона отдыха ТЕМП-25.02., в том числе:	
34.4.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
34.5	ТН-10 кВ НТМИ-10 - 1шт., в том числе:	
34.5.1	Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
34.5.2	Прочие устройства РЗА - 1 шт.	2019 г.
34.5.3	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	1977 г.
34.5.4	Терминал центральной сигнализации - 1 шт.	2016 г.
35	ПС-110/35/10 кВ "Сары-Кенгир", устройства релейной защиты, в том числе:	
№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию
35.1	Защита трансформатора ТМТН-6300/110 - 1 шт; Т-1. Терминал защит ТОР-300, в том числе:	
35.1.1	Терминал защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2016 г.
35.2	ВЛ-35 кВ - 1 шт. Алгабас Rec Smart 35	
35.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 1 шт.	2015 г.
35.3	яч. 10 кВ - 1 шт. яч № 4 ; ТЕМП-25.02.	
35.3.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
35.4	Прочие устройства РЗА	
35.4.1	Устройство сигнализации - 1 шт.	2021 г.
35.4.2	Блок питания БПЗ-401 - 1 шт.	1988 г.
35.4.3	Устройство питания схем РЗА стабилизированным напряжением С-0,9 - 1 шт.	1988 г.
35.5	ТН-35 кВ ЗНОМ-35 - 1 шт.	
35.5.1	Схема вторичных цепей ТН-35 кВ - 1 шт.	2016 г.
35.5.2	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	2016 г.
35.6	ТН-10 кВ НТМИ-10 - 1 шт. яч. № 2, в том числе:	
35.6.1	Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
36	ПС-35/10 кВ " Урожайная", в том числе:	
36.1	Защита трансформатора ТМН-1000/35 - 1 шт; Т-1, в том числе:	
36.1.1	Терминал защиты и автоматики трансформатора - 1 шт.	2016 г.
36.2	ВЛ-35 кВ - 1 шт Алгабас, в том числе:	
36.2.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-35 кВ - 1 шт.	2016 г.
36.3	(КРУН) яч. 10 кВ - 2 шт, яч № 1, 2, в том числе:	
36.3.1	Терминал защиты и автоматики ВЛ-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
36.4	ТН-10 кВ НТМИ-10 - 1 шт, яч. № 6, в том числе:	
36.4.1	Схема вторичных цепей ТН-10 кВ - 1 шт.	2016 г.
36.4.2	Устройство контроля изоляции - 1 шт.	2016 г.
	Устройства связи, в том числе:	
37	Склады ПКУ, в том числе:	
37.1	УКВ «Alinco» - 1 комп.	1997 г.

Исполнитель:

Заказчик: