

ДОГОВОР № 1
купли-продажи движимого имущества

Московская область

«22» февраля 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РегионСтрой» (сокращенное название ООО «РегионСтрой»), именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Генерального директора Фаткина Ивана Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (сокращенное название ООО «Техпромэксперт»), именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице генерального директора Кикоть Юлии Алексеевны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно или раздельно именуемые в дальнейшем «**Стороны**» или «**Сторона**», заключили настоящий договор купли-продажи (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями настоящего Договора электросетевое имущество, расположенное по адресу: Московская область, Истринский район, с/пос. Лучинское, указанное в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.2. Продавец после передачи Объектов обязуется не чинить Покупателю препятствий в осуществлении им правомочий по владению и пользованию Объектами.

1.3. Продавец гарантирует, что до подписания настоящего договора Имущество никому другому не продано, не подарено, не заложено, не передано в безвозмездное пользование, в доверительное управление, в качестве вклада в уставной капитал других юридических лиц, в споре и под арестом (запрещением) не состоит, права собственности Продавца никем не оспариваются, Продавцом не было совершено в отношении Имущества никаких действий и операций, противоречащих действующему законодательству РФ, а также отсутствуют иные обстоятельства, способные в будущем по решениям суда повлечь изъятие у Покупателя права собственности на Имущество, о которых Продавец знал на момент подписания Договора.

1.4. В течении срока действия настоящего договора, после передачи Объектов Покупателю на основании Акта приема-передачи, Продавец обязуется не препятствовать Покупателю сдавать в аренду (субаренду) имущество, указанное в п.1.1 Договора третьим лицам при условии выполнения ими п. 4.2.4 Договора. Каких-либо иных письменных и (или) устных дополнительных соглашений по урегулированию данного вопроса между Сторонами не требуется.

1.5. В состав передаваемых объектов, указанных в п.1.1 настоящего Договора, входит оборудование, указанное в Приложении №1 к настоящему Договору.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

2.1 Цена Договора является твердой и составляет 90 000 (девятью) тысяч рублей с НДС в том числе:

- КНР-315 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- КНР-315А (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- ТП-3156 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- ТП-3157 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- ТП-3223 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- ТП-3158 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- ТП-3155 (включая оборудование указанного в приложении №1 – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- Линия электропередачи 10 кВ – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.
- Линия электропередачи 0,4 кВ – 10 000 (десять) тысяч рублей с НДС.



2.2. Расчет по Договору между Сторонами происходит в следующем порядке:
Покупатель оплачивает Продавцу 100% от цены договора в течение 5 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора.

2.3. Валютой Договора и валютой платежа является российский рубль.

2.4. Оплата Объектов будет осуществляться платежным поручением с расчетного счета Покупателя на расчетный счет Продавца, указанный в настоящем Договоре. Днем оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Продавца.

2.5. Все банковские расходы и выплаты, связанные с банком Покупателя, несёт Покупатель, все банковские расходы и выплаты, связанные с банком Продавца, несёт Продавец.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ ОБЪЕКТОВ И ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ К ПОКУПАТЕЛЮ

3.1. Передача Объектов Покупателю осуществляется на основании Акта приема-передачи. Стороны пришли к соглашению, что подписание Акта приема-передачи будет произведено в течение 3 (трех) рабочих дней после оплаты Покупателем 100% (сто процентов) от цены Договора.

3.2. С даты подписания Акта приема-передачи к Покупателю переходит право собственности на Объекты и бремя содержания Объектов, риск случайной гибели и/или случайного повреждения Объектов переходят от Продавца к Покупателю.

3.3. До момента подписания Акта приема-передачи Объектов Стороны обязуются провести осмотр передаваемых Объектов, при необходимости, отразить в Акте приема-передачи состояние передаваемых Объектов.

3.4. Обязательства Продавца по настоящему Договору считаются исполненными после подписания Акта приема-передачи.

3.5. До момента полной оплаты Продавцом цены настоящего Договора, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, Объекты будут находиться в залоге у Продавца.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Продавец обязан:

4.1.1. Подготовить Объекты к передаче, включая составление акта приема-передачи имущества.

4.1.2. Передать Покупателю в срок, указанный в п. 3.1 настоящего Договора, по акту приема-передачи Объекты вместе с подлинниками имеющейся технической документации на Объекты.

4.1.3. Принять произведенную Покупателем оплату.

4.1.4. Не чинить препятствий Покупателю в пользовании Объектами после перехода права собственности на них. Обеспечивать беспрепятственный круглосуточный доступ на земельные участки, в пределах которых расположены Объекты, а также земельные участки, непосредственно необходимые для обслуживания Объектов либо доступа к Объектам.

4.1.5. Исполнять иные обязанности, предусмотренные Договором.

4.2. Покупатель обязан:

4.2.1. Перед подписанием акта приема-передачи осмотреть Объекты и проверить их состояние и принять Объекты.

4.2.2. Уплатить Продавцу цену Договора (п. 2.1 Договора) в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

4.2.3. Исполнять иные обязанности, предусмотренные Договором.

4.2.4. Надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными требованиями (ПУЭ, ГОСТы и т.д.) осуществлять содержание и эксплуатацию Объектов по их назначению в целях передачи электрической энергии, своевременно проводить их внеплановый, неотложный, текущий и капитальный ремонт. В случае передачи Объектов в аренду третьим лицам обеспечить выполнение указанного в данном пункте Договора обязательства третьими лицами (арендаторами и субарендаторами).

4.2.5. При последующей аренде электросетевого оборудования сетевая организация обязуется производить снятие и передачу показаний коммерческих приборов учета электрической энергии потребителей в соответствии с требованиями ПП РФ 442.

4.2.6. При последующей аренде электросетевого оборудования сетевая организация обязуется оформить документы о технологическом присоединении в соответствии с ПП РФ 861.

5. СОГЛАШЕНИЕ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

5.1. Любая производственная, финансово-экономическая и иная информация, полученная каждой Стороной от другой Стороны в связи с Договором, в том числе в связи с его заключением и исполнением, считается информацией, составляющей коммерческую тайну (далее по тексту – «Информация»), за исключением информации, к которой есть свободный доступ на законном основании.

5.2. Сторона, получившая Информацию, обязуется установить для нее режим коммерческой тайны, соответствующий требованиям законодательства Российской Федерации, использовать ее как конфиденциальную и не предоставлять ее прямо или косвенно другим лицам для каких бы то ни было целей, а также не использовать и не копировать такую Информацию кроме как для целей исполнения Договора.

5.3. Сторона, получившая Информацию, обязана предпринимать все разумно необходимые и доступные для нее действия, направленные на соблюдение режима коммерческой тайны.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение Сторонами своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору при возникновении обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, под которыми понимаются запретные действия властей, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

7.2. В случае наступления этих обстоятельств Сторона обязана в течение 3 (трех) дней письменно уведомить об этом другую Сторону.

7.3. Документ, выданный уполномоченным государственным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

7.4. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжают действовать более 60 (шестидесяти) дней, то каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры, возникающие из Договора или в связи с ним, решаются Сторонами путем переговоров.

8.2. Споры, не урегулированные путем переговоров, подлежат урегулированию в досудебном порядке путем направления претензии. Претензия считается полученной с момента вручения Стороне и подлежит рассмотрению в 10-дневный срок.

8.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Московской области.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.2. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, только если они совершены в письменной форме в виде дополнительного соглашения и подписаны обеими Сторонами. Все дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные Сторонами, являются неотъемлемой частью настоящего Договора

9.4. Уступка прав (требований) по настоящему Договору третьим лицам допускается только при

условии получения письменного согласия второй Стороны Договора.

9.5. Все устные и письменные соглашения между Сторонами, которые имели место до подписания настоящего Договора, теряют силу после его заключения.

9.6. Настоящим Стороны подтверждают, что представители Сторон, подписавшие настоящий Договор, имеют все необходимые полномочия для его заключения в соответствии с законодательством Российской Федерации и учредительными документами соответствующей Стороны, в том числе получены все необходимые одобрения (согласия и т.д.) органами управления Стороны и/или иными уполномоченными органами/лицами на заключение настоящего Договора.

9.7. Все юридически значимые извещения (заявления, уведомления, требования, претензии и т.п.) должны направляться в письменном виде по адресам Сторон, указанным в настоящем Договоре, следующими способами: по почте заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении и описью вложения, либо нарочным с обязательной распиской в получении, либо путем передачи уполномоченным Представителям Сторон.

При отправке извещения вышеуказанными способами извещение считается доставленным независимо от наличия у лица, фактически принявшего корреспонденцию от имени адресата, соответствующих полномочий. Такое лицо считается имеющим полномочия на принятие корреспонденции в силу обстановки.

9.8. В случае изменения адреса, банковских и/или иных реквизитов каждая Сторона обязана незамедлительно уведомить другую Сторону средствами оперативной связи, а затем в письменной форме уведомить об этом другую Сторону в течение 3 (трех) календарных дней, в противном случае все неблагоприятные последствия и риски, связанные с ненадлежащим/несвоевременным уведомлением, несет Сторона, нарушившая данное обязательство. В частности, все юридически значимые сообщения считаются доставленными, а их юридические последствия – возникшими при условии доставки по предыдущему, доведенному до отправителя адресу получателя.

9.9. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.10. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.11. К Договору прилагаются:

- Приложение № 1 Перечень оборудования;
- Приложение № 2 Акт приема-передачи объектов

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПРОДАВЕЦ:

ООО «РегионСтрой»

Юридический адрес: 143002, Московская область, г. Одинцово, ул. Западная, д. 13, этаж 5, офис 508

ОГРН 1125032002523

ИНН 5032249751

КПП 503201001

БИК 044525225

р/с 40702810538000076927

ПАО Сбербанк

к/с 30101810400000000225

Генеральный директор

И.А. Фаткин

М.П.

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «Техпромэксперт»

Адрес: 121170, Москва г, Кутузовский пр-кт, дом № 36, строение 8, пом. I, эт.3, ком. 45

ОГРН 1117746620166

ИНН 7706760077

КПП 773001001

БИК 044525411

р/с 40702810300000094482

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москва

к/с 30101810145250000411

Генеральный директор

Ю.А. Кикоть

М.П.

ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

№ п/п	Наименование оборудования	Тип / марка	Заво- дско й №	Кол- во (шт), Протя- женно- сть (м).	Год ввода в эксплуа- тацию
1.	КРН-315				
1.1	Разъединитель	РЛНД-10/400	б/н	1	2017
1.2	КРУН-10 кВ				
1.2.1.	Разъединитель	РВЗ-10/630	б/н	2	2017
1.2.2.	Вакуумный выключатель	ВБП-10-20/1000	б/н	1	2017
1.2.3.	Трансформатор тока	ТОЛ-К-10 50/5	б/н	2	2017
1.2.4.	Предохранитель	ПKN-001	б/н	3	2017
1.2.5.	Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-К-10	б/н	3	2017
1.2.6.	Блок РЗА	РТС-42В-10-06; РСТ-42-50; РСТ-40-0,69	б/н	1	2017
1.2.7.	Трансформатор тока нулевой последовательности	ТЗЛМ-К;	б/н	1	2017
1.2.8.	Трансформатор напряжения	ОЛС-К-1,25/10;	б/н	1	2017
2.	КРН-315А				
2.1	Разъединитель	РЛНД-10/400	б/н	1	2017
2.2	КРУН-10 кВ				
2.2.1.	Разъединитель	РВЗ-10/630	б/н	2	2017
2.2.2.	Вакуумный выключатель	ВБП-10-20/1000	б/н	1	2017
2.2.3.	Трансформатор тока	ТОЛ-К-10 50/5	б/н	2	2017
2.2.4.	Предохранитель	ПKN-001	б/н	3	2017
2.2.5.	Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-К-10	б/н	3	2017
2.2.6.	Блок РЗА	РТС-42В-10-06; РСТ-42-50; РСТ-40-0,69	б/н	1	2017
2.2.7.	Трансформатор тока нулевой последовательности	ТЗЛМ-К;	б/н	1	2017
2.2.8.	Трансформатор напряжения	ОЛС-К-1,25/10;	б/н	1	2017
3.	ТП-3156				
3.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1840 516	1	2017
3.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
3.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт. - 3 шт.	б/н	1	2017
3.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
4.	ТП-3157				
4.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1847 076	1	2017
4.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
4.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017

		- 3 шт.			
4.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
5.	ТП-3223				
5.1	Силовой трансформатор	ТМГ-630	б/н	1	2017
5.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВНА-10-20/630	б/н	2	2017
5.3	Ячейка РУ-10 кВ	ВНА-10-20/630; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт. - 3 шт.	б/н	1	2017
5.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
6.	ТП-3158				
6.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	б/н	1	2017
6.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
6.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
6.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
7.	ТП-3155				
7.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1847 666	1	2017
7.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
7.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
7.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
8.	Линия электропередачи 10 кВ				
8.1	КЛ-10 кВ КРН-309 - оп. ввода КРН-315	АСБ-10 3х240	б/н	20	2017
8.2	ВЛ-10 кВ оп. ввода КРН-315 - КРН-315	3х(СИП-3 1х70)	б/н	7	2017
8.3	КЛ-10 кВ КРН-315 - ТП-3155	АСБ-10 3х120	б/н	400	2017
8.4	КЛ-10 кВ КРН-315 - ТП-3156	АСБ-10 3х120	б/н	456	2017
8.5	КЛ-10 кВ ТП-3156 - ТП-3157	АСБ-10 3х120	б/н	574	2017
8.6	КЛ-10 кВ ТП-3157 - ТП-3223	АСБ-10 3х120	б/н	456	2017
8.7	КЛ-10 кВ ТП-3223 - ТП-3158	АСБ-10 3х120	б/н	823	2017
8.8	КЛ-10 кВ ТП-3158 - ТП-3155	АСБ-10 3х120	б/н	529	2017
9.	Линия электропередачи 0,4 кВ				
9.1	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ТП-3156 - ЩР1.1.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	50	2017
9.2	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.1.4 - ЩР1.2.3	АВБ6Шв 4х70	б/н	120	2017
9.3	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.2.3 - ЩР1.3.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	150	2017
9.4	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.3.4 - ЩР1.4.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	60	2017
9.5	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.4.6 - ЩР1.10.4	АВБ6Шв 4х95	б/н	135	2017
9.6	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.10.4 - ЩР1.9.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	137	2017
9.7	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ТП-3156 - ЩР1.5.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	80	2017
9.8	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.5.4 - ЩР1.8.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	55	2017
9.9	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.8.4 - ЩР1.7.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	96	2017
9.10	КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ТП-3156	АВБ6Шв 4х70	б/н	180	2017

	- ЩР1.6.5				
9.11	КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ЩР1.6.5 - ЩР1.11.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	18	2017
9.12	КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ТП-3156 - ЩНО1	АВБ6ШВ 4х120	б/н	180	2017
9.13	КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ЩНО1 - ЩР1.13.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	115	2017
9.14	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ТП-3157 - ЩР2.1.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	40	2017
9.15	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.1 - ЩР2.5.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	110	2017
9.16	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.5.4 - ЩР2.4.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	140	2017
9.17	КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ТП-3157 - ЩР2.6.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	165	2017
9.18	КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ЩР2.6.4 - ЩР2.7.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	153	2017
9.19	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ТП-3157 - ЩР2.10.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	115	2017
9.20	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.10.4 - ЩР2.9.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	114	2017
9.21	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.9.4 - ЩР2.8.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	98	2017
9.22	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ТП-3157 - ЩР2.11.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	123	2017
9.23	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.11.4 - ЩР2.12.5	АВБ6ШВ 4х70	б/н	94	2017
9.24	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.12.5 - ЩР2.22.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	15	2017
9.25	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ТП-3157 - ЩР2.17.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	125	2017
9.26	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.17.4 - ЩР2.21.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	8	2017
9.27	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.21.4 - ЩР2.18.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	126	2017
9.28	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ТП-3157 - ЩР2.14.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	100	2017
9.29	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.14.4 - ЩР2.16.3	АВБ6ШВ 4х120	б/н	12	2017
9.30	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.16.3 - ЩР2.20.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	55	2017
9.31	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.20.4 - ЩР2.19.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	85	2017
9.32	КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ТП-3157 - ЩНО2	АВБ6ШВ 4х120	б/н	28	2017
9.33	КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ЩНО2 - ЩР2.15.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	91	2017
9.34	КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ТП-3223 - ЩР3.5.6	АВБ6ШВ 4х70	б/н	102	2017
9.35	КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ЩР3.5.6 - ЩР3.4.6	АВБ6ШВ 4х70	б/н	137	2017
9.36	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ТП-3223 - ЩР3.8.5	АВБ6ШВ 4х120	б/н	175	2017
9.37	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.8.5 - ЩР3.7.3	АВБ6ШВ 4х70	б/н	45	2017
9.38	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.7.3 - ЩР3.6.3	АВБ6ШВ 4х70	б/н	98	2017
9.39	КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ТП-3223 - ЩР3.10.6	АВБ6ШВ 4х70	б/н	138	2017
9.40	КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ЩР3.10.6 - ЩР3.9.5	АВБ6ШВ 4х70	б/н	5	2017
9.41	КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ТП-3223 - ЩР3.12.6	АВБ6ШВ 4х120	б/н	225	2017



9.42	КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ЩР3.12.6 - ЩР3.11.5	АВБ6ШВ 4х95	б/н	110	2017
9.43	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ТП-3223 - ЩР3.1.4	АВБ6ШВ 4х150	б/н	143	2017
9.44	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.1.4 - ЩР3.14.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	110	2017
9.45	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.14.4 - ЩР3.2.3	АВБ6ШВ 4х120	б/н	110	2017
9.46	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.2.3 - ЩР3.3.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	82	2017
9.47	КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ТП-3223 - ЩР3.13.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	148	2017
9.48	КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ЩР3.13.4 - ЩР3.15.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	115	2017
9.49	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ТП-3223 - ЩНО3	АВБ6ШВ 4х150	б/н	281	2017
9.50	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩНО3 - ЩР3.18.5	АВБ6ШВ 4х120	б/н	142	2017
9.51	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩР3.18.5 - ЩР3.17.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	132	2017
9.52	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ТП-3158 - ЩР4.6.4	АВБ6ШВ 4х185	б/н	40	2017
9.53	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.6.4 - ЩР4.5.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	90	2017
9.54	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.5.4 - ЩР4.1.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	8	2017
9.55	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.1.4 - ЩР4.2.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	112	2017
9.56	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.2.4 - КППИ№2	АВБ6ШВ 4х70	б/н	30	2017
9.57	КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ТП-3158 - ЩР4.4.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	100	2017
9.58	КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ЩР4.4.4 - ЩР4.3.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	125	2017
9.59	КЛ-0,4 кВ ф.4.3 ТП-3158 - ЩР4.9.6	АВБ6ШВ 4х70	б/н	172	2017
9.60	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ТП-3158 - ЩР4.8.4	АВБ6ШВ 4х150	б/н	40	2017
9.61	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.8.4 - ЩР4.12.4	АВБ6ШВ 4х150	б/н	107	2017
9.62	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.12.4 - ЩР4.11.4	АВБ6ШВ 4х150	б/н	172	2017
9.63	КЛ-0,4 кВ ф.4.5 ТП-3158 - ЩР4.14.4	АВБ6ШВ 4х150	б/н	84	2017
9.64	КЛ-0,4 кВ ф.4.6 ТП-3158 - ЩНО4	АВБ6ШВ 4х185	б/н	60	2017
9.65	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ТП-3155 - ЩР5.1.6	АВБ6ШВ 4х95	б/н	72	2017
9.66	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.1.6 - ЩР5.5.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	157	2017
9.67	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.5.4 - ЩР5.4.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	117	2017
9.68	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ТП-3155 - ЩР5.6.6	АВБ6ШВ 4х95	б/н	71	2017
9.69	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.6.6 - ЩР5.7.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	173	2017
9.70	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.7.4 - ЩР5.8.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	86	2017
9.71	КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ТП-3155 - ЩР5.2.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	116	2017
9.72	КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ЩР5.2.4 - ЩР5.3.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	120	2017
9.73	КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ТП-3155	АВБ6ШВ 4х70	б/н	90	2017

	- ЩР5.11.4				
9.74	КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ЩР5.11.4 - ЩР5.10.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	104	2017
9.75	КЛ-0,4 кВ ф.5.5 ТП-3155 - ВЗУ	АВБ6Шв 4х120	б/н	416	2017
9.76	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ТП-3155 - ЩР5.9.4	АВБ6Шв 4х95	б/н	150	2017
9.77	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.9.4 - ЩР5.14.6	АВБ6Шв 4х120	б/н	12	2017
9.78	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.14.6 - ЩР5.15.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	125	2017
9.79	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.15.6 - КПП2	АВБ6Шв 4х120	б/н	35	2017
9.80	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ТП-3155 - ЩНО5	АВБ6Шв 4х120	б/н	112	2017
9.81	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩНО5 - ЩР5.13.5	АВБ6Шв 4х120	б/н	145	2017
9.82	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩР5.13.5 - ЩР5.16.4	АВБ6Шв 4х120	б/н	215	2017
10.	Щит распределительный 0,4 кВ	ЩР 0,4 кВ	б/н	75	2017

От Продавца:
ООО «РегионСтрой»

От Покупателя:
ООО «Техпромэксперт»

Генеральный директор

Генеральный директор

М.П.

И.А. Фаткин

Ю.А. Кикоть

М.П.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОБЪЕКТОВ

Московская область

"22" февраля 2024г.

Общество с ограниченной ответственностью «РегионСтрой» (сокращенное название ООО «РегионСтрой»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора Фаткина Ивана Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Кикоть Юлии Алексеевны, действующей на основании Устава, с другой стороны совместно или раздельно именуемые в дальнейшем «Стороны» или «Сторона», составили настоящий Акт в подтверждение того, что:

1. В соответствии с Договором купли-продажи движимого имущества №1 от «22» февраля 2024 г. (далее – Договор) Продавец передал, а Покупатель принял в собственность (во владение, пользование и распоряжение) следующие объекты, расположенные по адресу: Московская область, Истринский район, с/пос. Лучинское:

ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

	Наименование оборудования	Тип / марка	Заводской №	Кол-во (шт), Протяженность (м).	Год ввода в эксплуатацию
1.	КРН-315				
1.1	Разъединитель	РЛНД-10/400	б/н	1	2017
1.2	КРУН-10 кВ				
1.2.1.	Разъединитель	РВЗ-10/630	б/н	2	2017
1.2.2.	Вакуумный выключатель	ВВП-10-20/1000	б/н	1	2017
1.2.3.	Трансформатор тока	ТОЛ-К-10 50/5	б/н	2	2017
1.2.4.	Предохранитель	ПKN-001	б/н	3	2017
1.2.5.	Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-К-10	б/н	3	2017
1.2.6.	Блок РЗА	РТС-42В-10-06; РСТ-42-50; РСТ-40-0,69	б/н	1	2017
1.2.7.	Трансформатор тока нулевой последовательности	ТЗЛМ-К;	б/н	1	2017
1.2.8.	Трансформатор напряжения	ОЛС-К-1,25/10;	б/н	1	2017
2.	КРН-315А				
2.1	Разъединитель	РЛНД-10/400	б/н	1	2017
2.2	КРУН-10 кВ				
2.2.1.	Разъединитель	РВЗ-10/630	б/н	2	2017
2.2.2.	Вакуумный выключатель	ВВП-10-20/1000	б/н	1	2017
2.2.3.	Трансформатор тока	ТОЛ-К-10 50/5	б/н	2	2017
2.2.4.	Предохранитель	ПKN-001	б/н	3	2017

2.2.5.	Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-К-10	б/н	3	2017
2.2.6.	Блок РЗА	РТС-42В-10-06; РСТ-42-50; РСТ-40-0,69	б/н	1	2017
2.2.7.	Трансформатор тока нулевой последовательности	ТЗЛМ-К;	б/н	1	2017
2.2.8.	Трансформатор напряжения	ОЛС-К-1,25/10;	б/н	1	2017
3.	ТП-3156				
3.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1840 516	1	2017
3.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
3.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
3.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
4.	ТП-3157				
4.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1847 076	1	2017
4.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
4.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
4.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
5.	ТП-3223				
5.1	Силовой трансформатор	ТМГ-630	б/н	1	2017
5.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВНА-10-20/630	б/н	2	2017
5.3	Ячейка РУ-10 кВ	ВНА-10-20/630; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
5.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
6.	ТП-3158				
6.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	б/н	1	2017
6.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
6.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
6.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
7.	ТП-3155				
7.1	Силовой трансформатор	ТМГ11-160	1847 666	1	2017
7.2	Ячейка РУ-10 кВ	ВН-10/630-16з - 2 шт.	б/н	1	2017
7.3	Ячейка РУ-10 кВ	РВЗ 1Н 10/400; ПТ112-10-50-31,5 - 3 шт.	б/н	1	2017
7.4	Ячейка РУ-0,4 кВ	Комплектная ячейка КТПН	б/н	1	2017
8.	Линия электропередачи 10 кВ				
8.1	КЛ-10 кВ КРН-309 - оп. ввода КРН-315	АСБ-10 3х240	б/н	20	2017
8.2	ВЛ-10 кВ оп. ввода КРН-315 - КРН-315	3х(СИП-3 1х70)	б/н	7	2017
8.3	КЛ-10 кВ КРН-315 - ТП-3155	АСБ-10 3х120	б/н	400	2017
8.4	КЛ-10 кВ КРН-315 - ТП-3156	АСБ-10 3х120	б/н	456	2017
8.5	КЛ-10 кВ ТП-3156 - ТП-3157	АСБ-10 3х120	б/н	574	2017
8.6	КЛ-10 кВ ТП-3157 - ТП-3223	АСБ-10 3х120	б/н	456	2017
8.7	КЛ-10 кВ ТП-3223 - ТП-3158	АСБ-10 3х120	б/н	823	2017
8.8	КЛ-10 кВ ТП-3158 - ТП-3155	АСБ-10 3х120	б/н	529	2017

9.	Линия электропередачи 0,4 кВ				
9.1	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ТП-3156 - ЩР1.1.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	50	2017
9.2	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.1.4 - ЩР1.2.3	АВБ6ШВ 4х70	б/н	120	2017
9.3	КЛ-0,4 кВ ф.1.1 ЩР1.2.3 - ЩР1.3.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	150	2017
9.4	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.3.4 - ЩР1.4.6	АВБ6ШВ 4х95	б/н	60	2017
9.5	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.4.6 - ЩР1.10.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	135	2017
9.6	КЛ-0,4 кВ ф.1.2 ЩР1.10.4 - ЩР1.9.6	АВБ6ШВ 4х95	б/н	137	2017
9.7	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ТП-3156 - ЩР1.5.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	80	2017
9.8	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.5.4 - ЩР1.8.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	55	2017
9.9	КЛ-0,4 кВ ф.1.3 ЩР1.8.4 - ЩР1.7.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	96	2017
9.10	КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ТП-3156 - ЩР1.6.5	АВБ6ШВ 4х70	б/н	180	2017
9.11	КЛ-0,4 кВ ф.1.4 ЩР1.6.5 - ЩР1.11.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	18	2017
9.12	КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ТП-3156 - ЩНО1	АВБ6ШВ 4х120	б/н	180	2017
9.13	КЛ-0,4 кВ ф.1.5 ЩНО1 - ЩР1.13.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	115	2017
9.14	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ТП-3157 - ЩР2.1.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	40	2017
9.15	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.1 - ЩР2.5.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	110	2017
9.16	КЛ-0,4 кВ ф.2.1 ЩР2.5.4 - ЩР2.4.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	140	2017
9.17	КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ТП-3157 - ЩР2.6.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	165	2017
9.18	КЛ-0,4 кВ ф.2.2 ЩР2.6.4 - ЩР2.7.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	153	2017
9.19	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ТП-3157 - ЩР2.10.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	115	2017
9.20	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.10.4 - ЩР2.9.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	114	2017
9.21	КЛ-0,4 кВ ф.2.3 ЩР2.9.4 - ЩР2.8.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	98	2017
9.22	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ТП-3157 - ЩР2.11.4	АВБ6ШВ 4х95	б/н	123	2017
9.23	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.11.4 - ЩР2.12.5	АВБ6ШВ 4х70	б/н	94	2017
9.24	КЛ-0,4 кВ ф.2.4 ЩР2.12.5 - ЩР2.22.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	15	2017
9.25	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ТП-3157 - ЩР2.17.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	125	2017
9.26	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.17.4 - ЩР2.21.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	8	2017
9.27	КЛ-0,4 кВ ф.2.5 ЩР2.21.4 - ЩР2.18.4	АВБ6ШВ 4х70	б/н	126	2017
9.28	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ТП-3157 - ЩР2.14.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	100	2017
9.29	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.14.4 - ЩР2.16.3	АВБ6ШВ 4х120	б/н	12	2017
9.30	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.16.3 - ЩР2.20.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	55	2017
9.31	КЛ-0,4 кВ ф.2.6 ЩР2.20.4	АВБ6ШВ 4х120	б/н	85	2017

	- ЩР2.19.4				
9.32	КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ТП-3157 - ЩНО2	АВБ6ШВ 4x120	б/н	28	2017
9.33	КЛ-0,4 кВ ф.2.7 ЩНО2 - ЩР2.15.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	91	2017
9.34	КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ТП-3223 - ЩР3.5.6	АВБ6ШВ 4x70	б/н	102	2017
9.35	КЛ-0,4 кВ ф.3.1 ЩР3.5.6 - ЩР3.4.6	АВБ6ШВ 4x70	б/н	137	2017
9.36	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ТП-3223 - ЩР3.8.5	АВБ6ШВ 4x120	б/н	175	2017
9.37	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.8.5 - ЩР3.7.3	АВБ6ШВ 4x70	б/н	45	2017
9.38	КЛ-0,4 кВ ф.3.2 ЩР3.7.3 - ЩР3.6.3	АВБ6ШВ 4x70	б/н	98	2017
9.39	КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ТП-3223 - ЩР3.10.6	АВБ6ШВ 4x70	б/н	138	2017
9.40	КЛ-0,4 кВ ф.3.3 ЩР3.10.6 - ЩР3.9.5	АВБ6ШВ 4x70	б/н	5	2017
9.41	КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ТП-3223 - ЩР3.12.6	АВБ6ШВ 4x120	б/н	225	2017
9.42	КЛ-0,4 кВ ф.3.4 ЩР3.12.6 - ЩР3.11.5	АВБ6ШВ 4x95	б/н	110	2017
9.43	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ТП-3223 - ЩР3.1.4	АВБ6ШВ 4x150	б/н	143	2017
9.44	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.1.4 - ЩР3.14.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	110	2017
9.45	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.14.4 - ЩР3.2.3	АВБ6ШВ 4x120	б/н	110	2017
9.46	КЛ-0,4 кВ ф.3.5 ЩР3.2.3 - ЩР3.3.4	АВБ6ШВ 4x70	б/н	82	2017
9.47	КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ТП-3223 - ЩР3.13.4	АВБ6ШВ 4x70	б/н	148	2017
9.48	КЛ-0,4 кВ ф.3.6 ЩР3.13.4 - ЩР3.15.4	АВБ6ШВ 4x70	б/н	115	2017
9.49	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ТП-3223 - ЩНО3	АВБ6ШВ 4x150	б/н	281	2017
9.50	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩНО3 - ЩР3.18.5	АВБ6ШВ 4x120	б/н	142	2017
9.51	КЛ-0,4 кВ ф.3.7 ЩР3.18.5 - ЩР3.17.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	132	2017
9.52	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ТП-3158 - ЩР4.6.4	АВБ6ШВ 4x185	б/н	40	2017
9.53	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.6.4 - ЩР4.5.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	90	2017
9.54	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.5.4 - ЩР4.1.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	8	2017
9.55	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.1.4 - ЩР4.2.4	АВБ6ШВ 4x120	б/н	112	2017
9.56	КЛ-0,4 кВ ф.4.1 ЩР4.2.4 - КППИ№2	АВБ6ШВ 4x70	б/н	30	2017
9.57	КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ТП-3158 - ЩР4.4.4	АВБ6ШВ 4x70	б/н	100	2017
9.58	КЛ-0,4 кВ ф.4.2 ЩР4.4.4 - ЩР4.3.4	АВБ6ШВ 4x70	б/н	125	2017
9.59	КЛ-0,4 кВ ф.4.3 ТП-3158 - ЩР4.9.6	АВБ6ШВ 4x70	б/н	172	2017
9.60	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ТП-3158 - ЩР4.8.4	АВБ6ШВ 4x150	б/н	40	2017
9.61	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.8.4 - ЩР4.12.4	АВБ6ШВ 4x150	б/н	107	2017
9.62	КЛ-0,4 кВ ф.4.4 ЩР4.12.4 - ЩР4.11.4	АВБ6ШВ 4x150	б/н	172	2017

9.63	КЛ-0,4 кВ ф.4.5 ТП-3158 - ЩР4.14.4	АВБ6Шв 4х150	б/н	84	2017
9.64	КЛ-0,4 кВ ф.4.6 ТП-3158 - ЩНО4	АВБ6Шв 4х185	б/н	60	2017
9.65	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ТП-3155 - ЩР5.1.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	72	2017
9.66	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.1.6 - ЩР5.5.4	АВБ6Шв 4х95	б/н	157	2017
9.67	КЛ-0,4 кВ ф.5.1 ЩР5.5.4 - ЩР5.4.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	117	2017
9.68	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ТП-3155 - ЩР5.6.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	71	2017
9.69	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.6.6 - ЩР5.7.4	АВБ6Шв 4х95	б/н	173	2017
9.70	КЛ-0,4 кВ ф.5.2 ЩР5.7.4 - ЩР5.8.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	86	2017
9.71	КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ТП-3155 - ЩР5.2.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	116	2017
9.72	КЛ-0,4 кВ ф.5.3 ЩР5.2.4 - ЩР5.3.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	120	2017
9.73	КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ТП-3155 - ЩР5.11.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	90	2017
9.74	КЛ-0,4 кВ ф.5.4 ЩР5.11.4 - ЩР5.10.4	АВБ6Шв 4х70	б/н	104	2017
9.75	КЛ-0,4 кВ ф.5.5 ТП-3155 - ВЗУ	АВБ6Шв 4х120	б/н	416	2017
9.76	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ТП-3155 - ЩР5.9.4	АВБ6Шв 4х95	б/н	150	2017
9.77	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.9.4 - ЩР5.14.6	АВБ6Шв 4х120	б/н	12	2017
9.78	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.14.6 - ЩР5.15.6	АВБ6Шв 4х95	б/н	125	2017
9.79	КЛ-0,4 кВ ф.5.6 ЩР5.15.6 - КПП2	АВБ6Шв 4х120	б/н	35	2017
9.80	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ТП-3155 - ЩНО5	АВБ6Шв 4х120	б/н	112	2017
9.81	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩНО5 - ЩР5.13.5	АВБ6Шв 4х120	б/н	145	2017
9.82	КЛ-0,4 кВ ф.5.7 ЩР5.13.5 - ЩР5.16.4	АВБ6Шв 4х120	б/н	215	2017
10.	Щит распределительный 0,4 кВ	ЩР 0,4 кВ	б/н	75	2017

2. Вышеуказанное имущество Покупателем осмотрено, претензий к Продавцу по техническому состоянию не имеется.
3. Фактическая передача отчуждаемого имущества состоялась в день подписания настоящего передаточного акта.
4. Покупатель претензий к техническому состоянию Объектов не имеет.

От Продавца:
ООО «РегионСтрой»

Генеральный директор

И.А.Фаткин

М.П.

От Покупателя:
ООО «Техпромэксперт»

Генеральный директор

Ю.А.Кикоть

М.П.