**Проект ДОГОВОРА**

 **на выполнение комплекса работ по оперативному управлению, техническому обслуживанию, текущему и аварийному ремонту электросетевого имущества**

г. Таганрог «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью «Таганрогская энергетическая компания» (ООО «ТЭК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Коржова Олега Юрьевича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем, «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
	1. Исполнитель обязуется в соответствии с настоящим Договором осуществлять оперативное управление, техническое обслуживание, текущий и аварийный ремонт электросетевого имущества (далее по тексту – «Работы», «Обслуживание и ремонт»), указанного в Техническом задании к настоящему Договору «Перечень и технические характеристики электросетевого имущества», производить съём показаний по точкам приёма и отдачи указанного оборудования, выполнять иные Работы предусмотренные настоящим договором и Техническим заданием, а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты Работ в соответствии с условиями Договора.
	2. Перечень передаваемого оборудования и объём Работ указан в Техническом задании к настоящему Договору.
2. **ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН**
	1. Исполнитель обязан:
		1. Обеспечить выполнение Работ квалифицированным персоналом в соответствии с действующими нормами и правилами, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), с соблюдением правил пожарной безопасности, техники безопасности, охраны труда.
		2. Обеспечить выполнение Работ своими силами и средствами или силами субподрядных организаций согласно техническому заданию, при этом ответственность за действия субподрядчиков несет Исполнитель.
		3. Своими силами и за свой счет, устранять допущенные по вине субподрядчиков недостатки при выполнении Работ.
		4. Обеспечить во время выполнения Работ соблюдение персоналом норм и требований по охране труда, технике безопасности, санитарных норм и правил, экологической и пожарной безопасности.
		5. Обеспечить при выполнении Работ применение персоналом средств индивидуальной и коллективной защиты, спецодежды, спецобуви.
		6. К выполнению Работ привлекать персонал, имеющий соответствующую квалификационную группу по электробезопасности.
		7. Обеспечить наличие у привлеченного к выполнению Работ персонала удостоверения о прохождении проверки знаний требований нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, пожарной и промышленной безопасности.
		8. Не допускать к выполнению Работ, персонал, внешний вид и(или) поведение которого свидетельствуют о наличии признаков алкогольного, наркотического и (или) токсического опьянения
		9. Исполнитель несет ответственность:  за проведение инструктажей по охране труда с работниками Исполнителя и оформление журналов регистрации инструктажей по охране труда; за допуск к выполнению работ работников, не прошедших в установленном порядке обучение и инструктаж по охране труда, стажировку на рабочем месте и проверку знаний требований охраны труда и правил электробезопасности; за допуск к работе в электроустановках персонала, не имеющего удостоверение по электробезопасности установленного образца, а также за несчастные случаи с работниками Исполнителя.
		10. Предоставить Заказчику список персонала и транспортных средств Исполнителя для оформления допуска персонала на объекты электросетевого имущества, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора.
		11. Производить оперативное управление объектами электросетевого хозяйства, переданными по настоящему договору, в том числе, случае аварийной ситуации, обеспечить прибытие специалистов Исполнителя на Объект для ликвидации аварийной ситуации в кратчайшие сроки (в течение 2 (двух) часов) с момента, получения информации об аварии.
		12. В случае аварии на объектах электросетевого имущества, переданных по настоящему Договору, с момента, когда стало известно об аварии, сообщить об этом Заказчику по средствам телефонной связи по номеру телефона 8800-333-80-99 и принять все необходимые меры по устранению ее последствий.
		13. Оперативно информировать Заказчика обо всех технологических нарушениях и изменениях режима работы оборудования, переданному по настоящему Договору, по номеру телефона, указанному в пункте 2.1.12. Договора.
		14. Обеспечить устранение аварийных ситуаций в течение 24 часов для потребителей 3 категории надёжности электроснабжения.
		15. Производить ежемесячный съём показаний расчётных приборов учёта по точкам приёма и точкам отдачи переданного на обслуживание оборудования, согласно Техническому заданию.
		16. Обеспечить заполнение акта съема показаний приборов учета электроэнергии с энергоснабжающей организацией и направление его в адрес Заказчика в срок, установленный настоящим Договором, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» и на электронную почту oru@tsotek.ru в форме Excel.
		17. Акты съёма показаний приборов учета электроэнергии в отношении физических лиц направляются в срок до15 час. 00 мин. 24 числа текущего месяца, если 24 число выпадает на выходной день, то акт съёма показаний необходимо предоставить в предшествующий рабочий день
		18. Акты съёма показаний приборов учета электроэнергии в отношении юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) направляются в срок не позднее 24 час. 00 мин. 9 числа месяца следующего за расчетным, если 9 число выпадает на выходной день, то акт съёма показаний необходимо предоставить в предшествующий рабочий день.
		19. В срок, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, направлять в адрес Заказчика Отчет по техническому обслуживанию электрооборудования согласно графику ППР, с указанием наименования оборудования, адреса места его нахождения, перечня выполненных работ и сроков их выполнения, по форме утвержденной Сторонами в Техническом задании.
		20. Оформлять и отправлять в адрес Заказчика, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» акты сальдо-перетока электроэнергии, сверенные с вышестоящими сетевыми организациями в срок до 24 час. 00 мин. 9 (девятого) числа месяца, следующего за отчетным и в формате Excel по форме актов сальдо-перетоков Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		21. Оформлять и отправлять в адрес Заказчика, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» акты полезного отпуска электроэнергии, сверенные и согласованные с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающими организациями) в срок до 24 час. 00 мин. 9 числа месяца, следующего за отчетным и в формате Excel по форме акта Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		22. Производить проверку/замену приборов учета электрической энергии на объектах электросетевого имущества, за свой счет, за исключением технологического присоединения к сетям Заказчика.
		23. Производить за свой счет замену прибора учета электрической энергии в случае утраты, истечения межповерочного интервала.
		24. Указанные в пункте 2.1.22. и пункте 2.1.23. работы производить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 и Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861.
		25. Составлять акты (проверка/установка приборов учета электроэнергии, демонтаж прибора учета электроэнергии, контрольный съем показаний приборов учета эклектической энергии, введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и/или по возобновления режима потребления электрической энергии) и направлять на следующий рабочий день, с момента их составления, в адрес Заказчика по средствам электронного документооборота системы «Диадок», с последующим предоставлением оригиналов актов.

 Указанные в настоящем пункте акты составлять в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 и Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861.

* + 1. Оформленные акты проверки, допуска, демонтажа и прочие акты ПУЭЭ направлять на почту oru@tsotek.ru с приложением сопроводительного письма в формате Word на фирменном бланке Заказчика, адресованные в соответствующие подразделения гарантирующего поставщика, смежной сетевой организации, потребителя юридического лица/физического лица с отражением их почтовых адресов, телефонов, электронной почты с указанием в тексте письма причин оформления направляемых документов (заявления потребителей, заявления ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», окончание межповерочного интервала, аварийные работы и т.д.), описанием приложений к письму с указанием: №, даты, наименования потребителя, адрес, количества страниц, количества экземпляров и ФИО исполнителя.
		2. Оформлять съем контрольных показаний прибора учета электроэнергии, заполненный в формате Excel по форме приложения ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» с приложением подтверждающих документов (фото ПУ свыше 1000 кВт для физических лиц, составленные акты проверок, допуска, замена ПУ, графики почасовых нагрузок и т.д.) с описанием приложений к письмам с указанием: №, даты, наименования потребителя, адрес, количества страниц, количества экземпляров и ФИО исполнителя.
		3. Производить контроль за сроками поверок приборов учета электроэнергии и соответствующую информацию направлять в адрес Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		4. Вести журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевого имущества по форме Приложения №7 к договору, а также вести оперативный журнал.

Выписку из журналов за отчетный период (скан копия журнала, заверенная надлежащим образом) предоставлять Заказчику в срок до 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

* + 1. Предоставлять ответы на запросы, письма и уведомления Заказчика в срок, указанный в данных запросах, письмах и уведомлениях.
		2. Соблюдать график обслуживания электросетевого имущества.
	1. Исполнитель имеет право:
		1. Самостоятельно определять способы выполнения Работ, в том числе привлекать третьих лиц, необходимое оборудование, и пр. с учётом установленных настоящим Договором требований.
	2. Заказчик обязан:
		1. Оплачивать фактически выполненные Работы в соответствии с настоящим Договором, актами выполненных работ и отчетной документацией.
		2. Передать Исполнителю копии технической документации на энергопринимающие устройства, расположенные по адресам, указанным в Техническом задании «Перечень и технические характеристики электросетевого имущества».
		3. В случае аварийной ситуации информировать об этом Исполнителя по средствам телефонной связи незамедлительно по номеру телефона, указанном в настоящем пункте. При этом оповещать необходимо на один номер телефона с условием, если первый номер «не отвечает», то звонить необходимо на второй номер.

 Номера телефонов: 8 919-890-13-85; 8(989) 520-06-01.

* + 1. Обеспечить круглосуточный, беспрепятственный допуск персонала и транспортных средств Исполнителя к энергопринимающим устройствам, расположенных по адресам, указанным в Техническом задании «Перечень и технические характеристики электросетевого имущества» к настоящему Договору, находящимся на техническом обслуживании Исполнителя.
	1. Заказчик имеет право:
		1. В любое время проверять ход и качество выполняемых Работ, без вмешательства в хозяйственную деятельность Исполнителя.
		2. В одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора при невыполнении или ненадлежащем выполнении Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, если при этом Исполнитель не предпринимает никаких мер в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения требований Заказчика об устранении выявленных нарушений.
1. **СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**
	1. Стоимость работ по настоящему Договору \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в том числе НДС 20%.
	2. Обязательными документами для оплаты Работ по настоящему Договору являются подписанный Сторонами акт выполненных работ, счет на оплату и отчетная документация. Исполнитель предоставляет Заказчику указанные документы не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.
	3. Оплата производится Заказчиком после выполнения Работ по настоящему договору, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента подписания сторонами акта о приемке выполненных работах, на основании счета, счета-фактуры (при наличии) Исполнителя, но не ранее, чем будет произведена оплата Заказчику за услуги по передаче электрической энергии со стороны ПАО «Россети Юг»/ АО «Донэнерго» за период обслуживания по настоящему договору.
	4. Авансовый платеж по настоящему договору не предусмотрен.
	5. Исполнитель обязуется не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным, оформить и передать Заказчику для согласования и подписания акт выполненных работ, счет-фактуру, счет на оплату за прошедший месяц и отчетные документу (Отчет по техническому обслуживанию электрооборудования согласно графику ППР).
	6. Заказчик обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней подписать и передать Исполнителю полученный акт выполненных работ, либо предоставить мотивированный отказ.
	7. Все расчеты по настоящему Договору осуществляются путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.
	8. Датой исполнения Заказчиком своего обязательства по оплате считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.
2. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
	1. Настоящий Договор заключается сроком с 01.05.2024 по 31.05.2024г.
3. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**
	1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения взятых по Договору обязательств Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
	2. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком и третьими лицами (потребителями электроэнергии, технологически присоединенными к энергопринимающим устройствам Заказчика, указанным в Техническом задании) за нарушение качества напряжения, электроснабжения, произошедшего по вине Исполнителя и за вред, причиненный в результате невыполнения/ненадлежащего выполнения им своих обязательств по настоящему Договору. При наступлении обстоятельств, предусмотренных настоящим пунктом, материальную ответственность в полном объеме несет Исполнитель.
	3. Исполнитель несет ответственность за нарушение на объектах электросетевого хозяйства Заказчика работниками Исполнителя, правил по технике безопасности, правил противопожарной безопасности.
	4. Исполнитель несет ответственность за организацию безопасного производства Работ на объектах электросетевого хозяйства, переданных по настоящему Договору, организует расследования и учет несчастных случаев на указанных в Приложении №1 объектах, возмещения вреда пострадавшим, в том числе третьим лицам.
	5. Заказчик и Исполнитель не несут ответственности за полное или частичное неисполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, если такое неисполнение является в соответствии с действующим законодательством РФ следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), подтвержденных уполномоченными органами исполнительной власти РФ.
	6. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств Стороны обязаны уведомить друг друга не позднее семи дней с момента их наступления. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств лишает Стороны права ссылаться на них. Форс-мажорные обстоятельства должны быть подтверждены справками соответствующих государственных органов.
	7. Все споры, возникшие по настоящему Договору, Стороны разрешают путем переговоров, руководствуясь нормами действующего законодательства РФ.
	8. Претензии по выполнению обязательств по настоящему Договору предъявляются Сторонами в письменном виде с приложением документов, подтверждающих существо претензий. Срок рассмотрения претензии 10 (Десять) рабочих дней.
	9. В случае не разрешения спорной ситуации, спор передается на разрешение в Арбитражный суд Ростовской области.
	10. В случае, если Заказчик будет привлечен к ответственности контролирующими органами за нарушение режимов работы обслуживаемого Исполнителем оборудования, либо состояния оборудования, Заказчик вправе переложить материальную ответственность на Исполнителя.
4. **ИЗМЕНЕНИЕ, ДОПОЛНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**
	1. Изменения и дополнения вносятся в настоящий Договор по соглашению Сторон, путём оформления соответствующих дополнительных соглашений к настоящему Договору.
	2. Настоящий Договор может быть расторгнут по письменному соглашению Сторон.
5. **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**
	1. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по Договору, для своевременного принятия мер.
	2. Ни одна из сторон не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему Договору без получения письменного согласия противоположной стороны.
	3. Настоящий Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с даты его подписания обеими Сторонами.
	4. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.
	5. Для обеспечения оперативного решения вопросов, связанных с исполнением настоящего Договора, и ускорения документооборота Стороны взаимно признают документы, переданные по средствам электронного документооборота системы «Диадок», имеющими юридическую силу подлинных документов.
	6. Для обеспечения оперативного решения вопросов, связанных с исполнением настоящего Договора, и ускорения документооборота Исполнитель направляет документы на адрес электронной почты tsotek@mail.ru или по средствам системы «Диадок».
	7. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.
	8. Стороны должны соблюдать конфиденциальность информации, полученной одной Стороной от другой, каждая Сторона обязуется не раскрывать какой-либо третьей стороне конфиденциальность информации, а также сведений, составляющих коммерческую тайну или относящихся к хозяйственной или финансовой деятельности Сторон. Стороны будут относить к конфиденциальной информации так же сведения о порядке и условиях исполнения обязательств в рамках настоящего Договора.
	9. Стороны обязуются уведомлять друг друга о смене реквизитов не позднее 10 (десяти) дней с момента такого изменения.
	10. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон Договора.
6. **ПРИЛОЖЕНИЯ**
	1. Приложение №1 «Техническое задание»;
	2. Приложение №2 «Метод сопоставления рыночных цен»;
7. **АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| Заказчик:ООО «ТЭК»Адрес: 347913, Ростовская область,г. Таганрог, ул. Большая Бульварная, 10-5, к.3 ИНН 6154139772/КПП 615401001ОГРН 1156154003147р/с 40702810600000000856к/с 30101810960150000946в АО «ТАГАНРОГБАНК»БИК 046015946Тел.: 8 (8634) 43-12-41E-mail: tsotek@mail.ru Генеральный директор /О.Ю. Коржов/  (подпись) (ФИО)М.П. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_// (подпись)М.П. |
|  |  |

Приложение №1

к договору на выполнение комплекса работ

по оперативному управлению, техническому обслуживанию,

текущему и аварийному ремонту электросетевого имущества

**Техническое задание**

**на выполнение комплекса работ по оперативному управлению, техническому обслуживанию, устранению аварий, текущему и аварийному ремонту электросетевого имущества**

**1. Общие требования**

 **Наименование объектов:** в соответствии с пунктом №3,4 настоящего Технического задания

 **Место выполнения работ:** в соответствии с пунктом №3,4 настоящего Технического задания

 **Срок выполнения работ:** с момента заключения договора, по 31.05.2024 г.

**2. Перечень нормативно-правовых актов**

Оказываемые услуги и выполняемые работы должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, в том числе:

Федеральному закону от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 11.06.2021) "Об электроэнергетике"

- ПУЭ-7 - Правилам устройства электроустановок, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002 г. № 204;

- ПТЭЭП - Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 г. № 6;

- «Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденными Приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070.

- Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 "Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации".

- Приказ Минтруда России от 15.12.2020 N 903н "Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок" (Зарегистрировано в Минюсте России 30.12.2020 N 61957)

 - «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО-34.04.181-2003);

 - «Правила и инструкции по объему и нормам испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97);

Оказываемые услуги должны выполняться в соответствии с требованиями Инструкций по эксплуатации и паспортов на оборудование, иной технической документации на оборудование, в соответствии с регламентами завода-производителя оборудования с периодичностью, определяемой эксплуатационной документацией, условиями эксплуатации, используемыми материалами и другими факторами.

**3. Термины и определения**

Под техническим обслуживанием трансформаторных подстанций понимается комплекс организационно-технических мероприятий, направленных на поддержание работоспособности оборудования трансформаторной подстанций (далее по тексту – ТП), обеспечивающих бесперебойное электроснабжение объектов.

**4. Перечень и технические характеристики**

**электросетевого оборудования, передаваемое в оперативное управление и техническое обслуживание**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **п\п** | **Наименование** | **№ и дата договора** | **Единица****измер-я** | **Кол-во** |
| **1.** | **Трансформаторная подстанция 6/4 кВ (ТП-1013), комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (ТП-1014) по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, Ростовский выезд, 11 а. в составе:**  | ДА № 57э 0т14.08.2018 | - | -  |
| 1.1 | Нежилое здание – трансформаторная будка площадью 22,6 кв.м кадастровый номер: 61:55:0011217:96 | шт.  | 1 |
| 1.2 | Рубильник РПС-2 250 А | шт. | 7 |
| 1.3 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 2 |
| 1.4 | Трансформатор тока Т-0,66 У3  | шт.  | 6 |
| 1.5 | Разъединитель РВ-6 кВ | шт.  | 6 |
| 1.6 | Разрядник РВО-6 У1 | шт. | 3 |
| 1.7 | Предохранитель плавкий ПКТ-102 | шт. | 6 |
| 1.8 | Силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 1.9 | Силовой трансформатор ТМ-320/6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 1.10 | Рубильник 0,4 кВ РПС-1 100 А | шт. | 2 |
| 1.11 | Автоматический выключатель ВА88-35 100А | шт. | 2 |
| 1.12 | Автоматический выключатель ВА88-40 400А | шт.  | 1 |
| 1.13 | Автоматический выключатель ВА88-35 160 А | шт. | 1 |
| 1.14 | КЛ- 6 кВ ААШВ-6 3х150 мм2  | км. | 0,9 |
| 1.15 | КЛ-6 кВ АСБ-6 3х95 мм2 | км.  | 0,015 |
| 1.16 | КЛ-6 кВ ААШВ-6 3х185 | км. | 0,02 |
| **2.** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (ТП-01005) по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Силикатная, 29. в составе:** | ДА № 57э от 14.08.2018 | - | - |
| 2.1 | Корпус КТП | шт. | 1 |
| 2.2 | Разъединитель РЛНД 10/400 | шт. | 1 |
| 2.3 | Разрядник РВО-6 У1  | шт.  | 3 |
| 2.4 | Разъединитель 6 кВ | шт. | 1 |
| 2.5 | Предохранитель плавкий ПКТ-102 | шт. | 3 |
| 2.6 | Автоматический выключатель ВА88-40 800 А | шт. | 1 |
| 2.7 | Силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 кВ | шт.  | 1 |
| 2.8 | Трансформатор тока Т-0,66 У3 | шт. | 3 |
| 2.9 | Автоматический выключатель ВА-3197 100 А | шт.  | 1 |
| 2.10 | Автоматический выключатель ВА3197 400 А | шт.  | 2 |
| 2.11 | ВЛ- 6 кВ 3СИП-3 1х59 мм2 | шт. | 0,07 |
| **3.** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1018 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Дальняя, 55 в составе:** | ДА № 57э от 14.08.2018 | - | - |
| 3.1 | Нежилое здание – трансформаторная подстанция площадью 148,6 кв.м. кадастровый номер: 61:55:0011208:77 | шт. | 1 |
| 3.2 | Масляный выключатель ВМГ 133 630 А в камере КСО266 | шт. | 9 |
| 3.3 | Шинный разъединитель (в составе КСО266) | шт. | 14 |
| 3.4 | Линейный разъединитель ( в составе КСО266) | шт. | 8 |
| 3.5 | Заземляющие ножи ( в составе КСО266) | шт.  | 17 |
| 3.6 | Измерительные трансформатор напряжения (НТМИ-6) | шт. | 2 |
| 3.7 | Измерительный трансформатор тока (ТЛМ-10) | шт. | 27 |
| 3.8 | Силовой трансформатор ТМ-630/6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 3.9 | Силовой трансформатор ТМ-1000/6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 3.10 | Автоматический выключатель АВМ-15НВ с дистанционным приводом 1000 А | шт. | 2 |
| 3.11 | Трансформатор тока Т-0,66М (1000/5) | шт. | 6 |
| 3.12 | Автоматический выключатель АВМ-4СВ 400А | шт. | 8 |
| 3.13 | Секционный выключатель АВМ-15СВ 1000А | шт. | 1 |
| 3.14 | Рубильник 0,4 кВ РПС-2 | шт. | 1 |
| 3.15 | Рубильник 0,4 кВ РПС-4 | шт.  | 1 |
| 3.16 | Автоматический выключатель ВА-31 200 А | шт. | 1 |
| 3.18 | Автоматический выключатель ВА31-250 А | шт. | 1 |
| 3.19 | Трансформатор тока Т-0,66 | шт. | 9 |
|  | **Щит БРС1 в составе:** | - | - |
| 3.20 | Автоматический выключатель TYPWIS-100 100А | шт. | 2 |
| 3.21 | Автоматический выключатель А3726 | шт. | 1 |
|  | **ЩИТ БРС2 в составе:** | - | - |
| 3.22 | Автоматический выключатель TYPWIS-100 100А | шт. | 2 |
| 3.23 | Автоматический выключатель TYPWIS-400М 400А | шт. | 1 |
|  | **Шкаф РУ в составе:** | - | - |
| 3.24 | Трансформатор тока Т-0,66 50/5 | шт. | 3 |
| 3.25 | Предохранитель плавкий ПН-2 250 А | шт. | 3 |
|  | **Кабельные и воздушные линии электропередач присоединенные к ТП-1018 в составе:** | - | - |
| 3.26 | КЛ-6 кВ ААБ-6 3х120 мм2 | км. | 0,715 |
| 3.27 | КЛ-6 кВ ААБ-6 3х95 мм2 | км. | 0,09 |
| 3.28 | КЛ-0,4 кВ ТП-1018 – РП-2 0,4 кВ, 3\*ААБ 3х120 мм2 | км. | 0,543 |
| 3.29 | КЛ-0,4 кВ ТП-1018 – РП-3 0,4 кВ ААБ-1 3х120 мм2 | км. | 0,186 |
| 3.30 | КЛ-0,4 кВ ТП-1018- РП-1 0,4 кВ 18\*ААБ-1 3х120 мм2 | км. | 2,232 |
| 3.31 | КЛ-0,4 кВ ТП-1018 – Мастерская гараж АВВГ-1 4х35 мм2 | км. | 0,032 |
| 3.32 | ВЛ-0,4 кВ ТП-1018 – ВРУ 0,4 кВ Гараж СИП-4 4х95 мм2 | км. | 0,295 |
| **4** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции ТП-04061 Т-1, ТП-04061 Т-2** **по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Флерова, 18 в составе:** | ДА №57э от 14.08.2018 | - | - |
| 4.1 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 1 |
| 4.2 | Силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 кВ | шт. | 2 |
| 4.3 | Разъединитель 6 кВ РВ-6 | шт. | 2 |
| 4.4 | Рубильник 0,4 кВ РС-6  | шт. | 1 |
| 4.5 | Рубильник ЯБПВ 600А | шт. | 1 |
| 4.6 | Рубильник ЯБПВ 400А | шт. | 5 |
| 4.7 | Рубильник ЯБПВ 250А | шт. | 3 |
| 4.8 | Предохранитель плавкий 250 А | шт. | 9 |
| 4.9 | Трансформатор тока Т-0,66 | шт. | 12 |
| 4.10 | Разъединитель РЛНД-6 кВ | шт. | 1 |
| 4.11 | КЛ-6 кВ ГТП-110/35/6 кВ Л-19-6 кВ РП-1 - ТП-4061 Т-1 ААБл – 6 (3х70) | км. | 0,41 |
| 4.12 | КЛ-6 кВ ГТП-110/35/6 кВ Л-24-6 кВ ТП-424 II сек. яч. №3 6 кВ - ТП-4061 Т-2 АСБл-6 (3х95) | км. | 1,5 |
| **5** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-568 по адресу: Ростовская обл., Октябрьский р-н, х. Калинин, ул. Центральная, 146 в составе:** | Договор безвозмездного пользования №02/07 МЭК от 01.07.2020 | - | - |
| 5.1 | Предохранитель ПР-6 6 кВ | шт. | 3 |
| 5.2 | Силовой трансформатор 100 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 5.3 | Рубильник 0,4 кВ РС 250 А | шт. | 1 |
| 5.4 | Прибор учета «Меркурий» 230AR02 №38631077 | шт. | 1 |
| 5.5 | Автоматический выключатель 63 А | шт. | 1 |
| 5.6 | Автоматический выключатель 100 А | шт. | 1 |
| 5.7 | Корпус КТП  | шт. | 1 |
| 5.8 | ВЛ-6 кВ АС 3х50 мм2 | км. | 0,1 |
| 5.9 | Разъединитель РЛНД-1-10/400 | шт. | 1 |
| **6** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции ТП-4040 нежилое здание, площадью – 7,4 кв.м. кадастровый номер 61:55:0021503:115 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Трамвайная, 57 в составе:** | ДА № 01/05 МЭК от 01.07.2020 | - | - |
| 6.1 | Силовой трансформатор ТМ 400 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 6.2 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 2 |
| 6.3 | Разъединитель РВ-6 кВ | шт. | 1 |
| 6.4 | Разъединитель РЛНД-10 6 кВ | шт. | 1 |
| 6.5 | ВЛ-6 кВ АС-35 | км. | 0,01 |
| 6.6 | КЛ-6 кВ АСБ-6 3х120 мм2  | км. | 0,08 |
| 6.7 | Предохранитель ПКТ-102 6/50 6 кВ | шт. | 3 |
| 6.8 | Рубильник 0,4 кВ РПС 630 А | шт. | 1 |
| 6.9 | Трансформатор тока Т-0,66  | шт. | 3 |
| 6.10 | Электросчетчик «Меркурий» 230 ART PQRSIGDN | шт. | 1 |
| 6.11 | Рубильник 0,4 кВ РПС 250 А  | шт. | 4  |
| 6.12 | Предохранитель ПН-2 250 А 0,4 кВ | шт. | 12 |
| **7** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции ТП-10 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, . Харьковское шоссе, 15а в составе:** | ДА № 6А от 11.01.2021 | - | - |
| 7.1 | КЛ- 6 кВ яч.№16 ПС35/6 «ЖБК» - КТП-10 АСБ-10 3х95 мм2 | км. | 0,29 |
| 7.2 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 1 |
| 7.3 | Предохранитель ПК-6 6 кВ | шт. | 3 |
| 7.4 | Силовой трансформатор ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 7.5 | Рубильник 0,4 кВ РПС-6 600 А | шт. | 1 |
| 7.6 | Рубильник 0,4 кВ РПС-2 250 А | шт. | 2 |
| 7.7 | Корпус КТП | шт. | 1 |
| **8** | **Электрооборудование мачтовой комплектной трансформаторной подстанцииТП-1007 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, Садоводческий потребительский кооператив «Политехник» в составе:** | ДА №7А от 16.03.2021 | - | - |
| 8.1 | ВЛ-6 кВ 3 АС-35 | км. | 0,015 |
| 8.2 | ВЛ-6 кВ SAX-35 | км. | 0,008 |
| 8.3 | Разъединитель РЛНД-10/400  | шт. | 1 |
| 8.4 | Силовой трансформатор ТМГ-400 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 8.5 | Ограничитель перенапряжения 6 кВ ОПН-6  | шт. | 3 |
| 8.6 | Рубильник 0,4м кВ РС-19-39 | шт. | 1  |
| 8.7 | Трансформатор тока ТШЛ-0,66 600/5 | шт. | 3 |
| 8.8 | Выключатель автоматический 0,4 кВ ВА57 | шт. | 4 |
| 8.9 | Счетчик электрической энергии «Меркурий» 230 ART | шт. | 1 |
| 8.10 | ВЛ-0,4 кВ СИП 3х35 мм2 + 1х54 мм2 | км. | 1,78  |
| **9** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТПСП 1000 кВА 10/0,4 кВ нежилое здание , общая площадь – 49,9 кв.м. кадастровый номер 61:55:0010304:94 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Буденовская, 196А в составе:** | ДА №12А от 14.05.2021 | - | - |
| 9.1 | Трансформатор нулевой последовательности ТЗЛМ-10 | шт. | 1 |
| 9.2 | КЛ-10 кВ ААБл 3х150 мм2 | км. | 0,11 |
| 9.3 | Силовой трансформатор ТМЗ 1000 кВА 10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 9.4 | Включатель нагрузки 10 кВ ВНАЛ-10/630 №1485 с приводом ВН ПР Б Д -10 У2 | шт. | 1 |
| 9.5 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПКТМ-102-6-80-31,5 УХЛЗ | шт. | 3 |
| 9.6 | Автоматический выключатель 0,4 кВ ВА55-43  | шт. | 1 |
| 9.7 | Прибор учета электрической энергии  | шт. | 1 |
| 9.8 | Трансформатор тока ТШЛ-0,66С 1500/5 | шт. | 3 |
| **10** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП 6/0,4 кВ №1041 нежилое здание, общая площадь 36,6 кв.м., Инвентарный номер: 15938, литер: 3, кадастровый номер: 61:55:0011605:528 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Энергетическая , 13а в составе:** | ДА № 9А от 20.04.2021 | - | -  |
| 10.1 | КЛ-6 кВ от РП-22 яч.№13 Л-22 Ф13 до РУ-6 кВ ТП-1041 АСБ-6 3х70 мм2 | км. | 0,96 |
| 10.2 | Выключатель нагрузки 6 кВ ВНА-10 | шт. | 4 |
| 10.3 | Предохранитель 6 кВ ПК-6 | шт. | 3 |
| 10.4 | Силовой трансформатор ТМ-180 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 10.5 | Счетчик электрической энергии 0,4 кВ «Меркурий» 230 ART | шт. | 1 |
| 10.6 | Рубильник 0,4 кВ РС 600 А | шт. | 1 |
| 10.7 | Рубильник 0,4 кВ РПС-2 250 А | шт. | 3  |
| 10.8 | Счетчик электрической энергии отходящих линий 0,4 кВ Меркурий 230 ART | шт. | 3  |
| **11** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП 250 кВА 10/0,4 кВ №1793 по адресу: Ростовская обл., Аксайский р-н, КСП им. Ленина, вдоль дороги Ростов-Новочеркасск, с правой стороны по ходу движения в г. Новочеркасск, к/н : 61:02:0600002:1281 в составе:** | ДА №10А от 26.04.2021 | **-** | **-** |
| 11.1 | КЛ-10 кВ ААБл-1 3х70 мм2 | км. | 0,1 |
| 11.2 | ВЛ-10 кВ СИП-3 3(1х50 мм2) | км. | 0,003 |
| 11.3 | Силовой трансформатор ТМГ-250 кВА 10/0,4 кВ У4 №1602 ЕГ007 | шт. | 1 |
| 11.4 | Разъединитель линейный РЛНД-10 кВ ПР-10 | шт. | 1 |
| 11.5 | Разрядник РВО-10 кВ | шт. | 3 |
| 11.6 | Разъединитель РВ3-10/630-II У3 630 А | шт. | 1 |
| 11.7 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПТ-1.1-10-2-12.5 У3 | шт. | 3 |
| 11.8 | Счетчик электрической энергии «Энергомера» №100132924 | шт. | 1 |
| 11.9 | Контактор КМН 22510 | шт. | 1 |
| 11.10 | Автоматический выключатель 0,4 кВ ВА47-29 25 А | шт. | 3 |
| 11.11 | Автоматический выключатель 0,4 кВ ВА47-20 6 А | шт. | 3 |
| 11.12  | Рубильник 0,4 кВ РБ-4М/2ПУ3 400А | шт. | 1 |
| 11.13 | Трансформатор тока 4000/5 | шт. | 3 |
| 11.14 | Рубильник 0,4 кВ ПН-2 250 А | шт. | 4 |
| 11.15 | Предохранитель 0,4 кВ ПН-2 250 А  | шт. | 12 |
|  **12** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-04003 250 кВА 6/0,4 кВ по адресу: Ростовская обл., Новочеркасск, ул. Гагарина в составе:** | ДА №11А от 26.04.2021 | - | - |
| 12.1 | КЛ-6 кВ АСБл-6 3х120 мм2 | км. | 0,015 |
| 12.2 | ВЛ-6 кВ А-35 | км. | 0,060 |
| 12.3 | Силовой трансформатор ТМ-250 кВА 6/0,4 кВ 66У1 | шт. | 1 |
| 12.4 | Разъединитель линейный 6 кВ РЛНД-10/400 (привод ПР) | шт. | 1 |
| 12.5 | Патрон токоограничивающий 6 кВ ПТ 1.2-6-40-31,5 УХЛ3 | шт. | 3 |
| 12.6 | Разъединитель 6 кВ РВ3 400 А | шт. | 1 |
| 12.7 | Счетчик «Меркурий» 230 AR 03 | шт. | 1 |
| 12.8 | Трансформатор тока Т-0,66 150/5 | шт. | 3 |
| 12.9 | Разъединитель РБ 400 А 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 12.10 | Корпус КТП | шт. | 1 |
| **13** | **Электрооборудование блочной комплектной двух-трансформаторной подстанции 2БКТП-1000/10/0,4 кВ по адресу: Ростовская обл., Новочеркасск, пер. Цимлянский, 1Г в составе:** | ДА №14А от 29.04.2021 | - | - |
| 13.1 | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 6 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | км. | 1 |
| 13.2 | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 13 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | км. | 1 |
| 13.3 | Ячейка «Ввод №1» типа КСО-393-03 в составе: | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Ограничитель напряжения типа ОПН-10 | шт. | 3 |
| 13.4 | Ячейка «Трансформатор №1» типа КСО-393-04 в составе: | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Предохранитель высоковольтный ПТ1.3-10-100 Iпв-100А | шт. | 3 |
| 13.5 | Ячейка «Линия, Секционный разъединитель» 1 сш. типа КСО-393-20 в составе: | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Разъединитель РВф3-10 630 А | шт. | 1 |
| 13.6 | Ячейка «Линия, Секционный разъединитель» 2 сш. типа КСО-393-20 в составе:  | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Разъединитель РВф3-10 630 А | шт. | 1 |
| 13.7 | Ячейка «Трансформатор №2» типа КСО-393-04 в составе: | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Предохранитель высоковольтный ПТ1.3-10-100 Iпв-100А | шт. | 3 |
| 13.8 | Ячейка «Ввод №2» типа КСО-393-03 в составе: | - | - |
| - | Выключатель нагрузки ВНА-10 630А | шт. | 1 |
| - | Ограничитель напряжения типа ОПН-10 | шт. | 3 |
| 13.9 | Силовой трансформатор Т-1 ТМГ-1000/10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 13.10 | Силовой трансформатор Т-2 ТМГ-1000/10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 13.11 | Панель 0,4 кВ в стоставе: |  |  |
| - | Разъединитель ввода 0,4 кВ Т-1 типа СSSD 1600 А | шт. | 1 |
| - | Разъединитель секционный 1 сш типа СSSD 1600 А | шт. | 1 |
| - | Разъединитель секционный 2 сш типа СSSD 1600 А | шт. | 1 |
| - | Разъединитель ввода 0,4 кВ Т-2 типа СSSD 1600 А | шт. | 1 |
| - | Счетчик электрической энергии Меркурий 230ART-03 | шт. | 2 |
| - | Трансформатор тока типа ТТИ-125 1500/5 | шт. | 6 |
| - | Разъединитель РПС-4 400А  | шт. | 18 |
| 13.12 | Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. 0,4 кВ РУ-0,4 кВ 2БКТП 1000 кВА 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Цимлянский, 1Г. АВБбШв-1 4х185 мм2. | км. | 0,09 |
| 13.13 | Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. 0,4 кВ РУ-0,4 кВ 2БКТП 1000 кВА 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Цимлянский, 1Г,корп.2. АВБбШв-1 4х185  | км. | 0,09 |
| 13.14 | Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от 2 с.ш. 0,4 кВ РУ-0,4 кВ 2БКТП 1000 кВА 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Цимлянский, 1Г. АВБбШв-1 4х95 мм2 | км. | 0,13 |
| 13.15 | Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от 2 с.ш. 0,4 кВ РУ-0,4 кВ 2БКТП 1000 кВА 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Цимлянский, 1Г, корп.2. АВБбШв-1 4х95 мм2 | км. | 0,13 |
| **14** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-42 кадастровый номер: 61:50:0040107:352 по адресу: Ростовская обл., г. Донецк, ул. М. Горького, 60 в составе:** | ДА №18А от 07.07.2022 | - | - |
| 14.1 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 2 |
| 14.2 | Разъединитель РВ-6 6 кВ | шт. | 1 |
| 14.3 | Предохранитель ПК-6 6 кВ | шт. | 3 |
| 14.4 | Силовой трансформатор ТМ-250/6-66У1 | шт. | 1 |
| 14.5 | Рубильник РС 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 14.6 | Предохранитель ПН-2 400 А | шт. | 3 |
| 14.7 | Автоматический выключатель 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 14.8  | Рубильник РПС-2 0,4 кВ | шт. | 2  |
| 14.9 | Предохранитель ПН-2 250 А | шт. | 6 |
| **15** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-1849 10/0,4 кВ кВт по адресу: Ростовская обл., Аксайский р-нп. Щепкин , СНТ «Диана»в составе:** | ДА №19А от 07.10.2022 | - | - |
| 16.1 | Силовой трансформатор типа ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ У1 | шт. | 1 |
| 16.2 | Рубильник 400 А типа РПС-4 | шт. | 1 |
| 16.3 | Автоматический выключатель 250 А ВД 88-32 | шт. | 2 |
| 16.4 | Автоматический выключатель 100 А ВД 88-32 | шт. | 1 |
| 16.5 | Ограничитель перенапряжения 10 кВ типа ОПН 10 | шт. | 3 |
| 16.6 | Трансформатор тока тип Т-0,66 400\5 | шт. | 3 |
| 16.7 | Ограничитель перенапряжения типа ОПН 0,38 | шт. | 3 |
| 16.8 | Счетчик электрической энергии  | шт. | 1 |
| 16.9 | Коробка испытательная КИ-У3 | шт. | 1 |
| 16.10 | Предохранитель ПН-2 400 А | шт. | 3 |
| 16.11 | Предохранитель 10 кВ 20 А ПКТ 102-10-20-31,5 | шт. | 3 |
| 16.12 | Опоры типа СВ 95-3 | шт. | 40 |
| 16.13 | ВЛ-0,4 кВ Л1 СИП-2 3х35+1х54 мм2 | км. | 0,92 |
| 16.14 | ВЛ-0,4 кВ Л2 СИП-2 3х35+1х54 мм2 | км. | 0,81 |
| 16.15 | ВЛ3-10 кВ СИП-3 1х50 мм2 | км. | 0,088 |
| 16.16 | Опоры типа СВ105-5 | шт. | 3 |
| **17** | **Оборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-6/0,4 кВ для электроснабжения ПНС, расположено по адресу: ст. Старочеркасская, протока Василёвка, в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | **-** |
| 17.1 | Разъединитель внутренний РВ-6 кВ | шт. | 5 |
| 17.2 | Силовой трансформатор типа ТМ-250 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 17.3 | Силовой трансформатор типа ТМ-160 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 17.4 | Трансформатор напряжения типа НТМИ-6 6 кВ | шт. | 1 |
| 17.5 | Выключатель вакуумный 6 кВ | шт. | 6 |
| 17.6 | Кабельная линия 6 кВ марки КГЭ-6 (3х70 мм2) | км. | 0,05 |
| 17.7 | Кабельная линия 6 кВ марки КГЭ-6 (3х70 мм2) | км. | 0,05 |
| **18** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4 кВ 400 кВА по адресу 0,8 км на север от жилого дома № 2 по ул. Семисохина в ст. Бессергеневской, Октябрьского района, Ростовской области в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 18.1 | Разъединитель линейный типа РЛНД-10/400  |  | шт. | 1 |
| 18.2 | Предохранитель высоковольтный типа ПК2-6/40А |  | шт. | 3 |
| 18.3 | Силовой трансформатор типа ТМ-400 6/0,4 кВ |  | шт. | 1 |
| 18.4 | Автоматический выключатель 0,4 кВ А3740 630А  |  | шт. | 1 |
| **19** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА по адресу 0,8 км на север от жилого дома № 2 по ул. Семисохина в ст. Бессергеневской, Октябрьского района, Ростовской области в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 19.1 | Силовой трансформатор типа ТМ3-1000 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 19.2 | Разъединитель линейный типа РЛНД-10/630 | шт. | 2 |
| 19.3 | Предохранитель высоковольтный типа ПК3-6/80А | шт. | 3 |
| 19.4 | Автоматический выключатель 0,4 кВ ВА55-43 1600А | шт. | 1 |
| **20** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1101, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Железнодорожная, 14-Б в составе:** | **-** | **-** |
| 20.1 | Линейный разъединитель типа РЛНД 10 кВ, 200 А. | шт. | 1 |
| 20.2 | Кабельная линия 10 кВ ААБ (3х95 мм2) | км. | 0,03 |
| 20.3 | Разъединитель 10 кВ 400 А | шт. | 1 |
| 20.4 | Выключатель 0,4 кВ 630 А | шт. | 1 |
| 20.5 | Трансформатор тока типа Т-0,66 У2 300/5 | шт. | 3 |
| **21** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1046, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Железнодорожная, 14-Б в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | **-** | **-** |
| 21.1 | Выключатель нагрузки типа ВНРп-10 кВ 400 А | шт. | 2 |
| 21.2 | Силовой трансформатор Т1 ТМЗ 10/0,4 кВ 630 кВА | шт. | 1 |
| 21.3 | Силовой трансформатор Т2 ТМЗ 10/0,4 кВ 630 кВА | шт. | 1 |
| 21.4 | Выключатель 0,4 кВ 1500 А типа АВМ20СВ | шт. | 2 |
| 21.5 | Трансформатор тока типа ТНШЛ 0,66 У2 1500/5 | шт. | 6 |
| 21.6 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 2 |
| **22** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1009, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Западенская балка, 45 в составе:** |  ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 22.1 | Кабельная линия 6 кВ ААБ-6 (3х120 мм2) | км. | 0,025 |
| 22.2 | Кабельная линия 6 кВ ААБ-6 (3х120 мм2) | км. | 0,025 |
| 22.3 | Выключатель нагрузки типа ВНПз-17 6 кВ 400 А | шт. | 2 |
| 22.4 | Силовой трансформатор Т1 TON 374/22 6/0,4 кВ 630 кВА | шт. | 1 |
| 22.5 | Силовой трансформатор Т2 TON 374/22 6/0,4 кВ 630 кВА | шт. | 1 |
| 22.6 | Трансформатор тока типа JVTP 1000/5 | шт. | 6 |
| 22.7 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 2 |
| 22.8 | Выключатель 0,4 кВ типа AR1633 1600 А | шт. | 2 |
| **23** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6/0,4 кВ, расположена по адресу: хутор Большой Мишкин, ул. Рабочая 39-А в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 23.1 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.2 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.3 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.4 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.5 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.6 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.7 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х95 мм2) | км | 0,5 |
| 23.8 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х35 мм2) | км. | 0,5 |
| 23.9 | Кабельная линия 6 кВ ААШв-6 (3х35 мм2) | км. | 0,5 |
| 23.10 | Разъединитель 6 кВ | шт. | 2 |
| 23.11 | Трансформатор ТСН-1 6/0,4 кВ ТМ-160 | шт. | 1 |
| 23.12 | Трансформатор ТСН-2 6/0,4 кВ ТМ-160 | шт. | 1 |
| 23.13  | Выключатель автоматический 0,4 кВ 400 А | шт. | 2 |
| **24** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-А0498, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Коммунальная, 2-Б в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 24.1 | Воздушная линия 10 кВ ЗАС-50 | км. | 0,006 |
| 24.2 | Разъединитель линейный 10 кВ типа РЛНД-10 400 А | шт. | 1 |
| 24.3 | Воздушная линия 10 кВ ЗАС-50 | км. | 0,005 |
| 24.4 | Трансформатор тока 10 кВ 500/5 | шт. | 3 |
| 24.5 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 1 |
| 24.6 | Трансформатор напряжения 10 кВ типа ЗНОЛП-10 | шт. | 1 |
| 24.7 | Силовой трансформатор Т1 ТМ-63 10/0,4 кВ  | шт. | 1 |
| 24.8 | Разъединитель 0,4 кВ, 400 А | шт. | 1 |
| 24.9 | Трансформатор тока 10 кВ 500/5 | шт. | 3 |
| **25** | **Трансформаторная подстанция 35 кВ, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, пр. Баклановский, 119-Б в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | - | - |
| 25.1 | Линейный разъединитель 35 кВ, 1000 А | шт. | 2 |
| 25.2 | Разрядник 35 кВ | шт. | 3 |
| 25.3 | Выключатель 35 кВ | шт. | 1 |
| 25.4 | Силовой трансформатор 35/0,4 кВ 1000 кВА | шт. | 1 |
| 25.5 | Шинный разъединитель 0,4 кВ, 2000 А | шт. | 1 |
| 25.6 | Трансформатор тока 0,4 кВ типа ТШП-0,66-10-0,5 1500/5 | шт. | 3 |
| 25.7 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 1 |
| 25.8 | Выключатель 0,4 кВ 1600 А | шт. | 1 |
| **26** | **Комплектная трансформаторная подстанция ТП-1079, расположена по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, пр. Баклановский, 119-Б в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | **-** | **-** |
| 26.1 | Выключатель 6 кВ типа ВНП 800 А |  шт. | 1 |
| 26.2 | Разъединитель 6 кВ 400 А | шт. | 2 |
| 26.3 | Трансформатор напряжения 6 кВ типа НОМ-6 | шт. | 2 |
| 26.4 | Выключатель масляный 6 кВ типа ВМГ-133, 800 А | шт. | 1 |
| 26.5 | Трансформатор тока 6 кВ типа ТПФМ-10 100/5 | шт. | 3 |
| 26.6 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 1 |
| 26.7 | Силовой трансформатор Т2 6/0,4 кВ 560 кВА | шт. | 1 |
| 26.8 | Шинный разъединитель 0,4 кВ, 2000 А | шт. | 1 |
| 26.9 | Выключатель 0,4 кВ 1600 А | шт. | 1 |
| 26.10 | Кабельная линия 6 кВ АСБ-6 (3х95 мм2) | км. | 0,6 |
| **27** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1048, расположена по адресу: : Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Крыжановского,40 в составе:** | ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 | **-** | **-** |
| 27.1 | Разъединитель линейный 10 кВ типа РЛНД 400 А | шт. | 1 |
| 27.2 | Разрядник 10 кВ типа РВО-10У1 | шт. | 3 |
| 27.3 | Разъединитель 0,4 кВ 1000 А | шт. | 1 |
| 27.4 | Трансформатор тока 0,4 кВ типа ТОП-0,66 У3 100/5 | шт. | 3 |
| 27.5 | Расчетный счетчик электрической энергии | шт. | 1 |
| 27.6 | Выключатель автоматический 0,4 кВ 250 А | шт. | 1 |
| **28** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-0250 кадастровый номер: 61:46:0010501 по адресу: Ростовская обл., г. Батайск, М. Горького, 285. В составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | **-** | **-** |
| 28.1 | Трансформатор силовой 6/0,4 кВ ТМ 1600 кВА  | шт. | 2 |
| 28.2 | Выключатель вакуумный 6 кВ ВВ/TEL-10/1000 | шт. | 2 |
| 28.3 | Выключатель нагрузки 6 кВ ВНА-10/630 | шт. | 2 |
| 28.4 | Разъединитель 6 кВ РВЗ-10/630 | шт. | 7 |
| 28.5 | Предохранитель 6 кВ ПКТ-6 | шт. | 4 |
| 28.6 | Трансформатор собственных нужд 6 кВ ОМП-1,25/6 | шт. | 2 |
| 28.7 | Трансформатор напряжения НАМИ-10-95 | шт. | 2 |
| 28.8 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.034.01 | шт. | 2 |
| 28.9 | Трансформатор тока 6 кВ ТТ 200/5 | шт. | 6 |
| 28.10 | Выключатель автоматический 0,4 кВ АВ-0,4 | шт. | 4 |
| 28.11 | КЛ-10 кВ ААБ2л 3х185 мм2 | шт. | 0,383 |
| 28.12 | КЛ-10 кВ ААБ2л 3х185 мм2 | шт. | 0,383 |
| **29** | **Электрооборудование блочной комплектной двух-трансформаторной подстанции 2БКТП-01292 кадастровый номер 61:48:0030190:2670 по адресу: Ростовская обл., г. Волгодонск, ул. Морская 15Е в составе:** | ДА №РЦЦ/29065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 29.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 29.2 | Выключатель вакуумный ВВ 6 кВ | шт. | 2 |
| 29.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА 6 кВ | шт. | 2 |
| 29.3 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 7 |
| 29.4 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL 6 кВ | шт. | 6 |
| 29.5 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 29.6 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 29.7 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 29.8 | Предохранитель кварцевый ПК 6 кВ | шт. | 6 |
| 29.9 | Рубильник РС 0,4 кВ | шт. | 6 |
| **30** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП-0267 кадастровый номер: 61:57:0010612:359 по адресу: Ростовская обл., г. Сальск, ул. Свободы 2 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | **-** | **-** |
| 30.1 | Трансформатор 10/0,4 кВ ТМГ 400 кВА | шт. | 2 |
| 30.2 | Выключатель вакуумный ВВ 10 кВ | шт. | 2 |
| 30.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА 10 кВ | шт. | 2 |
| 30.4 | Разъединитель внутренней установки РВ 10 кВ | шт. | 6 |
| 30.5 | Кабельная линия 10 кВ АСБл-10 3х35 мм2 | км. | 0,068 |
| 30.6 | Кабельная линия 10 кВ АСБл-10 3х35 мм2 | км | 0,069 |
| 30.7 | Трансформатор тока ТТ 10 кВ | шт. | 6 |
| 30.8 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 30.9 | Предохранитель кварцевый ПК 10 кВ | шт. | 6 |
| 30.10 | Предохранитель 10 кВ | шт. | 6 |
| 30.11 | Трансформатор напряжения ТН 10 кВ | шт. | 6 |
| 30.12 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL-6 6 кВ | шт. | 6 |
| 30.13 | Выключатель автоматический ВА 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 30.14 | Рубильник РС 0,4 кВ | шт. | 4 |
| **31** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции ТП-0157 61:45:0000248:179 по адресу: Ростовская обл., г. Азов, ул. Маяковского 77 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 31.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 31.2 | Выключатель вакуумный ВВ 6 кВ | шт. | 2 |
| 31.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-16 6 кВ | шт. | 2 |
| 31.4 | Разъединитель внутренней установки РВз 6 кВ | шт. | 4 |
| 31.5 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 2 |
| 31.6 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL 6 кВ | шт. | 6 |
| 31.7 | Выключатель автоматический ВА-1600 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 31.8 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.09 | шт. | 2 |
| 31.9 | Рубильник РС-2 0,4 кВ | шт. | 3 |
| **32** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции ТП-0238 по адресу: Ростовская обл. г. Батайск, ул. 1-ой Пятилетки 75Б в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | **-** | **-** |
| 32.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ 1000 кВА | шт. | 2 |
| 32.2 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 6 |
| 32.3 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 1 |
| 32.4 | Разъединитель линейный наружной установки РЛНД-10/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 32.5 | Кабельная линия 6 кВ ААБ2У 3х95 мм2 | км. | 0,26 |
| 32.6 | Кабельная линия 6 кВ ААБ2У 3х95 мм2 | км. | 0,32 |
| 32.7 | Предохранитель кварцевый ПК-6/60А 6 кВ | шт. | 6 |
| 32.8 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 32.9 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 32.10 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 32.11 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 32.12 | Выключатель автоматический ВА-2500 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 32.13 | Выключатель автоматический СВА-1600 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 32.14 | Рубильник РС-2 0,4 кВ | шт. | 6 |
| **33** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции ТП-0239 по адресу: Ростовская обл. г. Батайск, ул. 1-ой Пятилетки 75Б в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | **-** | **-** |
| 33.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 33.2 | Выключатель нагрузки ВН-16 6 кВ | шт. | 6 |
| 33.3 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 1 |
| 33.4 | Разъединитель линейный наружной установки РЛНД 6 кВ | шт. | 2 |
| 33.5 | Кабельная линия 6 кВ ААБ2У 3х95 мм2 | км. | 0,26 |
| 33.6 | Кабельная линия 6 кВ ААБ2У 3х95 мм2 | км. | 0,32 |
| 33.7 | Предохранитель кварцевый ПК-6/60А 6 кВ | шт. | 6 |
| 33.8 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 33.9 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 33.10 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 33.11 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 33.12 | Выключатель автоматический ВА-2500 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 33.13 | Выключатель автоматический СВА-1600 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 33.14 | Рубильник РС-2 0,4 кВ | шт. | 6 |
| **34** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП-1 ГМ «Магнит» - Ростовская обл., г. Гуково, ул. Пархоменко 1в в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | **-** | **-** |
| 34.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 34.2 | Выключатель вакуумный ВВ-TEL 6/1000 6 кВ | шт. | 2 |
| 34.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 34.4 | Разъединитель внутренней установки РВз-6/630 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.5 | Кабельная линия 6 кВ АСБл-6 3х50 мм2 | км. | 0,4 |
| 34.6 | Кабельная линия 6 кВ АСБл-6 3х50 мм2 | км. | 0,4 |
| 34.7 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.8 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 34.9 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL-6 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.10 | Предохранитель кварцевый ПК 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.11 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.12 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 34.13 | Трансформатор собственных нужд ТСН 6 кВ | шт. | 2 |
| 34.14 | Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ | шт. | 2 |
| 34.15 | Выключатель автоматический АВ-630 0,4 кВ | шт. | 4 |
| 34.16 | Рубильник Р-800А 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 34.17 | Рубильник Р-630А 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 34.18 | Трансформатор тока 0,4 кВ ТШП 800/5 | шт. | 6 |
| **35** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП-2 ГМ «Магнит» кадастровый номер: 61:49:0010445:454 по адресу: Ростовская обл., г. Гуково, ул. Мира 1в в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 35.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 35.2 | Выключатель вакуумный 6 кВ ВВ-TEL 6/1000 | шт. | 2 |
| 35.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 35.4 | Разъединитель внутренней установки РВз-6/630 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.5 | Кабельная линия 6 кВ АСБ-6 3х50 мм2 | км. | 0,204 |
| 35.6 | Кабельная линия 6 кВ АСБ-6 3х70 мм2 | км. | 0,83 |
| 35.7 | Воздушная линия 6 кВ СИП 3 1х70 мм2 | км. | 0,005 |
| 35.8 | Воздушная линия 6 кВ СИП 3 1х70 мм2 | км. | 0,005 |
| 35.9 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.10 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 35.11 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL-6 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.12 | Предохранитель кварцевый ПК 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.13 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.14 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 35.15 | Трансформатор собственных нужд ТСН 6 кВ | шт. | 2 |
| 35.16 | Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ | шт. | 2 |
| 35.17 | Выключатель автоматический АВ-630 0,4 кВ | шт. | 4 |
| 35.18 | Рубильник Р-800А 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 35.19 | Рубильник Р-630А 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 35.20 | Трансформатор тока 0,4 кВ ТШП 800/5 | шт. | 6 |
| **36** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции ТП-031 6/0,4 кВ ГМ «Магнит» 61:50:0040106:567 по адресу: Ростовская обл., г. Донецк, ул. Гагарина 74 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 36.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 400 кВА  | шт. | 2 |
| 36.2 | Выключатель вакуумные ВВ-TEL 6/1000 6 кВ | шт. | 2 |
| 36.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 36.4 | Разъединитель внутренней установки РВз-6/630 6 кВ | шт. | 6 |
| 36.5 | Разъединитель линейный качающегося типа РЛК 6 кВ | шт. | 2 |
| 36.6 | Кабельная линия 6 кВ АСБл-6 3х70 мм2 | км. | 0,16 |
| 36.7 | Кабельная линия 6 кВ АСБл-6 3х70 мм2 | км. | 0,16 |
| 36.8 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 12 |
| 36.9 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 36.10 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 36.11 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 36.12 | Трансформатор собственных нужд ТСН 6 кВ | шт. | 2 |
| 36.13 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL-6 6 кВ | шт. | 6 |
| 36.14 | Выключатель автоматический АВ-630 0,4 кВ | шт. | 4 |
| 36.15 | Трансформатор тока 0,4 кВ ТШП 800/5 | шт. | 6 |
| 36.16 | Разъединитель Р-800А 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 36.17 | Разъединитель Р-630А 0,4 кВ | шт. | 2 |
| **37** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-0228 (34) кадастровый номер: 61:52:0030035:3748 по адресу: Ростовская обл., г. Каменск-Шахтинский, пер. Астаховский 89 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 37.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 37.2 | Выключатель вакуумный ВВ 6 кВ | шт. | 2 |
| 37.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА 6 кВ | шт. | 2 |
| 37.4 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 5 |
| 37.5 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 37.6 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 37.7 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 37.8 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL 6 кВ | шт. | 6 |
| 37.9 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.01 | шт. | 2 |
| 37.10 | Разъединитель боковой смещенный РС 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 37.11 | Выключатель автоматический 0,4 кВ DMX 2500 | шт. | 2 |
| 37.12 | Выключатель автоматический 0,4 кВ DMX 1600 | шт. | 2 |
| **38** | **Электрооборудование блочной комплектной трансформаторной подстанции ТП-03885 кадастровый номер: 61:55:0020902:639 по адресу: Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Мацоты, 58 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 38.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 38.2 | Выключатель вакуумный ВВ-TEL 6/1000 6 кВ | шт. | 2 |
| 38.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНАз-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 38.4 | Разъединитель внутренней установки РВ 6 кВ | шт. | 3 |
| 38.5 | Разъединитель внутренней установки РВФЗ-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 38.6 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 38.7 | Электросчетчик Меркурий 234 ARTM2-00 | шт. | 2 |
| 38.8 | Предохранитель 6 кВ | шт. | 6 |
| 38.9 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 38.10 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL 6 кВ | шт. | 6 |
| 38.11 | Выключатель автоматический АВ 0,4 кВ DMX 2500 | шт. | 2 |
| 38.12 | Выключатель автоматический АВ 0,4 кВ DMX 1600 | шт. | 2 |
| 38.13 | Рубильник РС 0,4 кВ | шт. | 2 |
| **39** | **Электрооборудование блочной двух-трансформаторной подстанции 2БКТП-017 6/0,4 кВ по адресу: Ростовская обл., г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции 30 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 39.1 | Трансформатор 6/0,4 кВ ТМГ 630 кВА | шт. | 2 |
| 39.2 | Выключатель вакуумный ВВ-TEL 6/1000 6 кВ | шт. | 2 |
| 39.3 | Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-6/630 6 кВ | шт. | 2 |
| 39.4 | Разъединитель внутренней установки РВз-6/630 6 кВ | шт. | 6 |
| 39.5 | Разъединитель линейный наружной установки РЛНД 6 кВ | шт. | 2 |
| 39.6 | Кабельная линия 6 кВ ААБ-3х95 мм2 | км. | 0,203 |
| 39.7 | Кабельная линия 6 кВ ААБ-3х95 мм2 | км. | 0,179 |
| 39.8 | Воздушная линия 6 кВ ЗА-70  | км. | 0,05 |
| 39.9 | Трансформатор тока ТТ 6 кВ | шт. | 6 |
| 39.10 | Электросчетчик СЭТ-4ТМ.03М.00 | шт. | 2 |
| 39.11 | Трансформатор напряжения ТН 6 кВ | шт. | 6 |
| 39.12 | Трансформатор собственных нужд ТСН 6 кВ | шт. | 2 |
| 39.13 | Ограничитель перенапряжения ОПН-TEL-6 6 кВ | шт. | 6 |
| 39.14 | Выключатель автоматический ВА-1250 А 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 39.15 | Выключатель автоматический ВА-1000 А 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 39.16 | Рубильник Р-1000 А 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 39.17 | Трансформатор тока 0,4 кВ ТШП 1000/5 | шт. | 6 |
| **40** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП-1015А по адресу: Ростовская обл., пос. Веселый, ул. Октябрьская 188 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 40.1 | Трансформатор 10/0,4 кВ ТМГ 100 кВА | шт. | 1 |
| 40.2 | Разъединитель линейный качающегося типа РЛНД-10/400 10 кВ | шт. | 1 |
| 40.3 | Предохранитель кварцевый ПК 10 кВ | шт. | 3 |
| 40.4 | Рубильник РПС-2 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 40.5 | Трансформатор тока ТТ-0,66 150/5 0,4 кВ | шт. | 3 |
| 40.6 | Электросчетчик M-230ART-03 PQRSIDN | шт. | 1 |
| **41** | **Электрооборудование комплектной трансформаторной подстанции КТП №01 100 кВА 10/0,4 кВ по адресу : Ростовская обл., п. Гигант, ул. Ленина, 32 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 41.1 | Разъединитель линейный 10 кВ РЛНД-10/400 | шт. | 1 |
| 41.2 | Воздушная линия электропередачи ВЛЗ-10 кВ 3хСИП-3 1х70 мм2 | км. | 0,36 |
| 41.3 | Силовой трансформатор ТМ-100 кВА 10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 41.4 | Разъединитель линейный 10 кВ РЛНД-10/400  | шт. | 1 |
| 41.5 | Предохранитель 10 кВ ПК-10 | шт. | 3 |
| 41.6 | Рубильник 0,4 кВ РС 250 А | шт. | 1 |
| 41.7 | Автоматический выключатель 0,4 кВ ВА-0,4 кВ | шт. | 1 |
| 41.8 | Трансформатор тока Т-0,66 | шт. | 3 |
| 41.9 | Счетчик электрической энергии «Меркурий» 230 ART | шт. | 1 |
| **42** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП 2х1250 кВА по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Лелюшенко,4 площадь:32,5 кв.м, кадастровый номер 61:42:0020608:54 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 42.1 | Выключатель нагрузки 10 кВ тип ВНА-10/630 | шт. | 2 |
| 42.2 | Ограничитель перенапряжения 10 кВ тип ОПН-10 | шт. | 6 |
| 42.3 | Разъединитель 10 кВ 630 А тип РФЗ 10/630 | шт. | 4 |
| 42.4 | Разъединитель 10 кВ 630 А тип РВФ 10/630 | шт. | 2 |
| 42.5 | Трансформатор напряжения 10 кВ | шт. | 2 |
| 42.6 | Вакуумный выключатель 10 кВ | шт. | 2 |
| 42.7 | Силовой трансформатор 1250 кВА тип ТМГ-11 1250/10/0,4 | шт. | 2 |
| 42.8 | Автоматический выключатель 0,4 кВ 1600 А | шт. | 2 |
| 42.9 | Автоматический выключатель 0,4 кВ 2000 А | шт. | 2 |
| **43** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП 2х1250 кВА по адресу: Ростовская обл., г. Шахты,пр. Победа Революции,113 Площадь:59,9 кв.м, кадастровый номер 61:59:0020618:178:17 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 43.1 | Трансформатор напряжения 10 кВ тип | шт. | 6 |
| 43.2 | Выключатель нагрузки 10 кВ тип ВНА-10 630 А | шт. | 2 |
| 43.3 | Шинный разъединитель 10 кВ тип РВФЗ-10 630 А | шт. | 2 |
| 43.4 | Секционный разъединитель 10 кВ РВФЗ-10 630 А | шт. | 2 |
| 43.5 | Вакуумный выключатель 10 кВ | шт. | 2 |
| 43.6 | Силовой Трансформатор Т1 тип ТМГ-11-1250/10 10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 43.7 | Силовой Трансформатор Т2 тип ТМГ-11-1250/10 10/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 43.8 | Выключатель автоматический 0,4 кВ тип ВА55-43 2000А | шт. | 2 |
| 43.9 | Выключатель автоматический 0,4 кВ тип ВА55-46 2000А | шт. | 1 |
| 43.10 | Выключатель автоматический 0,4 кВ тип ВА55-41 1000А | шт. | 2 |
| 43.11 | Разъединитель 0,4 кВ тип РЕ-2000 | шт. | 2 |
| 43.12 | Выключатель автоматический 0,4 кВ тип ВА55-41 630А | шт. | 2 |
| 43.13 | Выключатель автоматический 0,4 кВ тип ВА55-36 100А | шт. | 4 |
| 43.14 | Кабельная линия 10 кВ марки ААШВ 3х92 мм2 | шт. | 0,020 |
| 43.15 | Кабельная линия 10 кВ марки ААШВ 3х92 мм2 | шт. | 0,025 |
| **44** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции РТП-1 2х2000 кВА по адресу: Ростовская обл., Октябрьский р-н, п. Интернациональный, ул. Майская, д 4а площадь:34,5 кв.м, кадастровый номер 61:28:0080701:2544 в составе** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 44.1 | Трансформатор напряжения 6 кВ тип 3хЗНОЛП-6 | шт. | 6 |
| 44.2 | Ограничитель перенапряжения 6 кВ тип ОПН-КР | шт. | 12 |
| 44.3 | Разъединитель 6 кВ тип РВЗ-10/630 | шт. | 8 |
| 44.4 | Вакуумный выключатель 6 кВ | шт. | 8 |
| 44.5 | Разъединитель 6 кВ тип РВФЗ 10/630 | шт. | 9 |
| 44.6 | Трансформаторы тока тип ТОЛ-СЭЩ 800/5 | шт. | 6 |
| 44.7 | Трансформаторы тока тип ТОЛ-СЭЩ 300/5 | шт. | 12 |
| 44.8 | Трансформаторы тока тип ТОЛ-СЭЩ 200/5 | шт. | 6 |
| 44.9 | Силовой трансформатор тип ТС-2000/6/0,4 | шт. | 2 |
| 44.10 | Ограничитель перенапряжения 0,4 кВ | шт. | 6 |
| 44.11 | Автоматический выключатель 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 44.12 | Секционный разъединитель 0,4 кВ | шт. | 1 |
| **45** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 2х1000 кВА по адресу: Ростовская обл., Октябрьский р-н, п. Интернациональный, ул. Майская, д 4а Площадь:22,3 кв.м., кадастровый номер 61:28:0080701:2545 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 45.1 | Разъединитель 6 кВ тип РЗ-10/630 | шт. | 2 |
| 45.2 | Вакуумный выключатель 6 кВ | шт. | 4 |
| 45.3 | Ограничитель перенапряжения 6 кВ тип ОПН-КР | шт. | 12 |
| 45.4 | Разъединитель 6 кВ тип РВФЗ 10/630 | шт. | 4 |
| 45.5 | Трансформатор напряжения 6 кВ тип 3хЗНОЛП-6 | шт. | 2 |
| 45.6 | Силовой трансформатор тип ТС-1000/6/0,4 | шт. | 2 |
| 45.7 | Автоматический выключатель 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 45.8 | Секционный разъединитель 0,4 кВ | шт. | 1 |
| **46** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-3 2х1000 кВА по адресу: Ростовская обл., Октябрьский р-н, п. Интернациональный, ул. Майская, д 4а Площадь:23,5 кв.м , кадастровый номер 61:28:0080701:2546 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 46.1 | Разъединитель 6 кВ тип РЗ-10/630 | шт. | 2 |
| 46.2 | Вакуумный выключатель 6 кВ | шт. | 4 |
| 46.3 | Ограничитель перенапряжения 6 кВ тип ОПН-КР | шт. | 12 |
| 46.4 | Разъединитель 6 кВ тип РВФЗ 10/630 | шт. | 4 |
| 46.5 | Трансформатор напряжения 6 кВ тип 3хЗНОЛП-6 | шт. | 2 |
| 46.6 | Силовой трансформатор тип ТС-1000/6/0,4 | шт. | 2 |
| 46.7 | Автоматический выключатель 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 46.8 | Секционный разъединитель 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 46.9 | Кабельная линия 6 кВ марка ПВКП2г3 1х50/16 мм2 | км. | 0,343 |
| 46.10 | Кабельная линия 6 кВ марка ПВКП2г3 1х50/16 мм2 | км. | 0,311 |
| 46.11 | Кабельная линия 6 кВ марка ПВКП2г3 1х50/16 мм2 | км. | 0,343 |
| 46.12 | Кабельная линия 6 кВ марка ПВКП2г3 1х50/16 мм2 | км. | 0,311 |
| **47** |  **Электрооборудование трансформаторной подстанции БКТП-210 10/0,4 (2х400кВА) по адресу: Ростовская обл., г. Волгодонск, пр. Курчатова,48 площадь: 25,2 кв.м.,****кадастровый номер 61:48:0040218:117 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 47.1 | Разъединитель 10 кВ 630 А тип РВз 10/630 | шт. | 4 |
| 47.2 | Разъединитель 10 кВ 630 А тип РВФз 10/630 | шт. | 2 |
| 47.3 | Заземляющий разъединитель 10 кВ 630А тип ЗР-10 | шт. | 2 |
| 47.4 | Выключатель нагрузки 10 кВ тип ВНА10/630 | шт. | 4 |
| 47.5 | Вакуумный выключатель 10 кВ 1000 А | шт. | 2 |
| 47.6 | Трансформатор тока 30/5 тип ТОЛ-10 | шт. | 4 |
| 47.7 | Трансформатор тока 30/5 кл. 0,5S/10Р тип ТОЛ-10 | шт. | 6 |
| 47.8 | Трехфазная группа 10 кВ тип 3хЗНОЛп | шт. | 2 |
| 47.9 | Трансформатор напряжения 10 кВ тип ОЛСп | шт. | 2 |
| 47.10 | Ограничитель перенапряжения тип ОПН-РВ | шт. | 12 |
| 47.11 | Ограничитель перенапряжения ОПНп-0,4 | шт. | 6 |
| 47.12 | Выключатель нагрузки реверсивный 630А тип ОТ630 Е03С | шт. | 1 |
| 47.13 | Выключатель нагрузки 630А тип ОТ630 Е03 | шт. | 2 |
| 47.14 | Трансформатор тока 600/5 тип ТШП-0,66 | шт. | 6 |
| 47.15 | Выключатель автоматический выдвижной с мотор-приводом 630А тип DPX-H-630 | шт. | 2 |
| 47.16 | Выключатель автоматический ручной привод 630А DPX-H-630 | шт. | 2 |
| 47.17 | Силовой трансформатор 400 кВА тип ТМГ-400-10/0,4 | шт. | 2 |
| **48** | **Электрооборудование трансформаторной подстанции 2БКТП 10/0,4 (2х630кВА) по адресу: Ростовская обл., г. Шахты, пр. Ленинского Комсомола,65 Площадь:25 кв.м.,****кадастровый номер 61:59:0030102:259 в составе:** | ДА №РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018 | - | - |
| 48.1 | Выключатель нагрузки 10 кВ тип ВНА-10 630А | шт. | 2 |
| 48.2 | Вакуумный выключатель 10 кВ 1000А | шт. | 2 |
| 48.3 | Трансформатор напряжения 10 кВ тип ОЛСП-1,25/10 | шт. | 2 |
| 48.4 | Разъединитель 10 кВ тип РВЗ 630 А | шт. | 4 |
| 48.5 | Трансформатор тока тип ТОЛ-10 40/5 | шт. | 6 |
| 48.6 | Автоматический выключатель тип DMX3-1600 | шт. | 2 |
| 48.7 | Трансформатор тока 1000/5 | шт. | 6 |
| 48.8 | Реверсивный рубильник 0,4 кВ 1250 А | шт. | 1 |
| 48.9 | Выключатель нагрузки 0,4 кВ 1250 А | шт. | 2 |
| 48.10 | Автоматический выключатель 1600 А тип DMX-1600 | шт. | 2 |
| 48.11 | Силовой трансформатор ТМГ 630/10/0,4 | шт. | 2 |
| 48.12 | Кабельная линия 10 кВ марки АСБ 3х50 мм2 | км. | 0,24 |
| 48.13 | Кабельная линия 10 кВ марки АСБ 3х50 мм2 | км. | 0,24 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **49** | **Нежилое здание – Подстанция открытого типа ГТП-35/6 кВ, Назначение: сооружение электроэнергетики, площадь застройки: 35,4 кв.м., кадастровый номер 61:55:0020903:445, расположенное по адресу : Россия, Ростовская область, г. Новочеркасск, ш. Харьковское, д. 15а.** | №1К от 28.04.2021 | **-** | **-** |
| **50.** | **ПС 35/6 кВ ЖБК Электрооборудование КРУН-6 кВ с 18 ячейками по адресу: г. Новочеркасск, Харьковское шоссе, 15А в составе:** | №1К от 28.04.2021 |  - |  - |
| 50.1 | Автоматизированная система учета электроэнергии | компл. | 1 |
| 50.2 | Статические многофункциональные микропроцессорные многотарифные счетчики для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности типа СЭТ-4ТМ.02.2 100В 5А | компл. | 1 |
| 50.3 | Измерительные трансформаторы тока ТПОЛ-10 с коэффициентом трансформации 800/5, класса точности 0,2S/0,5/10P | шт. | 6 |
| 50.4 | Выключатель масляный ВМП-10К, 1000А | шт. | 1 |
| 50.5 | Выключатель масляный ВМП-10К, 600А | шт. | 8 |
| 50.6 | Выключатель масляный ВМП-10П, 1000А | шт. | 2 |
| 50.7 | Трансформатор напряжения 6 кВ НТМИ-6 кл.0,5 | шт. | 2 |
| 50.8 | Трансформатор собственных нужд 6 кВ ТСН-40 кВА | шт. | 2 |
| 50.9 | Трансформатор тока 6 кВ ТПОЛ-10 400/5 | шт. | 6 |
| 50.10 | Трансформатор тока 6 кВ ТПОЛ-10 200/5 | шт. | 18 |
| 50.11 | Трансформатор тока 6кВ ТПОЛ-10 800/5 | шт. | 3 |
| **51** | **ПС 35/6 кВ ЖБК. Электрооборудование ОРУ-35 кВ** **по адресу: г. Новочеркасск, Харьковское шоссе, 15А в составе:** | - | - |
| 51.1 | Силовой трансформатор 35/6 кВ ТМ-6300/35/6 | шт. | 2 |
| 51.2 | Разрядник РВС-35 | шт. | 6 |
| 51.3 | Линейный разъединитель РЛНД-35/600 | шт. | 1 |
| 51.4 | Отделитель ОД-35/600 | шт. | 2 |
| 51.5 | Короткозамыкатель КЗ-35 ШПКМ-35 | шт. | 2 |
| 51.6 | Шинный разъединитель ШР-35 кВ РЛНД-35/600 | шт. | 2 |
| 51.7 | Трансформатор тока ТФН-35К 35 кВ 75/5 | шт. | 6 |
| **52** | **Распределительные сети, присоединенные к ПС35/6 кВ ЖБК по адресу: г. Новочеркасск, Харьковское шоссе, 15А в составе:** | №1К от 28.04.2021 | - | - |
| 52.1 | Кабельная линия электропередачи 6 кВ ячейка №1 ПС 35/6 кВ «ЖБК» - ТП-4098 Т-1, АСБ-10 (3\*95) | км. | 0,6 |
| 52.2 | Кабельная линия электропередачи 6 кВ ячейка №18 ПС 35/6 кВ «ЖБК» - ТП-4098 Т-2, АСБ-10 (3\*95) | км. | 0,625 |
| 52.3 | Кабельная линия электропередачи 6 кВ ячейка №2 ПС 35/6 кВ «ЖБК» - ТП-7, АСБ-10 (3\*95) | км. | 0,23 |
| **53** | **Электрооборудование ТП-7 6/0,4 кВ** **по адресу: г. Новочеркасск, Харьковское шоссе, 15А в составе:** | №1К от 28.04. 2021 | - | - |
| 53.1 | Разъединитель 6 кВ РВ-6 | шт. | 3 |
| 53.2 | Предохранители 6 кВ ПК-6 | шт. | 3 |
| 53.3 | Силовой трансформатор ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ | шт. | 1 |
| 53.4 | Рубильник 0,4 кВ РС -6 | шт. | 1 |
| 53.5 | Рубильник 0,4 кВ РПС-2 250 А | шт. | 2 |
| **54** | **Электрооборудование ТП-04098** **по адресу: г. Новочеркасск, ул.Флёрова, 18а в составе:** | №1К от 28.04.2021 | - | - |
| 54.1 | Силовой трансформатор тм-630/6/0,4 | шт. | 2 |
| 54.2 | Выключатель нагрузки 6 кВ ВН-16 | шт. | 1 |
| 54.3 | Разъединитель 6 кВ РВ-6 | шт. | 3 |
| 54.4 | Рубильник 0,4 кВ РПС-6 | шт. | 2 |
| 54.5 | Разъединитель секционный 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 54.6 | Предохранитель плавкий 400А | шт. | 6 |
| 54.7 | Предохранитель плавкий 250 А | шт. | 12 |
| 54.8 | Рубильник 0,4 кВ РПС-2 | шт. | 4 |
| 54.9 | Рубильник 0,4 кВ РПС-4 | шт. | 2 |
| 54.10 | Трансформатор тока Т-0,66 | шт. | 3 |
| 54.11 | Воздушная линия электропередач до ТП-04098 3СИП-3(1\*70), 6 кВ | км. | 0,25 |
| **55** | **Комплектная трансформаторная подстанция № 1691 расположенная на земельном участке, общей площадью – 91,0 кв.м. кадастровй номер 61:02:0600002:790 по адресу: Ростовская область, Аксайский район, в границах плана бывшего совхоза «Новочеркасский» в составе:** | № 2К от 11.07 2022 г. | **-** | **-** |
| 57.1 | Разъединитель линейный типа РЛК.1б-10 | шт. | 4 |
| 55.2 | Силовой трансформатор  ТМ- 160/10/0,4 № 811238 | шт. | 1 |
| 55.3 | Выключатель нагрузки ВН-10 кВ | шт. | 1 |
| 55.4 | Патрон токоограничивающий типа ПК 10 кВ | шт. | 3 |
| 55.5 | Ограничитель перенапряжения ОПН-10 кВ | шт. | 3 |
| 55.6 | Рубильник 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 55.7 | Трансформатор тока тип Т-0,66 М У3 к/т 600/5 | шт. | 3 |
| 55.8 | Трансформатор тока тип ТШП-0,66М У3 к/т 600/5 | шт. | 3 |
| 55.9 | Амперметр фазный | шт. | 3 |
| 55.10 | Автоматический выключатель ВА57-39-341810 250 А | шт. | 2 |
| 55.11 | Автоматический выключатель ВА57-39-341810 400 А | шт. | 2 |
| 55.12 | Счетчик электроэнергии трехфазный тип «Энергомера» СЕ 300 №009186079000472 | шт. | 1 |
| 55.13 | Вольтметр цифровой DMC | шт. | 1 |
| 55.14 | Коробка испытательная (КИП) | шт. | 1 |
| 55.15 | Предохранитель ПН-0,4 кВ | шт. | 3 |
| 55.16 | ВЛ-10 кВ СИП-3 3х(1х70 мм2) от оп. № 82 ВЛ-10 кВ №1111 ПС 110/35/10 АС-11 | км. | 2,521 |
| 55.17 | ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х95 мм2 + 1х95 мм2 |  | км. | 0,73 |
| 55.18 | ВЛИ-0,23 кВ СИП-4 2х16 мм2 | км. | 0,63 |
| 55.19 | Шкаф учета в составе: | шт. | 48 |
| - | Ящик КДЕ | - | - |
| - | Автоматический выключатель двухполюсный  | - | - |
| - | Счетчик электроэнергии однофазный | - | - |
| 55.20 | ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х95 мм2+ 1х95 мм2 | км. | 0,46 |
| 55.21 | ВЛ-0,23 кВ СИП-4 2х16 мм2 | км. | 0,42 |
| 55.22 | ВЛИ-0,23 кВ СИП-4 2х16 мм2 | км. | 0,175 |
| 55.23 | Шкаф учета в составе: | шт. | 12 |
| - | Ящик КДЕ-1 | - | - |
| - | Автоматический выключатель  | - | - |
| - | Счетчик электроэнергии однофазный | - | - |
| 55.24 | ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х35 мм2 + 1х50 мм2 | 202ТП от 24.04.2023 г. | км. | 0,25 |
| 55.25 | ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х35 мм2 + 1х54,6 мм2 | 182ТП от 24.10.2022 г. | км. | 0,82 |
| **56** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1137 10/0,4 кВ по адресу:** **Ростовская область, Аксайский район, п. Щепкин, СНТ «Глобус» в составе:** | № 3К от 11.07 2022 | - | - |
| 56.1 | Выключатель нагрузки типа ВНА-10 10 кВ | шт. | 1 |
| 56.2 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПТ-1.1-10-31,5-12,5 У3 | шт. | 3 |
| 56.3 | Ограничитель перенапряжения 10 кВ типа ОПН-10 | шт. | 3 |
| 56.4 | Силовой трансформатор типа ТМ-320/10 320 кВА 10 кВ №4762  | шт. | 1 |
| 56.5 | Рубильник 0,4 кВ  | шт. | 1 |
| 56.6 | Рубильник типа РПС-2 0,4 кВ | шт. | 4 |
| 56.7 | Корпус КТП | шт. | 1  |
| **57** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1136 10/0,4 кВ по адресу:** **Ростовская область, Аксайский район, п. Щепкин, СНТ «Глобус» в составе:** | №3К от 11.07.2022 | - | **-** |
| 57.1 | Разъединитель линейный типа РЛНД-10 10кВ  | шт. | 1 |
| 57.2 | Выключатель нагрузки типа ВНА-10 10 кВ | шт. | 1 |
| 57.3 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПТ-1.1-10-31,5-12,5 У3 | шт. | 3 |
| 57.4 | Ограничитель перенапряжения 10 кВ типа ОПН-10 | шт. | 3 |
| 57.5 | Силовой трансформатор типа ТМ-250/10 250 кВА 10 кВ №1011  | шт. | 1 |
| 57.6 | Рубильник 0,4 кВ  | шт. | 1 |
| 57.7 | Рубильник типа РПС-2 0,4 кВ | шт. | 4 |
| 57.8 | Корпус КТП | шт. | 1 |
| **58** | **Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1135 10/0,4 кВ по адресу:** **Ростовская область, Аксайский район, п. Щепкин, СНТ «Глобус» в составе:** | №3К от 11.07.2022 | - | - |
| 58.1 | Разъединитель линейный типа РЛНД-10 10кВ | шт. | 1 |
| 58.2 | Ограничитель перенапряжения 10 кВ типа ОПН-10 | шт. | 3 |
| 58.3 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПТ-1.1-10-31,5-12,5 У3 | шт. | 3 |
| 58.4 | Силовой трансформатор типа ТМГ-250/10 250 кВА 10 кВ №2735  | шт. | 1 |
| 58.5 | Рубильник 0,4 кВ | шт. | 1 |
| 58.6 | Рубильник типа РПС-1 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 58.7 | Рубильник типа РПС-2 0,4 кВ | шт. | 2 |
| 58.8 | Корпус КТП | шт. | 1 |
| **59** | **ВЛ-10 кВ по адресу:** **Ростовская область, Аксайский район, п. Щепкин, СНТ «Глобус» в составе:** | - | - |
| 59.1 | Опоры типа | шт. | 45 |
| 59.2 | Провод 3хАС-50 | км. | 1,8 |
| **60** | **ВЛ-0,4 кВ по адресу:** **Ростовская область, Аксайский район, п. Щепкин, СНТ «Глобус» в составе:** | - | - |
| 60.1 | Опоры типа СВ-9,5 | шт. | 386 |
| 60.2 | Провод СИП-2 | км.  | 16,4 |
| **61** | **2КТП 400 кВА 10/0,4 кВ по адресу : Ростовская область, г. Новочеркасск, пр-кт. Баклановский, 196-в в составе:** |  **№37-ТП от 26.07.2022 г.** | **-** | **-** |
| 61.1 | КЛ-10 кВ АСБ 3х50 мм2 | км. | 0,03 |
| 61.2 | КЛ-10 кВ АСБ 3х50 мм2 | км. | 0,027 |
| 61.3 | Выключатель нагрузки типа ВНА-16 10 кВ | шт. | 4 |
| 61.4 | Патрон токоограничивающий 10 кВ ПТ-1.2-10-50-31,5 У3 | шт. | 6 |
| 61.5 | Трансформатор силовой ТМГ 400 кВА 10/0,4 кВ | шт. | 2 |
| 61.6 | Рубильник секционный тип РС-0,4 кВ | шт. | 2 |
| 61.7 | Рубильник 0,4 кВ типа РПС-0,4 кВ  | шт. | 4 |
| 61.8 | КЛ-0,4 кВ АВБШв-4х150 мм2 | км. | 0,062 |
| 61.9 | КЛ-0,4 кВ АВБШв-4х150 мм2 | км. | 0,062 |
| 61.10 | КЛ-0,4 кВ АВБШв-4х150 мм2 | км. | 0,062 |
| 61.11 | КЛ-0,4 кВ АВБШв-4х150 мм2 | км. | 0,062 |
| 61.12  | Корпус 2КТП | шт. | 1 |
| **62** | **ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ №568** | **ООО "МЭК", Инв.№00-000038, 7ТП.** | **км.**  | **0,214** |

Техническое обслуживание ТП включает в себя проведение плановых работ, плановых предупредительных и аварийных ремонтов в соответствии с действующими нормами и утвержденными регламентными работами.

**5. Перечень работ по техническому обслуживанию электрооборудования и**

**периодичность их выполнения**

**График ТО и ТР, СР и КР оборудования ТП, РП, ВЛ, КЛ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ п/п*** | ***Наименование ТП и РП*** | ***май 2024г*** | ***Примечание*** |
| **1** | ТП-04003 (г. Новочеркасск, ул. Гагарина) | ТО и ТР |   |
| 1.1. | КЛ-6 кВ АСБл-6 3х120 мм2 | ТО и ТР |   |
| 1.2. | ВЛ-6 кВ А-35 | ТО и ТР |   |
| **2** | 2БКТП-1000/10/0,4 кВ (г. Новочеркасск, пер. Цимлянский, 1Г) | ТО и ТР |  |
| 2.1. | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 6 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | ТО и ТР |  |
| 2.2. | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 13 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | ТО и ТР |  |
| **3** | ТП-1691 (Ростовская область, Аксайский район, с-з «Новочеркасский») | ТО и ТР |  |
| 3.1. | ВЛ-10 кВ СИП-3 3х(1х70 мм2) от оп. № 82 ВЛ-10 кВ №1111 ПС 110/35/10 АС-11 | ТО и ТР |  |
| **4** | КЛ-6 кВ АСБл-6 3х120 мм2 | Тех. Осмотр |  |
| **5** | ВЛ-6 кВ А-35 | Тех. Осмотр |  |
| **6** | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 6 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | Тех. Осмотр |  |
| **7** | Кабельная линия КЛ-10 кВ от яч.№ 13 РУ-10 кВ РП-1 до 2БКТП-1000/10/0,4 кВ ААБл 1х(3х95)-10 | Тех. Осмотр |  |
| **8** | ВЛ-10 кВ СИП-3 3х(1х70 мм2) от оп. № 82 ВЛ-10 кВ №1111 ПС 110/35/10 АС-11 | Тех.Осмотр |  |

 **График Снятия показаний приборов учета (прилагается отдельным файлом)**

**6. Требования оказываемым услугам и работам**

* + 1. Обеспечить выполнение Работ квалифицированным персоналом в соответствии с действующими нормами и правилами, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), с соблюдением правил пожарной безопасности, техники безопасности, охраны труда.
		2. Обеспечить выполнение Работ своими силами и средствами или силами субподрядных организаций согласно графику ППР в Техническом задании, при этом ответственность за действия субподрядчиков несет Исполнитель.
		3. Своими силами и за свой счет, устранять допущенные по вине субподрядчиков недостатки при выполнении Работ.
		4. Обеспечить во время выполнения Работ соблюдение персоналом норм и требований по охране труда, технике безопасности, санитарных норм и правил, экологической и пожарной безопасности.
		5. Обеспечить при выполнении Работ применение персоналом средств индивидуальной и коллективной защиты, спецодежды, спецобуви.
		6. К выполнению Работ привлекать персонал, имеющий соответствующую квалификационную группу по электробезопасности.
		7. Обеспечить наличие у привлеченного к выполнению Работ персонала удостоверения о прохождении проверки знаний требований нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, пожарной и промышленной безопасности.
		8. Не допускать к выполнению Работ, персонал в состоянии алкогольного, наркотического и (или) токсического опьянения.
		9. Исполнитель несет ответственность:  за проведение инструктажей по охране труда с работниками Исполнителя и оформление журналов регистрации инструктажей по охране труда; за допуск к выполнению работ работников, не прошедших в установленном порядке обучение и инструктаж по охране труда, стажировку на рабочем месте и проверку знаний требований охраны труда и правил электробезопасности; за допуск к работе в электроустановках персонала, не имеющего удостоверение по электробезопасности установленного образца, а также за несчастные случаи с работниками Исполнителя, произошедшие по вине Исполнителя.
		10. Предоставить Заказчику список персонала и транспортных средств Исполнителя для оформления допуска персонала на объекты электросетевого имущества, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора.
		11. Производить оперативное управление объектами электросетевого хозяйства, указанными в разделе 4 технического задания, в том числе, случае аварийной ситуации, обеспечить прибытие специалистов Исполнителя на Объект для ликвидации аварийной ситуации в кратчайшие сроки (в течение 2 (двух) часов) с момента, получения информации об аварии.
		12. В случае аварии на объектах электросетевого имущества, указанных в разделе 4 технического задания, с момента, когда стало известно об аварии, сообщить об этом Заказчику по средствам телефонной связи по номеру телефона 8800-333-80-99 и принять все необходимые меры по устранению ее последствий.
		13. Оперативно информировать Заказчика обо всех технологических нарушениях и изменениях режима работы оборудования, указанного в разделе 4 технического задания, по номеру телефона, указанному в пункте 6.1.12. технического задания.
		14. Обеспечить устранение аварийных ситуаций в течение 24 часов для потребителей 3 категории надёжности электроснабжения.
		15. Производить ежемесячный съём показаний расчётных приборов учёта по точкам приёма и точкам отдачи переданного на обслуживание оборудования, согласно Техническому заданию.
		16. Обеспечить заполнение акта съема показаний приборов учета электроэнергии с энергоснабжающей организацией и направление его в адрес Заказчика в срок, установленный настоящим техническим заданием, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» и на электронную почту oru@tsotek.ru в форме Excel.
		17. Акты съёма показаний приборов учета электроэнергии в отношении физических лиц направляются в срок до 15 час. 00 мин. 24 числа текущего месяца, если 24 число выпадает на выходной день, то акт съёма показаний необходимо предоставить в предшествующий рабочий день
		18. Акты съёма показаний приборов учета электроэнергии в отношении юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) направляются в срок не позднее 24 час. 00 мин. 9 числа месяца следующего за расчетным, если 9 число выпадает на выходной день, то акт съёма показаний необходимо предоставить в предшествующий рабочий день.
		19. В срок, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, направлять в адрес Заказчика Отчет по техническому обслуживанию электрооборудования согласно графику ППР, с указанием наименования оборудования, адреса места его нахождения, перечня выполненных работ и сроков их выполнения, по форме утвержденной Сторонами в Техническом задании.
		20. Оформлять и отправлять в адрес Заказчика, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» акты сальдо-перетока электроэнергии, сверенные с вышестоящими сетевыми организациями в срок до 24 час. 00 мин. 9 (девятого) числа месяца, следующего за отчетным и в формате Excel по форме актов сальдо-перетоков Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		21. Оформлять и отправлять в адрес Заказчика, посредствам электронного документооборота системы «Диадок» акты полезного отпуска электроэнергии, сверенные и согласованные с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающими организациями) в срок до 9 числа месяца, следующего за отчетным и в формате Excel по форме акта Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		22. Производить проверку/замену приборов учета электрической энергии на объектах электросетевого имущества, за свой счет, за исключением технологического присоединения к сетям Заказчика.
		23. Производить за свой счет замену прибора учета электрической энергии в случае утраты, истечения межповерочного интервала.
		24. Указанные в пункте 5.1.22. и пункте 5.1.23. технического задания работы производить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 и Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861.
		25. Составлять акты (проверка/установка приборов учета электроэнергии, демонтаж прибора учета электроэнергии, контрольный съем показаний приборов учета эклектической энергии, введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и/или по возобновления режима потребления электрической энергии) и направлять на следующий рабочий день, с момента их составления, в адрес Заказчика по средствам электронного документооборота системы «Диадок», с последующим предоставлением оригиналов актов.

 Указанные в настоящем пункте акты составлять в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 и Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861.

* + 1. Оформленные акты проверки, допуска, демонтажа и прочие акты ПУЭЭ направлять на почту oru@tsotek.ru с приложением сопроводительного письма в формате Word на фирменном бланке Заказчика, адресованные в соответствующие подразделения гарантирующего поставщика, смежной сетевой организации, потребителя юридического лица/физического лица с отражением их почтовых адресов, телефонов, электронной почты с указанием в тексте письма причин оформления направляемых документов (заявления потребителей, заявления ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», окончание межповерочного интервала, аварийные работы и т.д.), описанием приложений к письму с указанием: №, даты, наименования потребителя, адрес, количества страниц, количества экземпляров и ФИО исполнителя.
		2. Оформлять съем контрольных показаний прибора учета электроэнергии, заполненный в формате Excel по форме приложения ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» с приложением подтверждающих документов (фото ПУ свыше 1000 кВт для физических лиц, составленные акты проверок, допуска, замена ПУ, графики почасовых нагрузок и т.д.) с описанием приложений к письмам с указанием: №, даты, наименования потребителя, адрес, количества страниц, количества экземпляров и ФИО исполнителя.
		3. Производить контроль за сроками поверок приборов учета электроэнергии и соответствующую информацию направлять в адрес Заказчика на электронную почту oru@tsotek.ru.
		4. Вести журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевого имущества по форме Приложения №7, а также вести оперативный журнал.
		5. Выписку из журналов за отчетный период (скан копия журнала, заверенная надлежащим образом) предоставлять Заказчику в срок до 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.
		6. Предоставлять ответы на запросы, письма и уведомления Заказчика в срок, указанный в данных запросах, письмах и уведомлениях.
		7. Соблюдать график обслуживания электросетевого имущества.
		8. При выполнении Работ Исполнитель должен использовать материалы и оборудование надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства