

Расчет расходов на оперативное обслуживание
ООО "КВТ-СЕТЬ" на 2019 год

№ п/п	Наименование	Ед.измер.	Кол-во	Цена, руб./мес.	Сумма, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Оперативное обслуживание по договору №2019/009	мес.	12	60000,00	720,00
1	Оперативное обслуживание по договору №2019/012	мес.	12	36000,00	432,00
Всего затрат на 2019 год					1152,00

Директор ООО "КВТ-СЕТЬ"



С.В. Мышко

ДОГОВОР № 2019/009
на оперативное обслуживание электроустановок

г. Новосибирск

14 мая 2019 года

ООО «НРСК-СИБИРЬ», именуемое в дальнейшем "ИСПОЛНИТЕЛЬ", в лице генерального директора Болотина Василия Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «КВТ-СЕТЬ» именуемое в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК", в лице директора Мышко Сергея Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые "СТОРОНЫ", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ И СРОКИ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика осуществлять оперативное обслуживание электрооборудования, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору (далее – Имущество), а Заказчик обязуется принимать и оплачивать данные работы в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

Для толкования и определения терминов Стороны руководствуются следующей документацией:

- «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ);
- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждёнными приказом Минтруда России от 24.07.2013 №328 н. В рамках настоящего Договора Стороны понимают, что:

- Электроустановка (электрооборудование), Имущество - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии. Перечень составляющих электроустановки указан в Перечне имущества, передаваемого на оперативное обслуживание (Приложение № 1), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора;

- Оперативное обслуживание электроустановки - комплекс работ по:
- ведению требуемого режима работы электроустановки, производству переключений, осмотров оборудования;
- подготовке к производству ремонта (подготовке рабочего места, допуску), техническому обслуживанию оборудования.

1.2 Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания Акта приема-передачи Имущества, форма которого, является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 2 к настоящему договору) и распространяет свое действие на период с 01 мая 2019 года по 31 декабря 2019 года. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если ни одна из Сторон не заявит о его расторжении не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до его окончания. Количество пролонгаций настоящего Договора неограниченно.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. При выполнении п. 1.1. настоящего Договора Исполнитель обеспечивает своими силами проведение оперативного обслуживания Имущества Заказчика, в соответствии с:

- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ»

КОПИЯ ВЕРНА



110

(ПТЭ и ЭС), утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;

- «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н.

2.1.2. Для исполнения п. 1.1. настоящего договора Исполнитель осуществляет оперативное обслуживание Имущества.

2.1.3. Производить работы силами электротехнического персонала, имеющего соответствующую квалификацию, прошедшего аттестацию, и имеющего необходимые допуски.

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Использовать другую нормативно - техническую документацию, регулирующую деятельность Исполнителя, которая не противоречит Правилам указанным в п. 2.1.1 настоящего договора.

2.2.2. Круглосуточного, беспрепятственного и неограниченного доступа к обслуживаемому Имуществу.

2.2.3. Самостоятельно, в соответствии с требованиями правил технической эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, определять периодичность, объемы, сроки работ по обслуживанию Имущества, переданного на обслуживание по настоящему Договору.

2.2.4. При возникновении аварийной ситуации (либо угрозе её возникновения), приступить к ее устранению своими силами и средствами с предъявлением Заказчику документально подтвержденных и экономически обоснованных затрат Исполнителя на устранение такой ситуации. Если аварийная ситуация (либо угроза) возникла не по вине Исполнителя, Заказчик обязуется оплатить затраты на устранение такой ситуации.

2.3. Заказчик обязан:

2.3.1. Своевременно производить оплату работ Исполнителя в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

2.3.2. Передать на оперативное обслуживание Имущество и подписать акт приема-передачи Имущества по форме, приведенной в Приложении №2 к настоящему Договору.

2.3.3. В течение срока действия договора предоставлять всю имеющуюся у него информацию, необходимую для выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

2.3.4. Передать Исполнителю вместе с Имуществом копии относящихся к нему документов: технические паспорта, инструкции по эксплуатации (пользованию), сертификаты качества, пригодности, свидетельства электробезопасности и т.п.

2.3.5. До момента подписания Договора Заказчик предоставляет Исполнителю копии следующих документов (при наличии):

- однолинейную схему энергоснабжения, акты испытания электрооборудования, находящегося в составе Объектов;

- акты разграничения балансовой принадлежности (акты об осуществлении технологического присоединения), подписанные представителями собственников объектов смежного электросетевого хозяйства;

2.3.6. В присутствии Исполнителя проверить исправность Имущества, подписать Акт приемки-передачи, с указанием выявленных недостатков.

2.3.7. Не создавать препятствий Исполнителю при исполнении последним условий настоящего Договора.

2.4. Заказчик имеет право:

2.4.1. Осуществлять контроль исполнения обязательств Исполнителя по настоящему договору.

3. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость работ по настоящему Договору определяется Расчетом



договорной цены по оперативному обслуживанию (Приложение №3 к настоящему Договору) и оформляется Протоколом согласования договорной цены на оперативное обслуживание (эксплуатацию) электроустановок (Приложение №4 к настоящему Договору), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2. Подписание Акта приемки выполненных работ (далее-Акт) происходит один раз за отчетный период. Отчетным периодом по настоящему договору считается один календарный месяц. Датой подписания последнего Акта по настоящему Договору является дата завершения настоящего Договора.

3.3. Исполнитель не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляет Заказчику подписанный Акт в 2 (двух) экземплярах.

3.4. Заказчик проверяет представленные Исполнителем Акты, в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения, подписывает их или дает мотивированный отказ, с указанием причин отказа, для устранения обнаруженных недостатков. Работы считаются принятыми с момента подписания Сторонами Акта.

3.5. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.6. Исполнитель не позднее 3-х (трех) дней с даты подписания Акта, выставляет Заказчику счет на оплату.

3.7. Заказчик производит оплату на основании подписанного Сторонами Акта в течение 5 (пяти) банковских дней после его подписания.

3.8. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.9. Возмещение Заказчиком Исполнителю стоимости оказанных работ, не предусмотренных условиями настоящего Договора, производится в размере фактически выполненных работ по дополнительной калькуляции (смете), по предварительному согласованию Сторон.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Границы ответственности Исполнителя за Имущество, в отношении которого осуществляется оперативное и техническое обслуживание по настоящему Договору определяются перечнем в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору, и вступают в силу одновременно с подписанием Сторонами Акта приема - передачи Имущества, передаваемого по настоящему Договору на оперативное обслуживание.

4.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить другой Стороне причиненные таким неисполнением убытки, если иное не установлено действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4.3. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, имущественная ответственность определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. Заказчик вправе требовать от Исполнителя полного возмещения причиненных ему убытков в случае невыполнения и/или ненадлежащего выполнения работ по оперативному обслуживанию, включая согласованный сторонами текущий ремонт, а также в случае причинения Исполнителем по его вине ущерба Имуществу.

Если аварийный случай на электроустановке произошел по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) Исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая несет самостоятельно Исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесенного аварией на электроустановке имуществу и помещениям не принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком.

Если аварийный случай произошел не по вине Исполнителя, то ответственность и затраты по его локализации и ликвидации, включая затраты, связанные с ликвидацией ущерба, нанесенного аварией на электроустановке имуществу и помещениям не



принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком, несет самостоятельно Заказчик.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик по согласованию с Исполнителем привлекает независимого эксперта для оценки убытков. Расходы по проведению такой экспертизы ложатся на виновную Сторону.

4.5. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, выполняющий работы по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.6. Исполнитель должен принять все необходимые меры по устранению последствий аварий, утраты, недостачи, повреждения, причинения ущерба, происшедшими с оборудованием независимо от причин. Лицо, которое возмещает стоимость работ по устранению последствий аварий, утраты, недостачи, повреждения, причинения ущерба, происшедшим с Имуществом, определяется совместной комиссией с представителями от Исполнителя и Заказчика под руководством Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик по согласованию с Исполнителем привлекает независимого эксперта для оценки убытков. Расходы по проведению такой экспертизы ложатся на виновную Сторону.

5. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

5.1. Условия настоящего Договора могут быть изменены по письменному соглашению Сторон.

5.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон.

5.3. Обязательства по настоящему Договору прекращаются по истечению срока действия настоящего Договора или до истечения срока действия Договора по обоюдному письменному согласию Сторон.

5.4. По окончании действия настоящего Договора представителями Сторон производится подписание двухстороннего Акта приема-передачи Имущества из оперативного обслуживания Исполнителя к Заказчику.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если таковое неисполнение явилось следствием возникновения независимых от Сторон обстоятельств непреодолимой силы, а именно, чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств, наступивших после подписания Договора, таких как: пожары, землетрясения, наводнения и другие стихийные бедствия; война или военные действия; национальные или отраслевые забастовки и т.п., а также имеющие обязательную силу постановления Правительства РФ, Указы Президента РФ, или распоряжения (указания) иных государственных и муниципальных органов власти.

6.2. Сторона, для которой создана невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана в течение 2-х суток в письменной форме уведомить другую сторону о начале и возможном сроке окончания вышеуказанных обстоятельств и их последствий. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает стороны возможности ссылаться на эти обстоятельства.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства, но не более чем на 30 дней. Если эти обстоятельства продолжают действовать свыше 30 дней, любая из сторон может предложить другой стороне внести соответствующие изменения в Договор, либо расторгнуть его.

6.4. После устранения обстоятельств непреодолимой силы стороны в полном



объеме выполняют свои Договорные обязательства в дополнительно согласованные сроки и несут ответственность за их невыполнение согласно положениям Договора и законодательства РФ.

6.5. Наличие обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 6.1. Договора подтверждается заключением Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Споры по Договору разрешаются с соблюдением досудебного претензионного порядка их рассмотрения. Сторона, чьи права по Договору нарушены, обязана направить другой Стороне претензию с указанием конкретного нарушения, ссылки на нарушенные пункты Договора, статью Федерального закона, конкретного требования об устранении нарушения и срок его выполнения. При отсутствии любого из указанных элементов претензия признается не поданной.

7.2. Срок для рассмотрения претензий - 30 (тридцать) календарных дней.

7.3. Споры, не урегулированные в досудебном претензионном порядке, подлежат разрешению в соответствии с процессуальным законодательством РФ в арбитражном суде города Новосибирска.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.2. Все приложения к настоящему Договору, упомянутые в тексте являются его неотъемлемой частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение № 1 Перечень имущества;
- Приложение № 2 Форма Акта приема-передачи Имущества;
- Приложение № 3 Расчет договорной цены по оперативному обслуживанию;
- Приложение № 4 Протокол согласования договорной цены на оперативное обслуживание (эксплуатацию) электроустановок.

КОПИЯ ВЕРНА



10. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p>Юридический адрес: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская 110/1 оф. 5</p> <p>Почтовый адрес: 630091, г. Новосибирск, ул. Достоевского, 12, оф. 9</p> <p>ИНН / КПП: 5405975847 / 540501001 ОГРН: 1165476101911 р/с: 40702810400100005569 Наименование банка: АО «БАНК АКЦЕПТ» к/с 30101810200000000815, БИК 045004815 Тел.: (383) 214-19-62</p>	<p>ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p>Юридический адрес: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская 110/1 пом. 7</p> <p>ИНН / КПП: 5405039076 / 540501001 ОГРН: 1195476025360 р/с: 40702810400010002389 Наименование банка: Ф-Л СИБИРСКИЙ ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ» к/с: 30101810250040000867 БИК: 045004867</p>
<p>Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p> В.И. Болотин</p> <p>М.П.</p>	<p>Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p> С.В. Мышко</p> <p>М.П.</p>



КОПИЯ В НА

ПЕРЕЧЕНЬ
Имущества, передаваемого на оперативное обслуживание.

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск, ул. Троллейная, 21, РП-ТП-9-3770:
(основание владения: Договор аренды №2019/002 от 16.04.2019)

п/п	Наименование оборудования	Количество
1	Силовой трансформатор типа ТМ-1000 кВ.	2 шт.
2	Ячейка №14 КСО-285 –18-600 Т-2	1 шт.
3	Ячейка №9 КСО-285 –18-600 Т-2	1 шт.
4	Ячейка №12 КСО-285 –13-400 трансформатор напряжения №2 2СШ	1 шт.
5	Ячейка №10 КСО-285 -28А Панель собственных нужд	1 шт.
6	Ячейка №8 КСО-285-1В –1000- Ввод 2.	1 шт.
7	Ячейка №6 КСО-285 -1,5Т-400 Трансформатор собственных нужд №2	1 шт.
8	Ячейка №4 КСО-285 -1В-600 Отходящая линия	1 шт.
9	Ячейка №2 КСО-285 -5В-600 Секционный выключатель	1 шт.
10	Ячейка №1 КСО-285 -25-600 СР трансформатора напряжения №1 ЗН-1 СШ.	1 шт.
11	Ячейка №3 КСО-285 1В-600 Отходящая линия	1 шт.
12	Ячейка №5 КСО-285 –ВТ-400 Трансформатор собственных нужд №1	1 шт.
13	Ячейка №7 КСО-285-1000 –18- Ввод 1.	1 шт.
14	Ячейка №11 КСО-285 -600- резерв	1 шт.
15	Ячейка №16 КСО-285 -600- резерв	1 шт.
16	Ячейка №1 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Ввод№1)	1 шт.
17	Ячейка №2 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная).	1 шт.
18	Ячейка №3 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная).	1 шт.
19	Ячейка №4 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (СР-1)	1 шт.
20	Ячейка №5 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (СР-2).	1 шт.
21	Ячейка №6 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная)	1 шт.
22	Ячейка №7 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная)	1 шт.
23	Ячейка №8 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Ввод№2)	1 шт.
24	Прочее оборудование, установленное в здании распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией РП-ТП-9-3770, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	
25	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ1-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная 21 2АПВБШвнг-1,4х120, L=2х120м=240м.	240 м

26	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ1-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 2АПвБШвнг-1,4х120, L=2х120м=240м.	240 м
27	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ2-1 Блок Б ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 2АПвБШвнг-1,4х240, L=165м.	165 м
28	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ2-1 Блок Б ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБШвнг-1,4х240, L=165м.	165 м
29	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ5-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБШвнг-1,4х120, L=120м.	120 м
30	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ5-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБШвнг-1,4х120, L=120м.	120 м
31	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ1-1 Автостоянка ввод 1 ж/д ул.Троллейная 21 АВВГнг -1,4х50, L=115м.	115 м
32	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ1-1 Автостоянка ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АВВГнг -1,4х50, L=115м.	115 м
33	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №3 до ВРУ4-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБШвнг-1,4х150, L=125м.	125 м
34	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №7 до ВРУ4-1 Блок А ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБШвнг-1,4х150, L=125м.	125 м
35	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №3 до ВРУ2-1 Автостоянка ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 ВВГнг FRLS -1,4х70, L=115м.	115 м
36	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №7 до ВРУ2-1 Автостоянка ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 ВВГнг FRLS -1,4х70, L=115м.	115 м

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск, ул. Широкая, 19/1, ТП-9-513: (основание владения: Договор аренды №2019/002 от 16.04.2019)

п/п	Наименование оборудования	Количество
1	Силовой трансформатор типа ТМ-630 кВа.	2 шт.
2	Ячейки КСО-366 –3Н-400 УЗ.	6 шт.
3	Ячейки КСО-366 –15-400 УЗ	2 шт.
4	Выключатели нагрузки ВНА-10-630	5 шт.
5	Выключатель вакуумные ВВ/TEL 10-20-630	2 шт.
6	Разъединители РВЗ-10	2 шт.
7	Шинный мост 10 кВ	1 шт.
8	Выключатели нагрузки ВНА-10-630	1 шт.
9	Разъединитель РВ-10/630.	1 шт.
10	Ячейки 0,4 кВ типа панель ЩО-70-2 -03	10 шт.

КОПИЯ ВЕРНА



116

11	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-513, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	
12	КЛ-10 кВ от ТП-9-513 яч.3 до РП-3770 яч.3 ААБ2л-10 3х240 L=1500 м.	1 500 м
13	КЛ-10 кВ от ТП 9-513 яч.7 до ТП-466 яч.2ААБ2л -10 3х150 L=308 м.	308 м
14	КЛ-10 кВ от ТП 9-513 яч.8 до ТП-462 яч.4ААБ2л -10 3х150 L=499 м.	499 м
15	КЛ-10 кВ от ТП-9-513 яч.4 до РП-3770 яч.4ААБ2л-10 3х240 L=1500 м.	1 500 м
16	КЛ-0,4 кВ: тип 2АПпБ6Шп -4х150 от ТП-9-513 до ВРУ 2,1, ж/д ул. Широкая, д. 19/1 L=440 м	440 м

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск, ул. Ударная, 25/1, ТП-9-3812:
(основание владения: Договор аренды №2019/002 от 16.04.2019)

п/п	Наименование оборудования	Количество
1	Силовой трансформатор типа ТМГ-630кВ	2 шт.
2	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АВВ (линейный выключатель нагрузки)	6 шт.
3	Элегазовый выключатель нагрузки (трансформаторные) 200 А .	2 шт.
4	Ячейка блок предохранитель 0,4 кВ -32 шт.	32 шт.
5	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-3812, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии.	
6	КЛ-10 кВ от РП-28 яч.15 до ТП-9-3812 ААБ2л 10-3*150, L=1 864м.	1 864 м
7	КЛ-10 кВ от ТП-202 яч.5 до ТП-9-3812 ААБ2л 10-3*150, L=1 090м.	1 090 м
8	КЛ-0,4 кВ тип АПВ6Шв 4Х240, L=624м.	624 м
9	КЛ-0,4 кВ тип АПВ6Шв 4Х120, L=440м.	440 м

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск, ул. Молодости, 17, ТП-9-3425:
(основание владения: Договор аренды №2019/002 от 16.04.2019)

п/п	Наименование оборудования	Количество
1	Силовой трансформатор типа ТМГ-1000 кВ – 2 шт.	2 шт.
2	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АВВ (линейный выключатель нагрузки) -4 шт.	4 шт.
3	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АВВ (секционный выключатель нагрузки) -2 шт.	2 шт.
4	Элегазовый выключатель нагрузки (трансформаторные) 200 А -2 шт.	2 шт.

5	Ячейка блок предохранитель 0,4 кВ -32 шт.	32 шт.
6	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-3425, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	
7	КЛ-10 кВ от ТП-2621 яч.4 до ТП-9-3425 яч.3 ААБ2л 10-3*150 L=40 м.	40 м
8	КЛ-10 кВ от ТП-2694 яч.3 до ТП-9-3425 яч.7 ААБ2л 10-3*150 L=365 м..	365 м
9	КЛ-10 кВ от ТП-2694 яч.6 до ТП-9-3425 яч.2 ААБ2л 10-3*150 L=450 м.	450 м
10	КЛ-0,4 кВ тип АПВ6Шв 4X240; 4x185; 4x150;4x35;4x70, L=1776 м.	1 776 м

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск, ул. Крылова, 67а, ТП-4154:
(основание владения: Договор аренды №2019/004 от 22.04.2019)

п/ п	Наименование оборудования	Количество
1	Силовые трансформаторы типа ТМ-630 кВА.	3 шт.
2	Ячейки 6 кВ КСО-366	9 шт.
3	Ячейки заземляющие	2 шт.
4	Шинный мост 6 кВ	1 шт.
5	Разъединитель РВ-10/400	4 шт.
6	Выключатели нагрузки ВНР-10/400	9 шт.
7	Ячейки 0,4кВ ЩО-70-1/3	9 шт.
8	Ячейки 0,4кВ ЩО-70 вводные	3 шт.
9	Ячейки 0,4кВ ЩО-70 секционные	4 шт.
10	Шинные мосты 0,4 кВ	2 шт.
11	КЛ-10 кВ от ТП-3457 яч.6 до ТП-4154 яч.3 ААБ2л-10 3x120 L=385 м.	385 м
12	КЛ-10 кВ от СМ ф.6-391 ПС Центральная до ТП-4154 яч.5ААБ2л -10 3x185 L=385 м.	385 м
13	КЛ-10 кВ от РП 1160 яч.3 до ТП-4154 яч.4 ААБ2л -10 3x120 L=466 м.	466 м

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П.	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко  

Приложение №2

к Договору № 2019/009 от 14 мая 2019 года

Акт приема-передачи И имущества



1. В соответствии с условиями договора на оперативное обслуживание электрооборудования №2019/009 Заказчик передает, а Исполнитель принимает следующее И имущество:

№ п/п	Перечень имущества	Местонахождение	Техническое состояние
1	2	3	4
1			
2			
3			
...			

2. Дата приема-передачи И имущества на оперативное обслуживание

_____.

Подписи и печати Сторон
Форма согласована

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p> В.И. Болотин</p> <p>М.П.</p>	<p>Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p> С.В. Мышко</p> <p>М.П.</p>



Расчет договорной цены
по оперативному обслуживанию электроустановок

Находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21 РП-ТП-9-3770

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью более 630 кВА.	183,82
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

Находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1 ТП-9-513

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью	183,82



	более 630 кВА.	
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

Находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1, ТП-9-3812

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью более 630 кВА.	183,82
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

Находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул. Молодости, ТП-9-3425

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью	183,82

КОПИЯ ВЕРНА



	более 630 кВА.	
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

Находящихся по адресу: г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а, ТП-4154


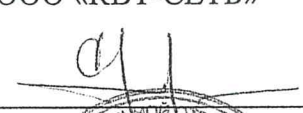
№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью более 630 кВА.	183,82
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

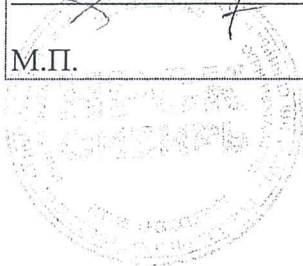
ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П.	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко 

КОПИЯ ВЕРНА

ПРОТОКОЛ
согласования договорной цены
на оперативное обслуживание электрооборудования

Мы нижеподписавшиеся, от лица Заказчика – директор ООО «КВТ-СЕТЬ» Мышко Сергей Валерьевич, от лица Исполнителя – генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ» Болотин Василий Иванович, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены услуг по настоящему Договору за оперативное обслуживание электроустановок в течение одного месяца, в сумме 60000 (Шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек (НДС не облагается), без учета проведения текущего ремонта.

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П.	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко М.П.



КОПИЯ ВЕРНА



Акт приема-передачи И имущества

г. Новосибирск

01 мая 2019 года

1. В соответствии с условиями договора на оперативное обслуживание электрооборудования № 2019/009 Заказчик передает, а Исполнитель принимает следующее И имущество:

п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
1.1	Силовой трансформатор типа ТМ-1000 кВ.	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	2	удовлетворительное
1.2	Ячейка №14 КСО-285 -18-600 Т-2	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.3	Ячейка №9 КСО-285 -18-600 Т-2	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.4	Ячейка №12 КСО-285 -13-400 трансформатор напряжения №2 2СШ	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.5	Ячейка №10 КСО-285 -28А Панель собственных нужд	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.6	Ячейка №8 КСО-285-1В -1000-Ввод 2.	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.7	Ячейка №6 КСО-285 -1,5Т-400 Трансформатор собственных нужд №2	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.8	Ячейка №4 КСО-285 -1В-600 Отходящая линия	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.9	Ячейка №2 КСО-285 -5В-600 Секционный выключатель	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.10	Ячейка №1 КСО-285 -25-600 СР трансформатора напряжения №1 ЗН-1 СШ.	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное
1.11	Ячейка №3 КСО-285 1В-600 Отходящая линия	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворительное

КОПИЯ ВЕРНА



125

1.12	Ячейка №5 КСО-285 –ВТ-400 Трансформатор собственных нужд №1	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.13	Ячейка №7 КСО-285-1000 –18- Ввод 1.	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.14	Ячейка №11 КСО-285 -600- резерв	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.15	Ячейка №16 КСО-285 -600- резерв	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.16	Ячейка №1 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Ввод№1)	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.17	Ячейка №2 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная).	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.18	Ячейка №3 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная).	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.19	Ячейка №4 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (СР-1)	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.20	Ячейка №5 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (СР-2).	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.21	Ячейка №6 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная)	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.22	Ячейка №7 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Линейная)	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное
1.23	Ячейка №8 0,4 кВ типа панель ЩО-70 (Ввод№2)	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21	1	удовлетворите льное

КОПИЯ ВЕР



1.24	Прочее оборудование, установленное в здании распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией РП-ТП-9-3770, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	РП-ТП-9-3770, г.Новосибирск, ул.Троллейная, 21		
------	--	--	--	--

п/п	Наименование и месторасположение Имущества	Количество	Техническое состояние
1.25	Сеть КЛ-0,4 кВ:		
1.25.1	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ1-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная 21 2АПвБ6Швнг-1,4х120, L=2х120м=240м.	240 м	удовлетворительное
1.25.2	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ1-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 2АПвБ6Швнг-1,4х120, L=2х120м=240м.	240 м	удовлетворительное
1.25.3	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ2-1 Блок Б ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 2АПвБ6Швнг-1,4х240, L=165м.	165 м	удовлетворительное
1.25.4	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ2-1 Блок Б ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБ6Швнг-1,4х240, L=165м.	165 м	удовлетворительное
1.25.5	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ5-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБ6Швнг-1,4х120, L=120м.	120 м	удовлетворительное
1.25.6	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ5-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБ6Швнг-1,4х120, L=120м.	120 м	удовлетворительное
1.25.7	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №2 до ВРУ1-1 Автостоянка ввод 1 ж/д ул.Троллейная 21 АВВГнг -1,4х50, L=115м.	115 м	удовлетворительное
1.25.8	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №6 до ВРУ1-1 Автостоянка ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АВВГнг -1,4х50, L=115м.	115 м	удовлетворительное
1.25.9	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №3 до ВРУ4-1 Блок А ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБ6Швнг-1,4х150, L=125м.	125 м	удовлетворительное
1.25.10	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №7 до ВРУ4-1 Блок А ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 АПвБ6Швнг-1,4х150, L=125м.	125 м	удовлетворительное
1.25.11	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 1 ячейка №3 до ВРУ2-1 Автостоянка ввод 1 ж/д ул.Троллейная, 21 ВВГнг FRLS -1,4х70, L=115м.	115 м	удовлетворительное

КОПИЯ ВЕРНА



1.25.12	КЛ-0,4 кВ от РП-9-3770 секция 2 ячейка №7 до ВРУ2-1 Автостоянка ввод 2 ж/д ул.Троллейная, 21 ВВГнг FRLS -1,4х70, L=115м.	115 м	удовлетворительное
---------	--	-------	--------------------

п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
2.1	Силовой трансформатор типа ТМ-630 кВа.	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	2	удовлетворительное
2.2	Ячейки КСО-366 –3Н-400 УЗ.	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	6	удовлетворительное
2.3	Ячейки КСО-366 –15-400 УЗ	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	2	удовлетворительное
2.4	Выключатели нагрузки ВНА-10-630	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	5	удовлетворительное
2.5	Выключатель вакуумные ВВ/TEL 10-20-630	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	2	удовлетворительное
2.6	Разъединители РВЗ-10	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	2	удовлетворительное
2.7	Шинный мост 10 кВ	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	1	удовлетворительное
2.8	Выключатели нагрузки ВНА-10-630	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	1	удовлетворительное
2.9	Разъединитель РВ-10/630.	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	1	удовлетворительное
2.10	Ячейки 0,4 кВ типа панель ЩО-70-2 -03	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1	10	удовлетворительное
2.11	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-513, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	ТП-9-513, г.Новосибирск, ул.Широкая, д. 19/1		

п/п	Наименование и месторасположение Имущества	Количество	Техническое состояние
2.12	Сеть КЛ-10 кВ:		
2.12.1	КЛ-10 кВ от ТП-9-513 яч.3 до РП-3770 яч.3 ААБ2л-10 3х240 L=1500 м.	1 500м	удовлетворительное
2.12.2	КЛ-10 кВ от ТП 9-513 яч.7 до ТП-466 яч.2ААБ2л -10 3х150 L=308 м.	308м	удовлетворительное
2.12.3	КЛ-10 кВ от ТП 9-513 яч.8 до ТП-462 яч.4ААБ2л -10 3х150 L=499 м.	499м	удовлетворительное

КОПИЯ ВЕРНА

128

2.12.4	КЛ-10 кВ от ТП-9-513 яч.4 до РП-3770 яч.4ААБ2л-10 3х240 L=1500 м.	1 500м	удовлетворительное
2.13	Сеть КЛ-0,4 кВ: тип 2АПБ6Шп -4х150 от ТП-9-513 до ВРУ 2,1, ж/д ул. Широкая, д. 19/1 L=440 м	440м	удовлетворительное

п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
3.1	Силовой трансформатор типа ТМГ-630кВ	ТП-9-3812, г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1	2	удовлетворительное
3.2	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АБВ (линейный выключатель нагрузки)	ТП-9-3812, г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1	6	удовлетворительное
3.3	Элегазовый выключатель нагрузки (трансформаторные) 200 А .	ТП-9-3812, г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1	2	удовлетворительное
3.4	Ячейка блок предохранитель 0,4 кВ -32 шт.	ТП-9-3812, г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1	32	удовлетворительное
3.5	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-3812, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии.	ТП-9-3812, г.Новосибирск, ул.Ударная, д.25/1		

п/п	Наименование и месторасположение Иущества	Количество	Техническое состояние
3.6	Сеть КЛ-10 кВ:		
3.6.1	КЛ-10 кВ от РП-28 яч.15 до ТП-9-3812 ААБ2л 10-3*150, L=1 864м.	1 864м	удовлетворительное
3.6.2	КЛ-10 кВ от ТП-202 яч.5 до ТП-9-3812 ААБ2л 10-3*150, L=1 090м.	1 090м	удовлетворительное
3.7	Сеть КЛ-0,4 кВ:		удовлетворительное
3.7.1	КЛ-0,4 кВ тип АПВ6Шв 4Х240, L=624м.	624м	удовлетворительное
3.7.2	КЛ-0,4 кВ тип АПВ6Шв 4Х120, L=440м.	440м	удовлетворительное

п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
4.1	Силовой трансформатор типа ТМГ-1000 кВ – 2 шт.	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости	2	удовлетворительное
4.2	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АБВ (линейный выключатель нагрузки) -4 шт.	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости	4	удовлетворительное

КОПИЯ ВЕРНА



4.3	Камера с автоматическими выключателями нагрузки АBB (секционный выключатель нагрузки) -2 шт.	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости	2	удовлетворительное
4.4	Элегазовый выключатель нагрузки (трансформаторные) 200 А -2 шт.	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости	2	удовлетворительное
4.5	Ячейка блок предохранитель 0,4 кВ -32 шт.	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости	32	удовлетворительное
4.6	Прочее оборудование, установленное в здании трансформаторной подстанции ТП-9-3425, технологически связанное с процессом передачи электрической энергии	ТП-9-3425, г.Новосибирск, ул. Молодости		

п/п	Наименование и месторасположение И имущества	Количество	Техническое состояние
4.7	Сеть КЛ-10 кВ:		
4.7.1	КЛ-10 кВ от ТП-2621 яч.4 до ТП-9-3425 яч.3 ААБ2л 10-3*150 L=40 м.	40м	удовлетворительное
4.7.2	КЛ-10 кВ от ТП-2694 яч.3 до ТП-9-3425 яч.7 ААБ2л 10-3*150 L=365 м..	365м	удовлетворительное
4.7.3	КЛ-10 кВ от ТП-2694 яч.6 до ТП-9-3425 яч.2 ААБ2л 10-3*150 L=450 м.	450	удовлетворительное
4.8	Сеть КЛ-0,4 кВ		удовлетворительное
4.8.1	КЛ-0,4 кВАПВБШв 4X240; 4x185; 4x150;4x35;4x70, L=1776 м.	1 776м	удовлетворительное

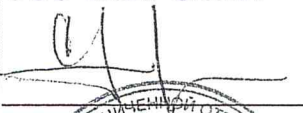
п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
5.1	Силовые трансформаторы типа ТМ-630 кВА.	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	3	удовлетворительное
5.2	Ячейки 6 кВ КСО-366	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	9	удовлетворительное
5.3	Ячейки заземляющие	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	2	удовлетворительное
5.4	Шинный мост 6 кВ	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	1	удовлетворительное
5.5	Разъединитель РВ-10/400	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	4	удовлетворительное
5.6	Выключатели нагрузки ВНР-10/400	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	9	удовлетворительное

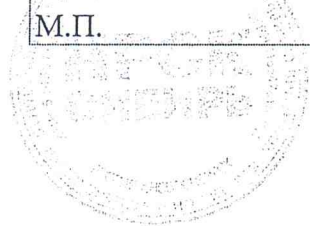
5.7	Ячейки 0,4кВ ЩО-70-1/3	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	9	удовлетвор ительное
5.8	Ячейки 0,4кВ ЩО-70 вводные	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	3	удовлетвор ительное
5.9	Ячейки 0,4кВ ЩО-70 секционнные	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	4	удовлетвор ительное
5.10	Шинные мосты 0,4 кВ	ТП-4154 г.Новосибирск, ул.Крылова, 67а	2	удовлетвор ительное

п/п	Наименование и месторасположение Иущества	Количес тво	Техническое состояние
5.11	Сеть КЛ-10 кВ:		удовлетвор ительное
5.11.1	КЛ-10 кВ от ТП-3457 яч.6 до ТП-4154 яч.3 ААБ2л-10 3х120 L=385 м.	385м	удовлетвор ительное
5.11.2	КЛ-10 кВ от СМ ф.6-391 ПС Центральная до ТП-4154 яч.5ААБ2л-10 3х185 L=385 м.	385м	удовлетвор ительное
5.11.3	КЛ-10 кВ от РП 1160 яч.3 до ТП-4154 яч.4 ААБ2л -10 3х120 L=466 м.	466м	удовлетвор ительное

2. Дата приема-передачи Иущества на оперативное обслуживание 01 мая 2019 года.

3. Подписи и печати сторон.

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»
 В.И. Болотин	 С.В. Мышко
М.П.	М.П.



КОПИЯ ВЕРНА



ДОГОВОР № 2019/012
на оперативное обслуживание электроустановок

г. Новосибирск

24 мая 2019 года

ООО «НРСК-СИБИРЬ», именуемое в дальнейшем "ИСПОЛНИТЕЛЬ", в лице генерального директора Болотина Василия Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «КВТ-СЕТЬ» именуемое в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК", в лице директора Мышко Сергея Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые "СТОРОНЫ", заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ И СРОКИ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика осуществлять оперативное обслуживание электрооборудования, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору (далее – Имущество), а Заказчик обязуется принимать и оплачивать данные работы в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

Для толкования и определения терминов Стороны руководствуются следующей документацией:

- «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ);
- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждёнными приказом Минтруда России от 24.07.2013 №328 н. В рамках настоящего Договора Стороны понимают, что:

- Электроустановка (электрооборудование), Имущество - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии. Перечень составляющих электроустановки указан в Перечне имущества, передаваемого на оперативное обслуживание (Приложение № 1), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора;

- Оперативное обслуживание электроустановки - комплекс работ по:
- ведению требуемого режима работы электроустановки, производству переключений, осмотрам оборудования;
- подготовке к производству ремонта (подготовке рабочего места, допуску), техническому обслуживанию оборудования.

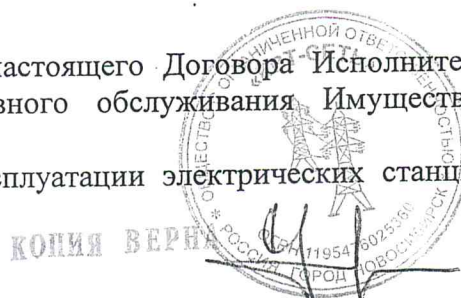
1.2 Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания Акта приема-передачи Имущества, форма которого, является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 2 к настоящему договору), и распространяет свое действие на период с 01 июня 2019 года по 31 декабря 2019 года. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если ни одна из Сторон не заявит о его расторжении не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до его окончания. Количество пролонгаций настоящего Договора неограниченно.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. При выполнении п. 1.1. настоящего Договора Исполнитель обеспечивает своими силами проведение оперативного обслуживания Имущества Заказчика, в соответствии с:

- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ»



(ПТЭ и ЭС), утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;

- «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н.

2.1.2. Для исполнения п. 1.1. настоящего договора Исполнитель осуществляет оперативное обслуживание Имущества.

2.1.3. Производить работы силами электротехнического персонала, имеющего соответствующую квалификацию, прошедшего аттестацию, и имеющего необходимые допуски.

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Использовать другую нормативно - техническую документацию, регулирующую деятельность Исполнителя, которая не противоречит Правилам указанным в п. 2.1.1 настоящего договора.

2.2.2. Круглосуточного, беспрепятственного и неограниченного доступа к обслуживаемому Имуществу.

2.2.3. Самостоятельно, в соответствии с требованиями правил технической эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, определять периодичность, объемы, сроки работ по обслуживанию Имущества, переданного на обслуживание по настоящему Договору.

2.2.4. При возникновении аварийной ситуации (либо угрозе её возникновения), приступить к ее устранению своими силами и средствами с предъявлением Заказчику документально подтвержденных и экономически обоснованных затрат Исполнителя на устранение такой ситуации. Если аварийная ситуация (либо угроза) возникла не по вине Исполнителя, Заказчик обязуется оплатить затраты на устранение такой ситуации.

2.3. Заказчик обязан:

2.3.1. Своевременно производить оплату работ Исполнителя в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

2.3.2. Передать на оперативное обслуживание Имущество и подписать акт приема-передачи Имущества по форме, приведенной в Приложении №2 к настоящему Договору.

2.3.3. В течение срока действия договора предоставлять всю имеющуюся у него информацию, необходимую для выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

2.3.4. Передать Исполнителю вместе с Имуществом копии относящихся к нему документов: технические паспорта, инструкции по эксплуатации (пользованию), сертификаты качества, пригодности, свидетельства электробезопасности и т.п.

2.3.5. До момента подписания Договора Заказчик предоставляет Исполнителю копии следующих документов (при наличии):

- однолинейную схему энергоснабжения, акты испытания электрооборудования, находящегося в составе Объектов;

- акты разграничения балансовой принадлежности (акты об осуществлении технологического присоединения), подписанные представителями собственников объектов смежного электросетевого хозяйства;

2.3.6. В присутствии Исполнителя проверить исправность Имущества, подписать Акт приемки-передачи, с указанием выявленных недостатков.

2.3.7. Не создавать препятствий Исполнителю при исполнении последним условий настоящего Договора.

2.4. Заказчик имеет право:

2.4.1. Осуществлять контроль исполнения обязательств Исполнителя по настоящему договору.

КОПИЯ ВЕРНА



3. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость работ по настоящему Договору определяется Расчетом договорной цены по оперативному обслуживанию (Приложение №3 к настоящему Договору) и оформляется Протоколом согласования договорной цены на оперативное обслуживание (эксплуатацию) электроустановок (Приложение №4 к настоящему Договору), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2. Подписание Акта приемки выполненных работ (далее-Акт) происходит один раз за отчетный период. Отчетным периодом по настоящему договору считается один календарный месяц. Датой подписания последнего Акта по настоящему Договору является дата завершения настоящего Договора.

3.3. Исполнитель не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляет Заказчику подписанный Акт в 2 (двух) экземплярах.

3.4. Заказчик проверяет представленные Исполнителем Акты, в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения, подписывает их или дает мотивированный отказ, с указанием причин отказа, для устранения обнаруженных недостатков. Работы считаются принятыми с момента подписания Сторонами Акта.

3.5. Расчеты по настоящему Договору осуществляются путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.6. Исполнитель не позднее 3-х (трех) дней с даты подписания Акта, выставляет Заказчику счет на оплату.

3.7. Заказчик производит оплату на основании подписанного Сторонами Акта в течение 5 (пяти) банковских дней после его подписания.

3.8. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.9. Возмещение Заказчиком Исполнителю стоимости оказанных работ, не предусмотренных условиями настоящего Договора, производится в размере фактически выполненных работ по дополнительной калькуляции (смете), по предварительному согласованию Сторон.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Границы ответственности Исполнителя за Имущество, в отношении которого осуществляется оперативное обслуживание по настоящему Договору определяются перечнем в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору, и вступают в силу одновременно с подписанием Сторонами Акта приема - передачи Имущества, передаваемого по настоящему Договору на оперативное обслуживание.

4.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Договору, обязана возместить другой Стороне причиненные таким неисполнением убытки, если иное не установлено действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4.3. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, имущественная ответственность определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.4. Заказчик вправе требовать от Исполнителя полного возмещения причиненных ему убытков в случае невыполнения и/или ненадлежащего выполнения работ по оперативно - техническому обслуживанию, включая согласованный сторонами текущий ремонт, а также в случае причинения Исполнителем по его вине ущерба Имуществу.

Если аварийный случай на электроустановке произошел по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) Исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая несет самостоятельно Исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесенного аварией на электроустановке имуществу и помещениям не принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком.

КОПИЯ ВЕРНА



Если аварийный случай произошел не по вине Исполнителя, то ответственность и затраты по его локализации и ликвидации, включая затраты, связанные с ликвидацией ущерба, нанесенного аварией на электроустановке имуществу и помещениям не принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком, несет самостоятельно Заказчик.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик по согласованию с Исполнителем привлекает независимого эксперта для оценки убытков. Расходы по проведению такой экспертизы ложатся на виновную Сторону.

4.5. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, выполняющий работы по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.6. Исполнитель должен принять все необходимые меры по устранению последствий аварий, утраты, недостачи, повреждения, причинения ущерба, происшедшими с оборудованием независимо от причин. Лицо, которое возмещает стоимость работ по устранению последствий аварий, утраты, недостачи, повреждения, причинения ущерба, происшедшим с Имуществом, определяется совместной комиссией с представителями от Исполнителя и Заказчика под руководством Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик по согласованию с Исполнителем привлекает независимого эксперта для оценки убытков. Расходы по проведению такой экспертизы ложатся на виновную Сторону.

5. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

5.1. Условия настоящего Договора могут быть изменены по письменному соглашению Сторон.

5.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон.

5.3. Обязательства по настоящему Договору прекращаются по истечению срока действия настоящего Договора или до истечения срока действия Договора по обоюдному письменному согласию Сторон.

5.4. По окончании действия настоящего Договора представителями Сторон производится подписание двухстороннего Акта приема-передачи Имущества из оперативно-технического обслуживания Исполнителя к Заказчику.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если таковое неисполнение явилось следствием возникновения независимых от Сторон обстоятельств непреодолимой силы, а именно, чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств, наступивших после подписания Договора, таких как: пожары, землетрясения, наводнения и другие стихийные бедствия; война или военные действия; национальные или отраслевые забастовки и т.п., а также имеющие обязательную силу постановления Правительства РФ, Указы Президента РФ, или распоряжения (указания) иных государственных и муниципальных органов власти.

6.2. Сторона, для которой создана невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана в течение 2-х суток в письменной форме уведомить другую сторону о начале и возможном сроке окончания вышеуказанных обстоятельств и их последствий. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает стороны возможности ссылаться на эти обстоятельства.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства, но не более чем на 30 дней. Если эти обстоятельства продолжают действовать свыше 30 дней, любая из сторон может

предложить другой стороне внести соответствующие изменения в Договор, либо расторгнуть его.

6.4. После устранения обстоятельств непреодолимой силы стороны в полном объеме выполняют свои Договорные обязательства в дополнительно согласованные сроки и несут ответственность за их невыполнение согласно положениям Договора и законодательства РФ.

6.5. Наличие обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 6.1. Договора подтверждается заключением Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Споры по Договору разрешаются с соблюдением досудебного претензионного порядка их рассмотрения. Сторона, чьи права по Договору нарушены, обязана направить другой Стороне претензию с указанием конкретного нарушения, ссылки на нарушенные пункты Договора, статью Федерального закона, конкретного требования об устранении нарушения и срок его выполнения. При отсутствии любого из указанных элементов претензия признается не поданной.

7.2. Срок для рассмотрения претензий - 30 (тридцать) календарных дней.

7.3. Споры, не урегулированные в досудебном претензионном порядке, подлежат разрешению в соответствии с процессуальным законодательством РФ в арбитражном суде города Новосибирска.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.2. Все приложения к настоящему Договору, упомянутые в тексте являются его неотъемлемой частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

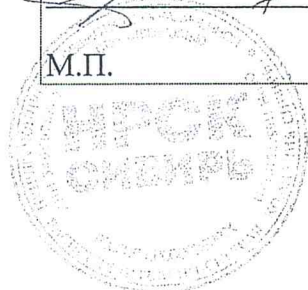
- Приложение № 1 Перечень имущества;
- Приложение № 2 Форма Акта приема-передачи Имущества;
- Приложение № 3 Расчет договорной цены по оперативному обслуживанию;
- Приложение № 4 Протокол согласования договорной цены на оперативное обслуживание (эксплуатацию) электроустановок.

КОПИЯ ВЕРНА



10. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p>Юридический адрес: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская 110/1 оф. 5</p> <p>Почтовый адрес: 630091, г. Новосибирск, ул. Достоевского, 12, оф. 9</p> <p>ИНН / КПП: 5405975847 / 540501001 ОГРН: 1165476101911 р/с: 40702810400100005569 Наименование банка: АО «БАНК АКЦЕПТ» к/с 30101810200000000815, БИК 045004815 Тел.: (383) 214-19-62</p>	<p>ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p>Юридический адрес: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская 110/1 пом. 7</p> <p>ИНН / КПП: 5405039076 / 540501001 ОГРН: 1195476025360 р/с: 40702810400010002389 Наименование банка: Ф-Л СИБИРСКИЙ ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ» к/с: 30101810250040000867 БИК: 045004867</p>
<p>Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p> В.И. Болотин</p> <p>М.П.</p>	<p>Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p> С.В. Мышко</p> <p>М.П.</p>



КОПИЯ ВЕРНА



ПЕРЕЧЕНЬ

Имущества, передаваемого на оперативное обслуживание:

Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск ул. Марии Ульяновой, 18, 2КТПН-4516
(основание владения: Договор аренды №2019/006 от 01.05.2019)

№ п/п	Наименование оборудования	Количество
1.1	Кабельная линия 10 кВ № 1, ААБ2л 3х120	72 м
1.2	Кабельная линия 10 кВ № 2, ААБ2л 3х120	68 м
1.3	Кабельная линия 10 кВ № 3, ААБ2л 3х120	67 м
1.4	Кабельная линия 0,4 кВ № 2, 2 АПвБ6Швнг 4х150	110 м
1.5	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБ6Швнг 4х95	52 м
1.6	Кабельная линия 0,4 кВ № 2 2 АПвБ6Швнг 4х150	110 м
1.7	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБ6Швнг 4х95	52 м
1.8	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБ6Швнг 4х95	120 м
1.9	Кабельная линия 0,4 кВ № 2, 2 АПвБ6Швнг 4х95	120 м
1.10	2КТПН-КК-630/10/0,4-УХЛ2.1	1 шт

Имущество, находящееся по адресу: Новосибирская область, г.Обь, ул. Геодезическая
(ориентир дом 76), ТП-3454
(основание владения: Договор аренды №2019/008 от 01.05.2019)

№ п/п	Наименование оборудования	Количество
2.1	Кабельная линия 10 кВ № 1	144 м
2.2	Кабельная линия 10 кВ № 2	144 м
2.3	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	96 м
2.4	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	96 м
2.5	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	56 м
2.6	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	56 м
2.7	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	135 м
2.8	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	135 м
2.9	2КТПН-КК-ВР-400-10/0,4-У1	1 шт.

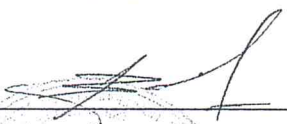
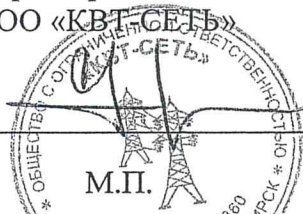
Имущество, находящееся по адресу: г.Новосибирск ул. Вертковская, 1216, 2КТПНУ-3199
(основание владения: Договор аренды №2019/010 от 20.05.2019)

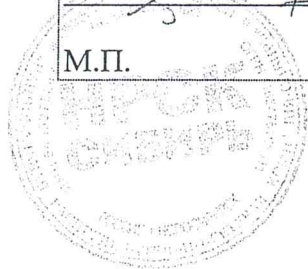
№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во
3.1	Кабельная линия 10 кВ № 1, АСБ10-3х240	115 м
3.2	Кабельная линия 10 кВ № 2, АСБ10-3х95	85 м

КОПИЯ ВЕРНА



3.3	Кабельная линия 10 кВ № 3, АСБ10-3х95	169 м
3.4	Кабельная линия 10 кВ, ААБ2л 10-3х185	217 м
3.5	Кабельная линия 10 кВ № 1, АСБ10-3х95	60 м
3.6	Кабельная линия 10 кВ № 2, АСБ10-3х95	165 м
3.7	Кабельная линия 0,4 кВ №1, 2 АПвБбШвнг 4х240	73 м
3.8	Кабельная линия 0,4 кВ №2, 2 АПвБбШвнг 4х240	125м
3.9	Кабельная линия 0,4 кВ №3, 2 АПвБбШвнг 4х240	73 м
3.10	Кабельная линия 0,4 кВ №4, 2 АПвБбШвнг 4х240	125м
3.11	2КТПНУ-ПКК-630-10/0,4-УХЛ1	1 шт

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p> <p> В.И. Болотин</p> <p>М.П.</p>	<p>Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»</p> <p> С.В. Мышко</p> <p>М.П.</p>



КОПИЯ ВЕРНА



Акт приема-передачи Имущества

1. В соответствии с условиями договора на оперативное обслуживание электрооборудования №2019/012 от «24» мая 2019 года Заказчик передает, а Исполнитель принимает следующее Имущество:

№ п/п	Перечень имущества	Местонахождение	Техническое состояние
1	2	3	4
1			
2			
3			
...			

2. Дата приема-передачи Имущества на оперативное обслуживание

Подписи и печати Сторон
Форма согласована

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П.	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко М.П.

КОПИЯ ВЕРНА

Расчет договорной цены
по оперативному обслуживанию электроустановок

Находящихся по адресу: г.Новосибирск ул. Марии Ульяновой, 2КТПН-4516

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью более 630 кВА.	183,82
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

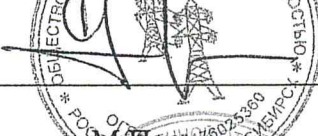

Находящихся по адресу: Новосибирская область, г.Обь, ул. Геодезическая, ТП-3454

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью	183,82

	более 630 кВА.	
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

Находящихся по адресу: г.Новосибирск ул. Вертковская,121 б, 2КТПНУ-3199

№ п/п	Наименование работ	Сумма затрат, руб.
1	Осмотр РУ (в т.ч. кабельных муфт) и силовых трансформаторов с контролем напряжений и токов в режиме минимальных и максимальных нагрузок. Проверка осветительных устройств.	1960,67
2	Контроль нагрузок КЛ в режиме максимума	490,17
3	Контрольные осмотры трасс КЛ ИТР	612,71
4	Осмотр трасс КЛ до 35 кВ	4901,70
5	Испытания КЛ 6-10 кВ повышенным напряжением	980,33
6	Измерение сопротив-я растеканию тока контура заземлителя.	30,63
7	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемыми элементами	81,71
8	Измерение сопротивления обмоток силовых трансформаторов постоянному току	1225,43
9	Измерение сопротив-я изоляции мегаомметром: обмоток силовых трансформаторов	490,17
10	Отбор и физико-химический анализ трансформаторного масла из силовых трансформаторов 10/0,4 кВ, мощностью более 630 кВА.	183,82
11	Контроль состояния оборудования и контактных соединений	326,79
12	Оперативные переключения по заявкам потребителей и вышестоящей организации	715,87
13	Всего	12000,00

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П. 	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко М.П. 

КОПИЯ ВЕРНА

ПРОТОКОЛ
согласования договорной цены
на оперативное обслуживание электрооборудования

Мы нижеподписавшиеся, от лица Заказчика – директор ООО «КВТ-СЕТЬ» Мышко Сергей Валерьевич, от лица Исполнителя – генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ» Болотин Василий Иванович, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены услуг по настоящему Договору за оперативное обслуживание электроустановок в течение одного месяца, в сумме 36000 (Тридцать шесть тысяч) рублей 00 копеек (НДС не облагается), без учета проведения текущего ремонта.

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»</p>  <p>В.И. Болотин</p> <p>М.П.</p> 	<p>Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»</p>  <p>С.В. Мышко</p> <p>М.П.</p> 

КОПИЯ ВЕРНА



Акт приема-передачи Имущества

г. Новосибирск

01 июня 2019 года

1. В соответствии с условиями договора на оперативное обслуживание электрооборудования № 2019/012 от 24 мая 2019 года Заказчик передает, а Исполнитель принимает следующее Имущество:

№ п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
1.1	Кабельная линия 10 кВ № 1, ААБ2л 3х120	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ТП-2034	72 м	удовлетворительное
1.2	Кабельная линия 10 кВ № 2, ААБ2л 3х120	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ТП-2034	68 м	удовлетворительное
1.3	Кабельная линия 10 кВ № 3, ААБ2л 3х120	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ТП-2002	67 м	удовлетворительное
1.4	Кабельная линия 0,4 кВ № 2, 2 АПвБбШвнг 4х150	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	110 м	удовлетворительное
1.5	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБбШвнг 4х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	52 м	удовлетворительное
1.6	Кабельная линия 0,4 кВ № 2, 2 АПвБбШвнг 4х150	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	110 м	удовлетворительное
1.7	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБбШвнг 4х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	52 м	удовлетворительное
1.8	Кабельная линия 0,4 кВ № 1, 2 АПвБбШвнг 4х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	120 м	удовлетворительное
1.9	Кабельная линия 0,4 кВ № 2, 2 АПвБбШвнг 4х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПН-4516 – ВРУ ж/д	120 м	удовлетворительное
1.10	2КТПН-КК-630/10/0,4-УХЛ2.1	Новосибирская область, г.Новосибирск ул. Марии Ульяновой, диспетчерское наименование 2КТПН-4516	1 шт	удовлетворительное

№ п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Количество	Техническое состояние
2.1	Кабельная линия 10 кВ № 1	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ТП-6513 яч.6	144 м	удовлетворительное
2.2	Кабельная линия 10 кВ № 2	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ТП-6513 яч.3	144 м	удовлетворительное

КОПИЯ ВЕРНА

114

2.3	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7а	96 м	удовлетворительное
2.4	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7а	96 м	удовлетворительное
2.5	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7б	56 м	удовлетворительное
2.6	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7б	56 м	удовлетворительное
2.7	Кабельная линия 0,4 кВ № 1	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7в	135 м	удовлетворительное
2.8	Кабельная линия 0,4 кВ № 2	Новосибирская область, г.Обь, КТПН-3454 – ул. Геодезическая, 7в	135 м	удовлетворительное
2.9	2КТПН-КК-ВР-400-10/0,4-У1	Новосибирская область, г.Обь, ул. Геодезическая (ориентир дом 7б), диспетчерское наименование ТП-3454	1 шт.	удовлетворительное

№ п/п	Наименование оборудования	Местонахождение	Кол-во	Техническое состояние
3.1	Кабельная линия 10 кВ № 1, АСБ10-3х240	Новосибирская область, г.Новосибирск, ПС Вертковская яч.314 ф.11-65	115 м	удовлетворительное
3.2	Кабельная линия 10 кВ № 2, АСБ10-3х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, ПС Вертковская яч.314 ф.11-65	85 м	удовлетворительное
3.3	Кабельная линия 10 кВ № 3, АСБ10-3х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, ПС Вертковская яч.314 ф.11-65	169 м	удовлетворительное
3.4	Кабельная линия 10 кВ, ААБ2л 10-3х185	Новосибирская область, г.Новосибирск, ПС Вертковская яч.402 ф.11-722	217 м	удовлетворительное
3.5	Кабельная линия 10 кВ № 1, АСБ10-3х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, ТПС №38 МУП «НЭСКО» яч.6 – 2КТПНУ-3199 яч.3	60 м	удовлетворительное
3.6	Кабельная линия 10 кВ № 2, АСБ10-3х95	Новосибирская область, г.Новосибирск, ТПС №38 МУП «НЭСКО» яч.6 – 2КТПНУ-3199 яч.3	165 м	удовлетворительное
3.7	Кабельная линия 0,4 кВ №1, 2 АПвББШвнг 4х240	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПНУ-3199 – ВРУ-2 ж/д	73 м	удовлетворительное
3.8	Кабельная линия 0,4 кВ №2, 2 АПвББШвнг 4х240	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПНУ-3199 – ВРУ-1 ж/д	125 м	удовлетворительное
3.9	Кабельная линия 0,4 кВ №3, 2 АПвББШвнг 4х240	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПНУ-3199 ВРУ-2 ж/д	73 м	удовлетворительное

3.1 0	Кабельная линия 0,4 кВ №4, 2 АПвБШвнг 4х240	Новосибирская область, г.Новосибирск, 2КТПНУ-3199 – ВРУ-1 ж/д	125м	удовлетворит ельное
3.1 1	2КТПНУ-ПКК-630-10/0,4- УХЛ1	Новосибирская область, г.Новосибирск ул. Вертковская,121б, диспетчерское наименование 2КТПНУ-3199	1 шт	удовлетворит ельное

2. Дата приема-передачи Имущества на оперативное обслуживание 01 июня 2019 года.

3. Подписи и печати сторон.

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Генеральный директор ООО «НРСК-СИБИРЬ»  В.И. Болотин М.П. 	Директор ООО «КВТ-СЕТЬ»  С.В. Мышко  

КОПИЯ ВЕРНА