

ДОГОВОР № 26
аренды имущества

г. Сургут

«03» июля 2017 года.

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой-Югория», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице гр.Грачевой Иры Петровны, действующей на основании Доверенности 86 АА 1541608 от 17.10.2014года, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По условиям настоящего Договора Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в пункте 1.2 Договора, (далее - Имущество), а Арендатор обязуется выплачивать арендную плату.

1.2. Перечень Имущества, передаваемого в аренду, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

1.3. Имущество передается в аренду для осуществления деятельности по передаче и распределению электрической энергии.

1.4. Имущество, указанное в пункте 1.2 настоящего договора, находится в собственности Арендодателя, никому не продано, не заложено, под арестом и в споре не состоит, свободно от любых имущественных прав и притязаний других лиц.

1.5. Имущество передается Арендатору по акту приема-передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. Права и обязанности Арендодателя.

2.1. Арендодатель обязуется:

2.1.1. В течение трех календарных дней после вступления в силу настоящего договора передать Имущество Арендатору во временное владение и пользование и подписать акт приема-передачи Имущества в аренду. Одновременно с передачей Имущества передать по отдельному акту приема-передачи техническую документацию, необходимую для его эксплуатации, а также подписать акты разграничения эксплуатационной ответственности.

2.1.2. Своевременно за свой счет производить капитальный ремонт Имущества.

2.1.3. Своевременно информировать Арендатора о любых обстоятельствах, касающихся предмета настоящего Договора, которые могут существенным образом затронуть интересы Арендатора.

2.2. Арендодатель имеет право:

2.2.1. Доступа к сдаваемому в аренду Имуществу с целью осмотра Имущества на предмет соблюдения Арендатором условий его использования и поддержания Имущества в исправном состоянии в соответствии с требованиями Договора и действующего законодательства Российской Федерации.

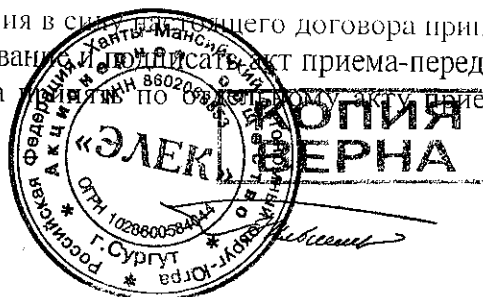
Подобный осмотр может производиться представителями Арендодателя в течение установленного рабочего дня по предварительной устной или письменной заявке.

2.2.2. Арендодатель имеет право расторгнуть данный договор в одностороннем порядке.

3. Права и обязанности Арендатора.

3.1. Арендатор обязуется:

3.1.1. В течение трех календарных дней после вступления в силу настоящего договора принять Имущество у Арендодателя во временное владение и пользование и подписать акт приема-передачи Имущества в аренду. Одновременно с приемом Имущества



передачи техническую документацию, необходимую для эксплуатации Имушества, а также подписать акты разграничения эксплуатационной ответственности.

3.1.2. Использовать Имушество в соответствии с условиями настоящего Договора и целевым назначением Имушества.

3.1.3. Вносить Арендодателю арендную плату в порядке и сроки, установленные Договором.

3.1.4. Содержать Имушество в исправном состоянии, соблюдать требования санитарно-технических норм, пожарной безопасности и безопасности труда персонала.

3.1.5. Своевременно выполнять предписания государственных контролирующих органов в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.1.6. Производить за свой счет и своими силами (силами привлеченных им лиц) текущий ремонт Имушества в срок, предусмотренный нормативами и правилами эксплуатации соответствующего Имушества.

3.1.7. Устранять за свой счет повреждения Имушества, а также производить его ремонт, если указанные повреждения произошли по вине Арендатора.

3.1.8. Соблюдать правила пожарной безопасности.

3.1.9. По истечении срока аренды Арендатор обязан вернуть Арендодателю Имушество в том состоянии, в котором он его получил, с учетом нормального износа.

3.2. Арендатор имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного и неограниченного доступа к арендуемому Имушеству.

3.2.2. Арендатор не имеет права без письменного согласия Арендодателя сдавать арендованное Имушество в субаренду.

3.2.3. Арендатор не вправе проводить реконструкцию Имушества, его перепланировку, переустройство, а также производить неотделимые улучшения Имушества без предварительного письменного согласия от Арендодателя.

3.2.4. Арендатор обязан своевременно за счет собственных средств производить текущий ремонт».

4. Платежи и расчеты по договору.

4.1. Арендная плата устанавливается в размере **106 450,75** (Сто шесть тысяч четыреста пятьдесят рублей 75 копеек), в т.ч. НДС 18% в размере **16 238,25** (шестнадцать тысяч двести тридцать восемь рублей 25 копеек), в месяц.

4.2. Внесение арендной платы осуществляется Арендатором на основании выставленного счета и акта выполненных работ ежемесячно в срок, не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным. Счет на внесение арендной платы за расчетный месяц предоставляется Арендодателем не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

4.2.1. Арендная плата вносится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Арендодателя, указанный в настоящем Договоре, либо другой указанный им счет.

5. Порядок возврата имущества.

5.1. При прекращении договора возврат Имушества осуществляется Арендатором на основании акта приема-передачи.

5.2. Имушество передается Арендатором Арендодателю не позднее десяти рабочих дней с момента прекращения Договора.

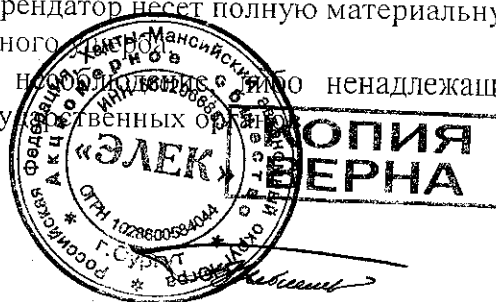
5.3. Вместе с Имушеством Арендодателю должны быть переданы все его принадлежности и относящиеся к нему документы, которые ранее были получены Арендатором.

6. Ответственность по договору.

6.1. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение своих обязательств по настоящему договору:

6.1.1. За порчу, а равно и за уничтожение Имушества Арендатор несет полную материальную ответственность перед Арендодателем, в пределах причиненного ущерба.

6.1.2. Арендатор несет полную ответственность за ненадлежащее исполнение требований и предписаний уполномоченных государственных органов.



6.1.3. За нарушение срока оплаты арендной платы, Арендатор несет ответственность перед Арендодателем в виде уплаты неустойки (пени) в размере ключевой ставки + 5 процентных пунктов от суммы задолженности, включающей НДС, за каждый день такой просрочки до момента фактической оплаты (включительно).

6.2. Арендатор несет ответственность за соблюдение противопожарного режима.

6.3. Освобождение от ответственности:

6.3.1. Каждая из сторон освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если докажет, что неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обязательств (пожар, наводнение, иное стихийное бедствие, издание акта государственного органа и иных), находящихся вне контроля сторон, и которые стороны не могли предвидеть, предотвратить или принять в расчет при заключении настоящего Договора.

6.3.2. Освобождение от ответственности действует только в период, в течение которого существуют обстоятельства, указанные в п. 6.3.1. настоящего Договора.

6.3.3. При наступлении и прекращении обстоятельств, указанных в п. 6.3.1. настоящего Договора, сторона должна немедленно поставить в известность в письменном виде об этом другую сторону. В противном случае сторона не имеет права ссылаться на данные обстоятельства как на основания, освобождающие ее от ответственности.

6.3.4. В случае, если срок существования обстоятельств, указанных в п. 6.3.1. договора, превысит 3 (три) месяца, по соглашению сторон настоящий Договор, может быть, расторгнут досрочно без возмещения убытков, связанных с его расторжением.

6.3.5. Арендатор обязан предупредить Арендодателя обо всех случаях нарушения в работе Иущества в процессе эксплуатации, а также о вероятности подобного нарушения, в разумный срок.

7. Изменение и досрочное расторжение договора.

7.1. Изменение и расторжение настоящего Договора производится в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

7.2. Допускается одностороннее расторжение настоящего договора, при условии уведомления другой стороны о намерении расторгнуть договор в срок не менее чем за 30 (тридцать календарных дней).

7.3. В случае нарушений Арендатором условий настоящего договора Арендодатель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора, путем направления Арендатору письменного уведомления. В данном случае договор считается расторгнутым (прекратившим свое действие) по истечении 10 (десяти) календарных дней с момента направления такого уведомления.

8. Вступление договора в силу. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2018 года по 31.12.2067 года.

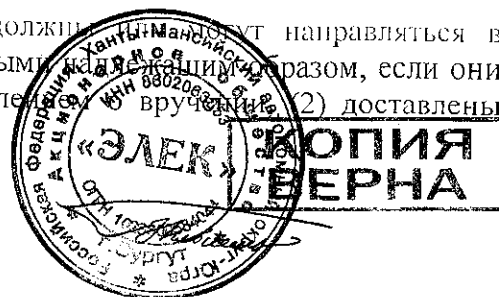
9. Порядок разрешения споров.

9.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в процессе исполнения настоящего Договора, разрешаются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии - 15 (Пятнадцать) дней с момента ее получения соответствующей Стороной.

9.2. В случае невыполнения (ненадлежащего выполнения) требований, изложенных в претензии, а также неполучения ответа в срок, установленный п. 9.1. настоящего Договора, спор передается на рассмотрение в арбитражный суд, в соответствии с подсудностью, установленной действующим процессуальным законодательством Российской Федерации.

10. Прочие условия.

10.1. Все уведомления и иные сообщения, которые должны направляться в соответствии с настоящим Договором считаются направленными, если они (1) доставлены заказным почтовым отправлением с уведомлением, (2) доставлены



курьером с распиской в получении. (3) высланы факсимильным сообщением с подтверждением получения с последующей отправкой письма одним из указанных выше способов.

10.2. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации

Настоящий договор составлен в двух подлинных экземплярах имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. Приложения к договору.

11.1. Следующие приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

11.1.1. Приложение №1 - «Перечень имущества, передаваемого в аренду».

11.1.2 «Акт приема-передачи имущества».

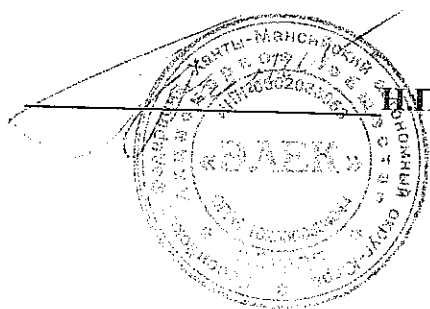
12. Реквизиты и подписи уполномоченных представителей сторон:

АРЕНДАТОР:

АО «ЭЛЕК»
628406, ХМАО-Югра, г.Сургут
Ул. Университетская, 41
8(3462)22-44-86, 93-73-98
р/с 40702810900000104419
АО БАНК «СНГБ»
к/с 30101810600000000709
БИК 047144709
ИНН /КПП 8602066853/860201001
ОГРН 1028600584044
ОКПО 31415261
ОКАТО 71136000000
oaoelek@gmail.com

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

ООО «Сибпромстрой-Югория»
628422, Россия, ХМАО-Югра
г. Сургут, ул. Базовая, д.2
ИНН 8602219323 КПП 860201001
ОГРН 1148602007740
р/с 40702810500050000940
Филиал Западно-Сибирский
ПАО Банка «ФК Открытие»
к/с 30101810465777100812
БИК 047162812
тел. 8(3462) 518-192, 518-191
эл.почта sps086@yandex.ru



И.П. Кябишев



И.П. Грачева



Перечень имущества, передаваемого в аренду.


Наименование	Единица измерения	Количество (протяженность сетей по свидетельству)	Количество (протяженность кабеля) м
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2009, расположенная в 32 мкр. (БКТП 2х1000кВА). Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА №2009. Кадастровый №86:10:0101000:3766, свидетельство №86-72-22/036/2007-151 от 23.05.2007г.	комплект	1	1
	м	304	304
Объект незавершенного строительства, степень готовности 90%. Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2004, расположенная в 24 мкр. (БКТП 2х1000кВА), Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА №2004. Кадастровый №86:10:0101066:2382, свидетельство 86-АБ777063	комплект	1	1
	м	1100	1100
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2011, расположенная в 20А мкр. (БКТП 2х1600кВА), Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА. Кадастровый № 86:10:0101000:4376, свидетельство №86-86-03/058/2010-303 от 09.06.2010г.	комплект	1	1
	м	250	250
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2012, расположенная в 20А мкр. (БКТП 2х1600кВА), Кадастровый № 86:10:0101000:4408, свидетельство №86-86-03/023/2014-767 от 01.07.2014.	комплект	1	1
КЛ-0,4кВ электроснабжение ж/д № 15/1 ул. Линейной. Кадастровый № 86:10:0101190:1723, свидетельство №86-86-03/024/2014-208 от 07.05.2014г.	м	398	740

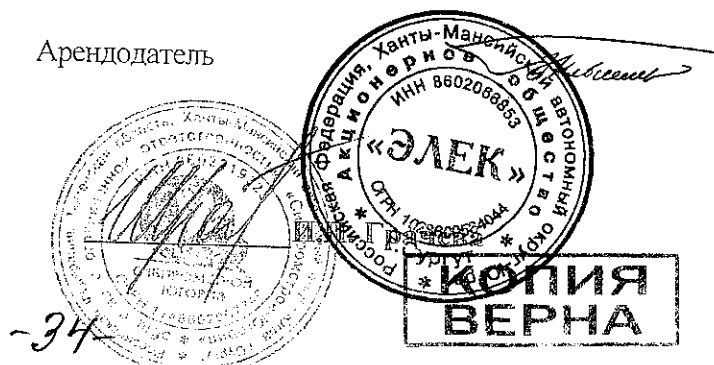
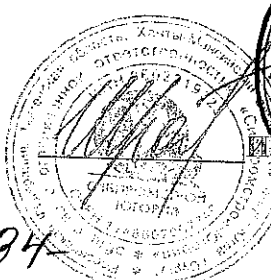


Передаваемое оборудование находится в состоянии, позволяющим производить его техническую эксплуатацию.

Стороны претензий по состоянию передаваемого оборудования не имеют.

Арендатор

Арендодатель


Н.П. Кabanов

АКТ
приема-передачи
имущества к договору аренды имущества
№ 26 от 03.07.2017 г.

г. Сургут

«03» июля 2017 года.

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой-Югория», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице гр.Грачевой Иры Петровны, действующей на основании Доверенности 86 АА 1541608 от 17.10.2014года, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

Арендодатель передает Арендатору следующее имущество, согласно Договору аренды имущества № 26 от 03.07.2017 г.:

Перечень имущества передаваемого в аренду

Наименование	Единица измерения	Количество (протяженность сетей по свидетельству)	Количество (протяженность кабеля) м
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2009, расположенная в 32 мкр. (БКТП 2х1000кВА). Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА №2009. Кадастровый №86:10:0101000:3766, свидетельство №86-72-22/036/2007-151 от 23.05.2007г.	комплект	1	1
	м	304	304
Объект незавершенного строительства, степень готовности 90%. Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2004, расположенная в 24 мкр. (БКТП 2х1000кВА), Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА №2004. Кадастровый №86:10:0101066:2382, свидетельство 86-АБ777063	комплект	1	1
	м	1100	1100
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2011, расположенная в 20А мкр. (БКТП 2х1600кВА), Кабельная линия электропередачи 10кВ, служащая для электроснабжения БКТП 2х1000кВА. Кадастровый № 86:10:0101000:4376, свидетельство №86-86-03/058/2010-303 от 09.06.2010г.	комплект	1	1
	м	250	250
Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция №2012, расположенная в 20А мкр. (БКТП 2х1600кВА), Кадастровый № 86:10:0101000:4408, свидетельство №86-86-03/023/2014-767 от 01.07.2014.	комплект	1	1



**КОПИЯ
ВЕРНА**

КЛ-0,4кВ электроснабжение ж/д № 15/1 ул. Линейной. Кадастровый № 86:10:0101190:1723, свидетельство №86-86-03/024/2014-208 от 07.05.2014г.	м	398	740
---	---	-----	-----

Передаваемое оборудование находится в состоянии, позволяющим производить его техническую эксплуатацию.

Стороны претензий по состоянию передаваемого оборудования не имеют.

Арендатор имущество принял

Арендодатель имущество передал



Н.П. Кябишев


И.П. Грачева

**КОПИЯ
ВЕРНА**

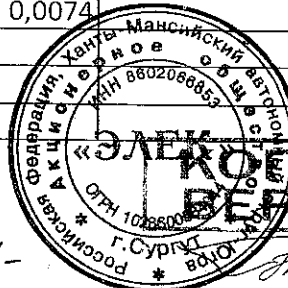
Пояснительная записка
к объектам электроснабжения арендуемого АО «ЭЛЕК» у
ООО «Сибпромстрой-Югория»
Инв. № 000005

1	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция БКТП №2009 , расположенная в 32 мкр. (БКТП 2*1000кВА), и служащая для электроснабжения многоэтажного жилого дома №8 со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения и паркинга . Количество выключателей нагрузки - 4шт., выключателей вакуумных - 4шт.
2	Кабельная линия электропередач 10кВ от ТП-44(2 шт.), находящаяся в мкр. №32, и служащая для электроснабжения БКТП №2009 2*1000кВА. Общая протяженность кабеля 304м.
3	Объект незавершенного строительства, степень готовности 90%. Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция БКТП-№2004 , расположенная в 24 мкр. (БКТП-2*1000кВА), и используемая для электроснабжения жилого дома по адресу: Ивана Кайдолова 30 . Количество трансформаторов -2шт. Количество выключателей нагрузки - 4шт., выключателей вакуумных - 4шт.
4	Кабельная линия электропередач 10кВ от РП-118(2 шт.), находящаяся в мкр. №24, и используемая для электроснабжения БКТП-№2004 (БКТП-2*1000кВА) . Общая протяженность кабеля 1100м.
5	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция БКТП №2011 , расположенная в №20А мкр. (БКТП 2*1600кВА), и используемая для электроснабжения многоэтажного жилого дома по адресу Пролетарский 4/2 со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения и паркинга . Количество выключателей нагрузки - 6шт. Количество трансформаторов - 2 шт.
6	Кабельная линия электропередач 10кВ от РП-148(2 шт.), находящаяся в мкр. №20А, и используемая для электроснабжения БКТП №2011 (БКТП-2*1600кВА). Общая протяженность кабеля 250м.
7	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция БКТП №2012 , расположенная в 20А мкр. (БКТП 2*1600кВА), и используемая для электроснабжения многоэтажных жилых домов №30-34 со встроено-пристроенными помещениями общественного назначения и паркинга. Количество выключателей нагрузки - 6шт.
8	Кабельная линия электропередач 0,4кВ для электроснабжения ж/д №15/1 по ул. Линейной. Общая протяженность кабеля 740м.

Наименование	Ед. измер.	Количество	Количество усл.ед. на единицу измерения	Итого
КЛ-10кВ	100км	0,01654	350,0	5,789
Двухтрансформаторная ТП 1000кВА	шт.	4	3,0	12,000
Выключатель нагрузки	шт.	20	2,3	46,000
Выключатель вакуумные	шт.	8	3,1	24,800
КЛ-0,4кВ	100км	0,0074	270,0	1,998
ИТОГО				90,59

Составил:

[Подпись]



ЭЛЕК
ЮГОРИЯ
ВЕРНА



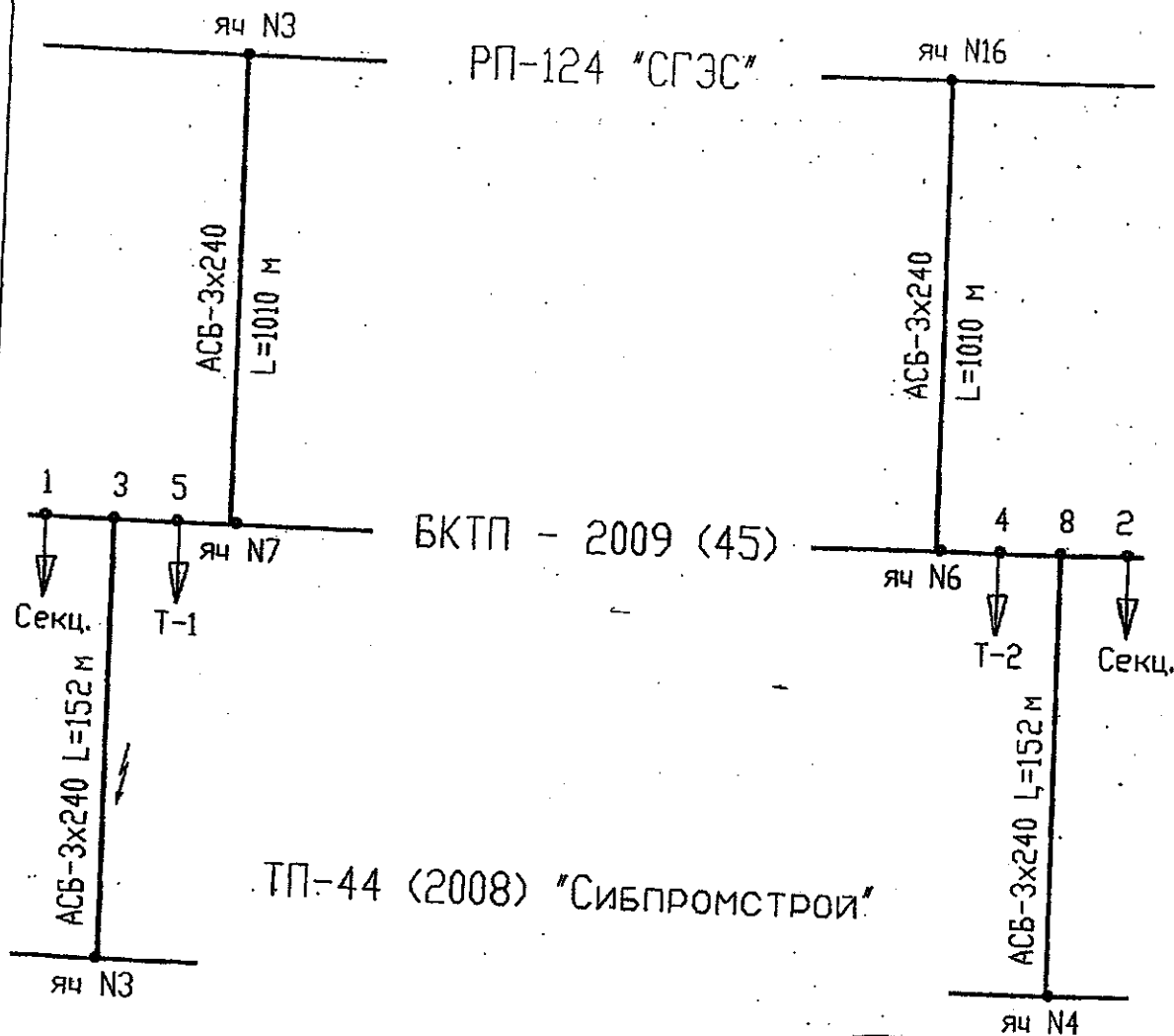
УТВЕРЖДАЮ:

30 ЭЛ. ХОЗЯЙСТВО

Рыжков А.А.

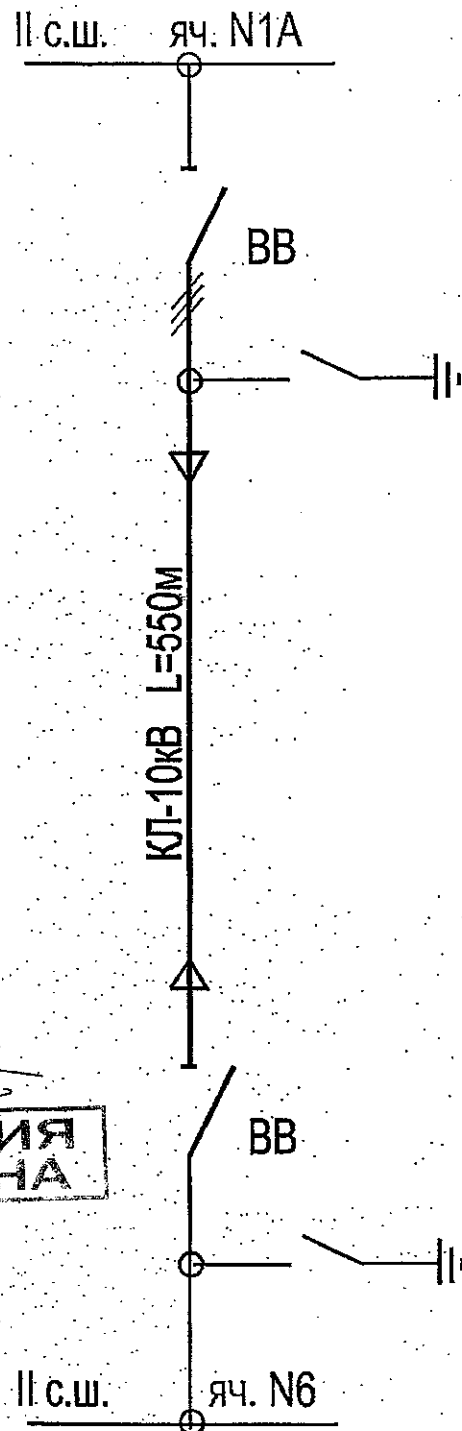
20

БКТП-2x1000 мм² (МЖК)



УТВ.	Директор	Стрелков А.А.	Схема электроснабжения. БКТП-2x100 -N2009 (45) ОАО "ЭЛЕК"	Лист	Лист- тов
Проверил	Мастер	Бережков В.И.			
Исполнил	Мастер	Муляр Д.Ф.			
Изм. внес					

РУ - 10 КВ

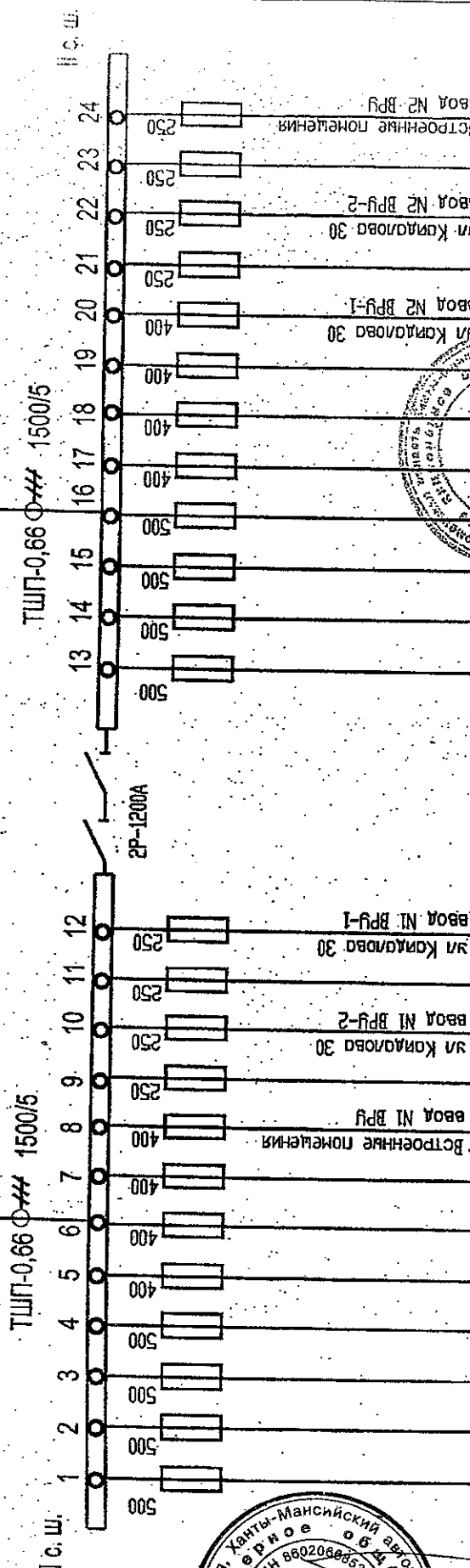
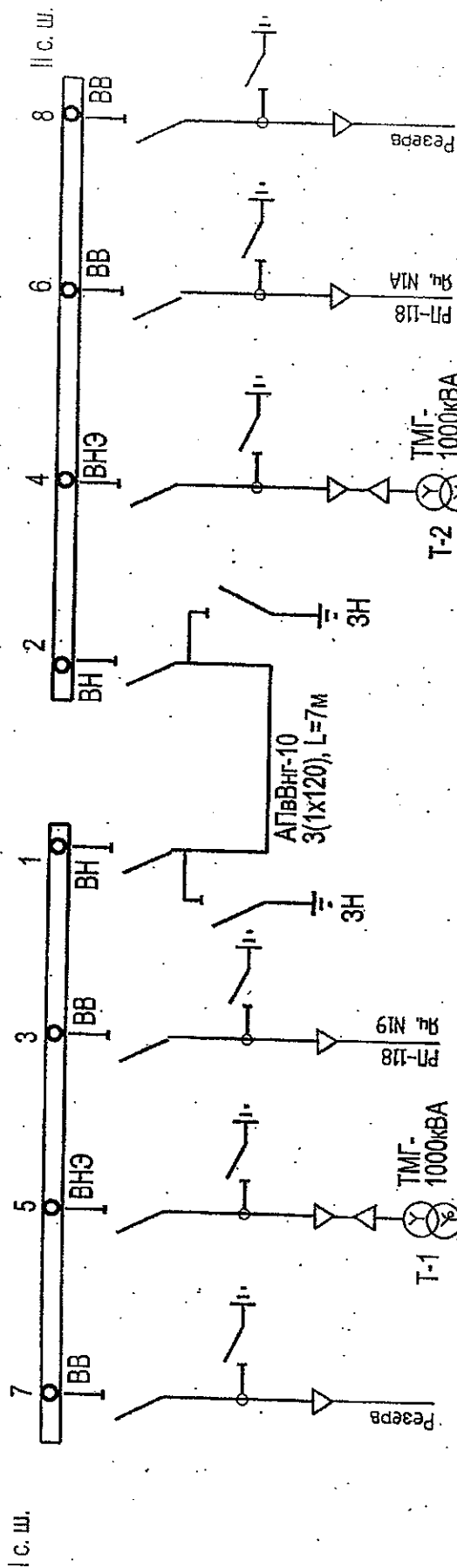


25КТП-2004



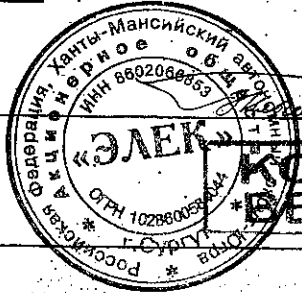
Утвердил	Директор	Стрелков		Одноточечная схема
Проверил	Нач. ПТО	Янок		КД-10кВ от РП-118
Чертил	Проектиров	Половников		2БКТП-2004
				ОАО "ЭЛЕК"

Формат А4



Утвердил	Инженер	И.с. ш.	ОАО "ЭЛЕК"
Проверил	Инженер	И.с. ш.	
Чертил	Инженер	И.с. ш.	
Согласовано	Инженер	И.с. ш.	

Формат А4



КОПИЯ
ВЕРНА

Тип ячейки КСО-366

1 с. ш.

1

5

3

7

8

4

2

6 II с. ш.

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

ВНА-10/630

3Н

3Н

3Н

3Н

3Н

3Н

3Н

3Н

1Т

1Т

1Т

1Т

1Т

1Т

1Т

1Т

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

ТМГ-10/0,4

1600кВА

1600кВА

1600кВА

1600кВА

1600кВА

1600кВА

1600кВА

1600кВА

ВА5543

ВА5543

ВА5543

ВА5543

ВА5543

ВА5543

ВА5543

ВА5543

2000А

2000А

2000А

2000А

2000А

2000А

2000А

2000А

3000/5

3000/5

3000/5

3000/5

3000/5

3000/5

3000/5

3000/5

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

ТШП-0,66

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

РЕ-19 / 2000

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

II с. ш.

11

11

11

11

11

11

11

11

12

12

12

12

12

12

12

12

Ф.26

Ф.26

Ф.26

Ф.26

Ф.26

Ф.26

Ф.26

Ф.26

AC-20B

AC-20B

AC-20B

AC-20B

AC-20B

AC-20B

AC-20B

AC-20B

630

630

630

630

630

630

630

630

250

250

250

250

250

250

250

250

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

400

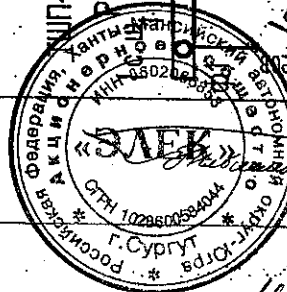
400

400

400

400

400



КОПИЯ ВЕРНА

Утвердил	Гендиректор	Князев
Проверил	Тех. директор	Стариков
Чертил	Инженер	Милослав
Сотрудник		

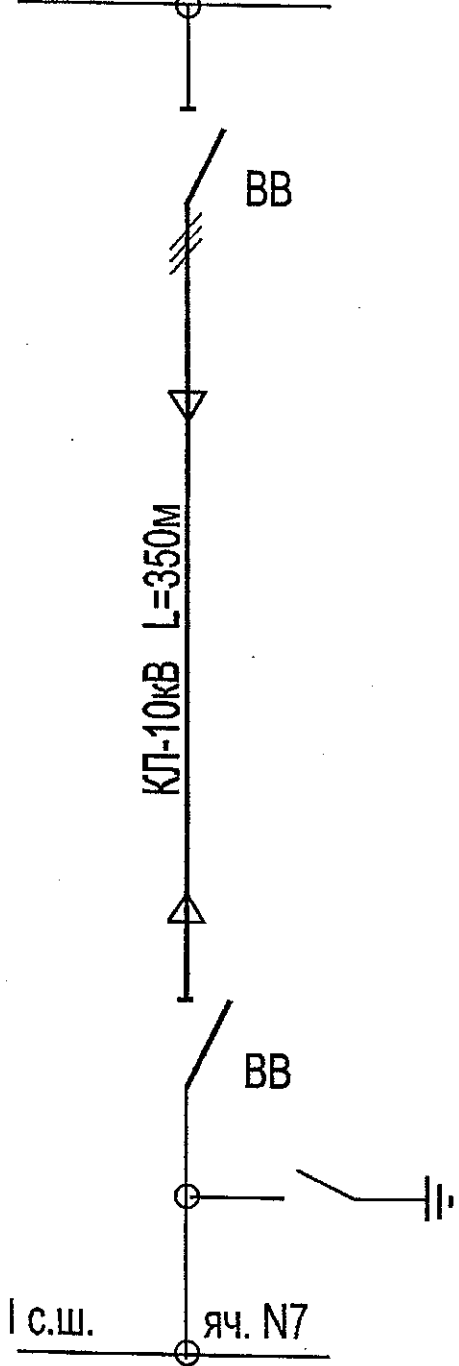
Однотипная схема
БКТП N2011
ОАО "ЗЛЕК"
Формат А4

РП - 148

РУ - 10 кВ

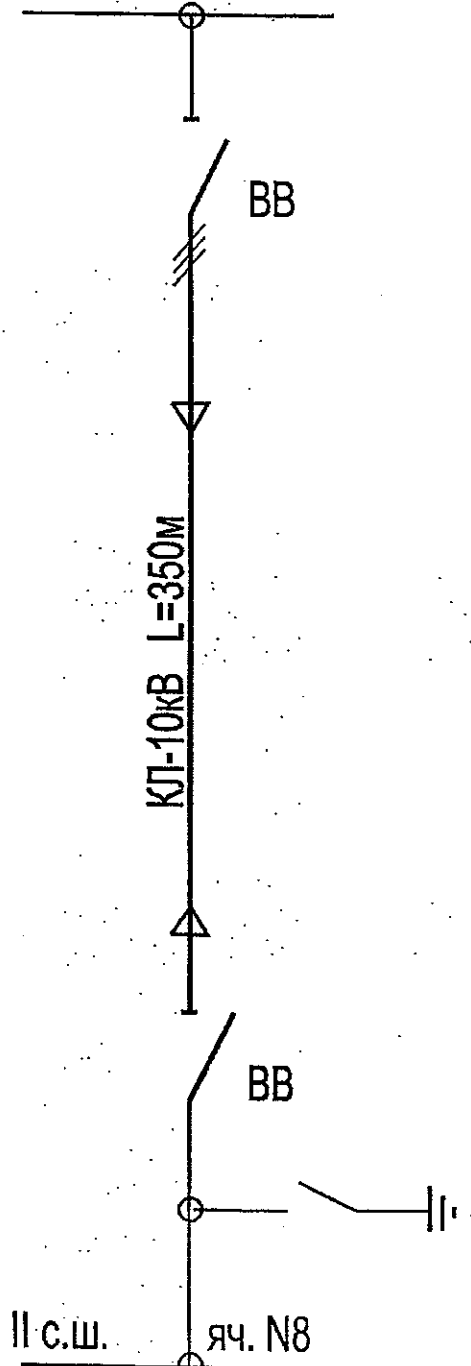
I с.ш. яч. N10

II с.ш. яч. N11



БКТП-2012

РУ - 10 кВ



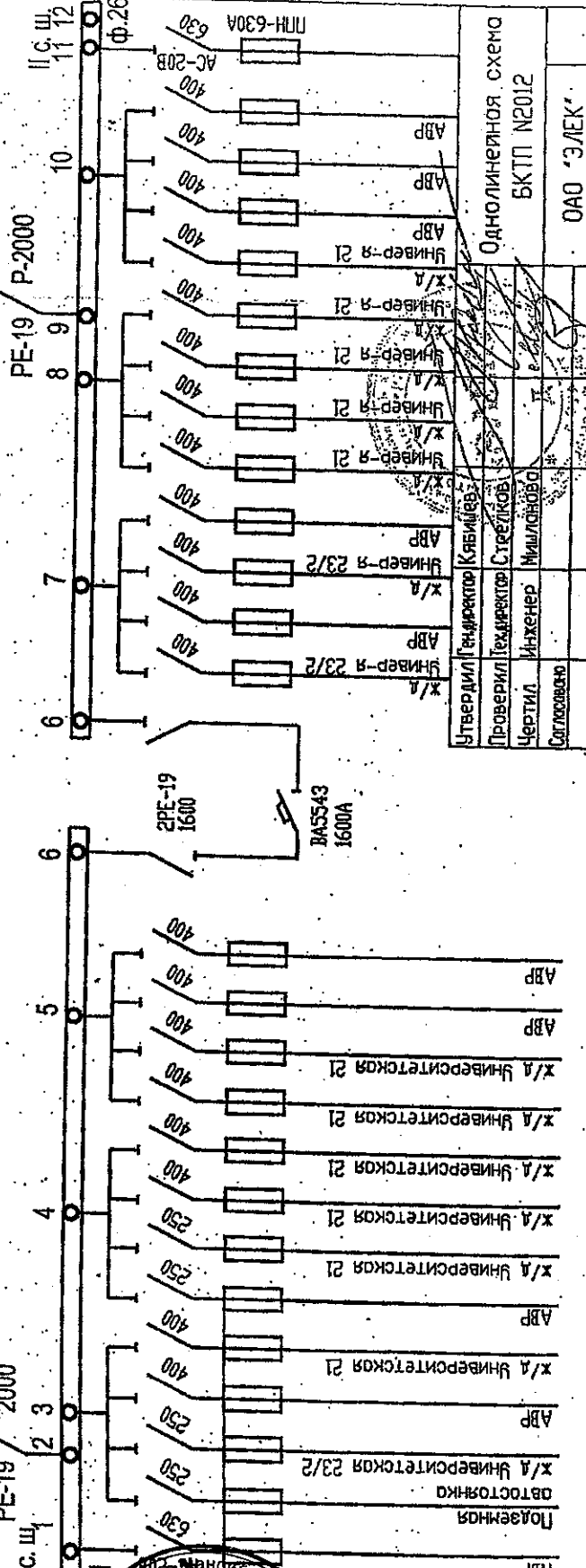
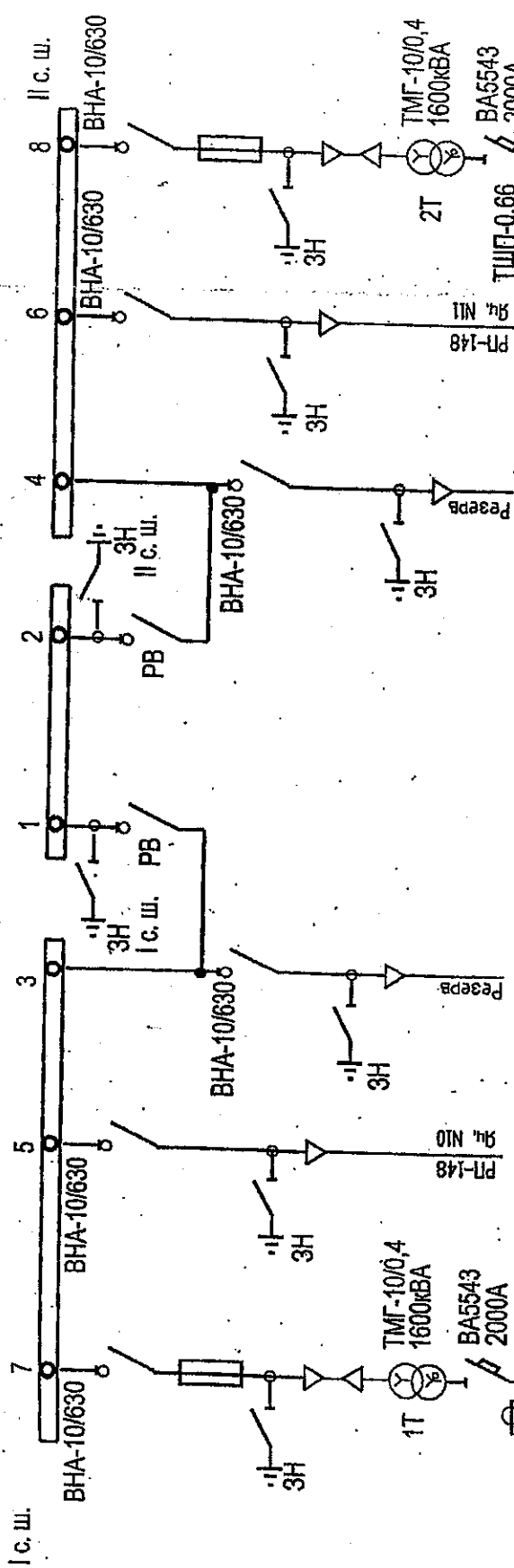
Утвердил	Директор	Сергей М. Иванов	Однотипная схема 10кВ от РП-148 БКТП-2012
Проверил	Нач. П.С.	Яковлев	
Чертил	Проектант	Климов	
ОАО 'ЭЛЕК'			

Формат А4

КОПИЯ
ВЕРНА

Тип ячейки КСО-366

И.с.ш.

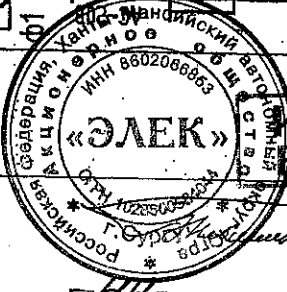


Утвердил	Инженер	Милославский
Проверил	Инженер	Милославский
Чертил	Инженер	Милославский
Согласовано		

Однотипная схема
БКТП N2012

ОАО "ЭЛЕК"

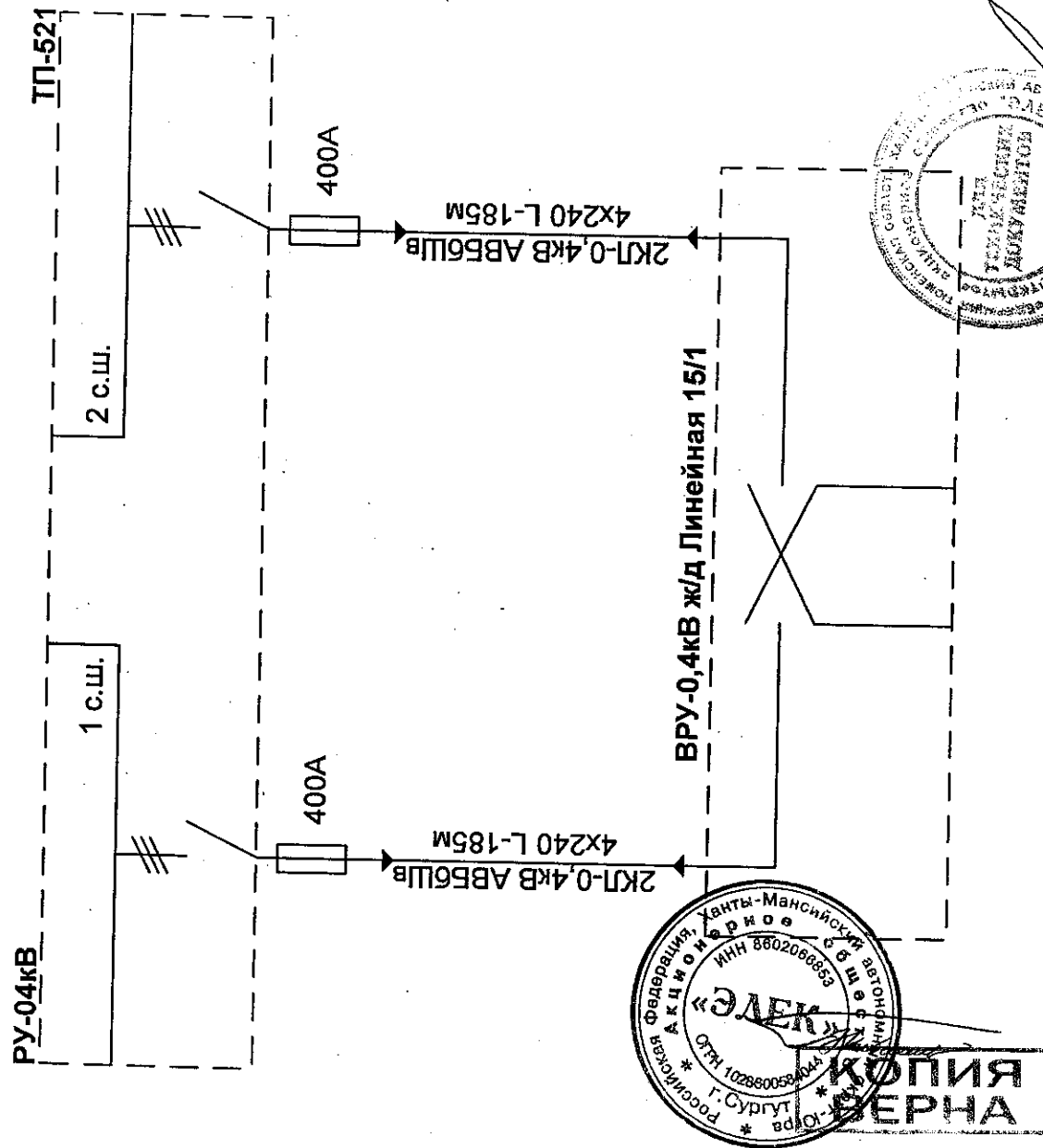
Формат А4



КОПИЯ
ВЕРНА

Однолинейная схема

электрообеспечения ж/д по адресу: ул. Линейная 15/1



Ответственный за электрохозяйство

Стрелков А.А.

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сургутские городские электрические сети»

Настоящий акт составлен «1» сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семёновича, действующего на основании Доверенности от 03.07.2010г., с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

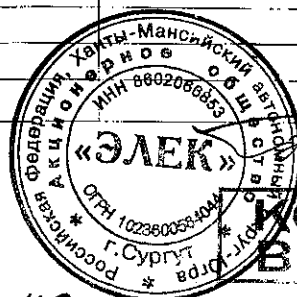
на день составления акта электроснабжение БКТП №2011 по пр Пролетарский мкр 20А производится от сети ООО «СГЭС» от низенеречисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 6-10, 0,4 кВ: ПС 110/10кВ «Олимпийская», РП-148 яч №8,9

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 1399,4 \text{ кВт}$ - БКТП №2011 в 20А мкр

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
ПС 110/10кВ «Олимпийская» РП-148 Яч.8,9	10	БКТП №2011 в 20А мкр	От кабельных наконечников питающего кабеля в РУ-10 кВ БКТП №2011 яч №3,4 в сторону РП-148 Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности несет ОАО «ЭЛЕК» КЛ-10 кВ принадлежит ООО «СГЭС»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
РУ-0,4 кВ БКТП №2011 в 20 А мкр	0,4	EA05RL-B-4	0,5	3 кв.2007г.	01162431	
		EA05RL-B-4	0,5	3 кв.2007г.	01162428	



**КОПИЯ
ВЕРНА**

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				

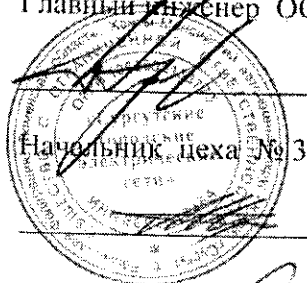
- Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными РУ-0,4 кВ БКТП №2011 в 20 А мкр
- ООО «СГЭС» обязуется поддерживать напряжение на шинах 10 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-10 кВ РП-148.
- Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ООО «СГЭС» объекты ОАО «ЭЛЕК» будут отключен согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
БКТП №2011	третья	1399,4 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Главный инженер ООО «СГЭС»



А.С Григорьев

Начальник цеха №3

А.В. Нефедов

Зам. ген. директора по общим вопросам

К.Н. Гречанин

Зам. ген. директора по транспорту электроэнергетики

С.К. Ковин

Зам. начальника ППС

Н.В. Голубкова

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков



КОПИЯ
ВЕРНА

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сургутские городские электрические сети»

Настоящий акт составлен «1» сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании Доверенности от 03.07.2010г., с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

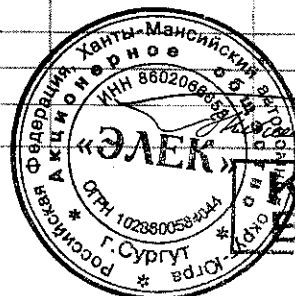
на день составления акта электроснабжение БКТП №2011 по пр Пролетарский мкр 20А производится от сети ООО «СГЭС» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 6-10, 0,4 кВ: ПС 110/10кВ «Олимпийская», ТП-400 яч №7,8

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 1399,4 \text{ кВт}$ - БКТП №2011 в 20А мкр

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
ПС 110/10кВ «Олимпийская» ТП-400 Яч.8,9	10	БКТП №2011 в 20А мкр	От кабельных наконечников питающего кабеля в РУ-10 кВ БКТП №2011 яч №2,5 в сторону ТП-400 Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности несет ОАО «ЭЛЕК» КЛ-10 кВ принадлежит ООО «СГЭС»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
РУ-0,4 кВ БКТП №2011 в 20 А мкр	0,4	EA05RL-B-4	0,5	3 кв.2007г.	01162431	
		EA05RL-B-4	0,5	3 кв.2007г.	01162428	



КОПИЯ
ВЕРНА

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Классе точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Классе точности	Коэффициент трансформации
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				
	ТШП-0,66	0,5	3000/5				


- Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными РУ-0,4 кВ БКТП №2011 в 20 А мкр
- ООО «СГЭС» обязуется поддерживать напряжение на шинах 10 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-10 кВ ТП-400.
- Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ООО «СГЭС» объекты ОАО «ЭЛЕК» будут отключен согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
БКТП №2011	третья	1399,4 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Главный инженер ООО «СГЭС»

 А.С. Григорьев

Начальник цеха №3


 А.В. Нефедов

Зам.ген. директора по общим вопросам
К.Н. Гречанин

Зам.ген. директора по транспорту электроэнергии
С.К. Ковин

Зам.начальника ПТС
Н.В. Голубкова

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

 Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

 А.А. Стрелков



А К Т

Разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

от 01.08.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО УК «Сервис-3», в лице технического директора Алексеева Сергея Алексеевича, именуемое в дальнейшем "Потребитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, пр. Пролетарский д. 2А.

Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 141 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
БКТП №2011 10/0,4 кВ	ПС «Олимпийская» яч. № 111,411 через РП- 148	От присоединен ия кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ- 0,4 кВ жилого дома по пр. Пролетарский №2А в сторону потребителя.	0,4	141		II



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2КЛ-0,4 кВ от ТП-2011 до ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по адресу пр. Пролетарский д.2А	ВРУ №1, АВР 0,4 кВ потребителя

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по пр. Пролетарский №2А, ООО УК «Сервис-3»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от _____

От Сетевой организации
Генеральный директор
АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков



От Потребителя
Технический директор
ООО УК «Сервис-3»

С.А. Алексеев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство



А К Т
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной
ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Компания Беркут».

Настоящий акт составлен 30.09.2013г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Компания Беркут», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Чудинова Анатолия Ивановича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

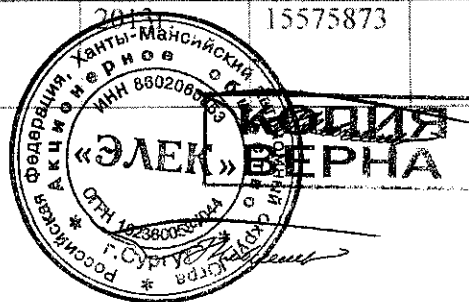
на день составления акта электроснабжение торгового комплекса по пр.Пролетарскому, 4Б производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ТП-10/0,4кВ №2011.

1.Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P=330\text{кВт}$.

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ТП-10/0,4кВ №2011 п 5А Ф 4 п 9А Ф 4	0,4	ВРУ-0,4 кВ Торговый комплекс «Беркут»	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону торгового комплекса ООО «Беркут» Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности несет ОАО «ЭЛЕК»	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону торгового комплекса ООО «Беркут» Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета п-ст.фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день составления акта
ВРУ-0,4 кВ ООО «Беркут»	0,4	Меркурий-230 ART-03 PQRSIGPN	0,5	2013г.	15575820	
ВРУ-0,4 кВ ООО «Беркут»	0,4	Меркурий-230 ART-03 PQRSIGPN	0,5	2013г.	15575873	



3. Измерительные трансформаторы.

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТГЭ-60	0,5	400/5				
2	ТГЭ-60	0,5	400/5				
3	ТГЭ-60	0,5	400/5				
4	ТГЭ-60	0,5	400/5				
5	ТГЭ-60	0,5	400/5				
6	ТГЭ-60	0,5	400/5				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в ВРУ-0,4кВ торгового комплекса «Беркут»

5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ №2011, согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №2011.

6. Для проведения ремонтных работ оборудования электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ торгового комплекса ООО «Компания Беркут» будет отключено согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ.

7. Категория надежности электроснабжения.

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Торговый комплекс «Беркут»	третья	330 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»
И.И. Кябишев

Директор ООО «Компания Беркут»
А.И. Чудинов

Ответственный за электрохозяйство
А.А. Стрелков

Ответственный за электрохозяйство
Шренечев Р.К.



А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок системы

ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Лидер Плюс»

Настоящий акт составлен «01» апреля 2013 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Лидер Плюс», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Поскова Владимира Андреевича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение подземной парковочной стоянки по пр. Пролетарский 4/2 строение 1 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ТП-10/0,4кВ №2011

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности :
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 70 \text{ кВт}$.

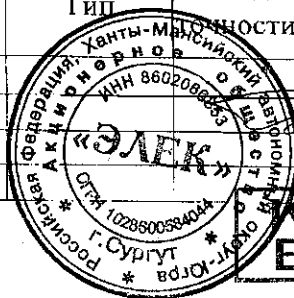
Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ТП-10/0,4кВ №2011.	0,4	ВРУ-0,4 кВ подземная парковочная стоянка по пр. Пролетарский 4/2 строение 1	По присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону подземной парковочной стоянки по ул. Пролетарский 4/2 строение 1. «Потребителя»	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону подземной парковочной стоянки по пр. Пролетарский 4/2 строение 1. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ООО «Лидер Плюс»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2010г.	30362	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТИ-А	0,5	100/5				
2	ТТИ-А	0,5	100/5				
3	ТТИ-А	0,5	100/5				



КОПИЯ
ВЕРНА

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в ВРУ-0,4 кВ подземной парковочной стоянки по пр. Пролетарский 4/2 строение 1.
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ №2011 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2011.
6. Для проведения ремонтных работ оборудования электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ подземной парковочной стоянки по пр.Пролетарский 4/2 строение 1, объекта ООО «Лидер Плюс» будет отключен согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Подземная парковочная стоянка по пр. Пролетарский 4/2 строение 1	третья	70 кВт.

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»
Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство
А.А. Стрелков

Директор ООО «Лидер Плюс»
В.А. Носков



А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 17.03.2016

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «СПС Паркинг», в лице директора Ковалева Дениса Константиновича, именуемого в дальнейшем Заявитель с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: ХМАО –Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д 25а, «Гаражный комплекс»

Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 100 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	ПС 110/10 «Олимпийская» РП-148 яч №8,9;	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	0,4	100	-	III



**КОПИЯ
ВЕРНА**

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП №2011 до ВРУ-0,4 кВ «Гаражный комплекс»

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4 кВ БКТП №2011 П 9 Ф 1, П 4 Ф 4

Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединении электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4 кВ «Гаражный комплекс»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от

Процент потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета электрической энергии составляет 3,51 %.

От Сетевой организации

Генеральный директор ООО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябинцев

А.А. Стрелков

От Заявителя

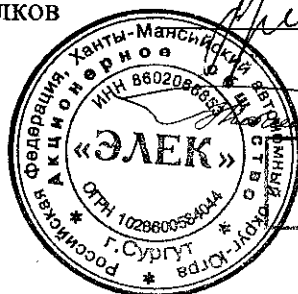
Директор ООО СПС Паркинг»



Ковалев Д.К.

Ответственный за электрохозяйство

Маненков В.В.



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
Разграничения границ балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности сторон

от 04.04.2017

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество "ТАНДЕР" в лице директора Сургутского филиала Зубкова Александра Анатольевича, именуемой в дальнейшем заявителем с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. Университетская, 25/1; магазин "Магнит"

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 53 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011 Панель 7 фидер 4	П/С "Олимпийская" яч 111,411 РП 148 яч 9,8	По присоединению кабельных наконечников, отходящего кабеля в РУ-0,4 кВ БКТП №2011	0,4	53	-	III

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:



Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-0,4 кВ БКТП №2011	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП №2011 до ВРУ-0,4 кВ магазин "Магнит"

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках отходящего КЛ-0,4кВ магазина "Магнит" в РУ-0,4кВ БКТП №2011

Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ магазина "Магнит"

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от б/н.

От Сетевой организации
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Заявителя

Директор Сургутского филиала
АО "ТАНДЕР"

А.А. Зубков

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство



КОПИЯ
ВЕРНА

А К Т

**эксплуатационной ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ОАО «Сбербанк России» Сургутское отделение**

Настоящий акт составлен «1» сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Сургутское отделение, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице заместителя управляющего Сургутского отделения Соколова Максима Александровича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение Сбербанка России по ул. Университетская 25/1 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ТП-10/0,4кВ №2011

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности :
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 51,9$ кВт

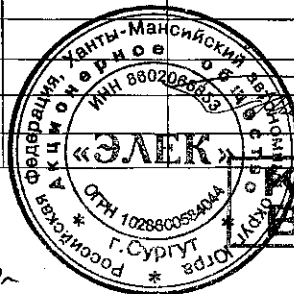
Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
ТП-10/0,4кВ №2011.	0,4	ВРУ-0,4 кВ Сбербанка России по ул. Университетская 25/1	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону Сбербанка России ул. Университетская 25/1. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «Сбербанк России» Сургутское отделение.

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий 231	0,5		01288680	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТОП-0,66	0,5	150/5				
2	ТОП-0,66	0,5	150/5				
3	ТОП-0,66	0,5	150/5				



**КОПИЯ
ВЕРНА**

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в ВРУ-0,4 кВ «Сбербанк России» Сургутское отделение по ул. Университетская 25/1
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ №2011 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2011.
6. Для проведения ремонтных работ оборудования электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ Сбербанк России по ул. Университетская 25/1, объекта ОАО «Сбербанк России» Сургутское отделение будет отключен согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
ОАО «Сбербанк России» Сургутское отделение по ул. Университетская 25/1	вторая	51,9 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Заместитель управляющего
ОАО «Сбербанк России»
Сургутское отделение


Н.П. Кябишев
Ответственный за электрохозяйство


М.А. Соколов
Ответственный за электрохозяйство


А.А. Стрелков


В.В. Сасенков



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т

Разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

от 01.08.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО УК «Сервис-3», в лице технического директора Алексеева Сергея Алексеевича, именуемое в дальнейшем "Потребитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. Университетская д.25/1.

Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 209,01 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности и электро-снабжения
БКТП №2011 10/0,4 кВ	ПС «Олимпийская» яч. №№ 111,411 через РП-148	От присоединени я кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ- 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №25/1 в сторону потребителя.	0,4	209,01		II



КОПИЯ
ВЕРНА

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
2КЛ-0,4 кВ от ТП-2011 до ВРУ №1 0,4 кВ жилого дома по адресу ул. Университетская д.25/1	ВРУ №1 0,4 кВ потребителя

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ №1 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №25/1, ООО УК «Сервис-3»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от _____

От Сетевой организации
Генеральный директор
АО «ЭЛЕК»

От Потребителя
Технический директор
ООО УК «Сервис-3»

С.А. Алексеев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

КОПИЯ
ВЕРНА

А К Т
эксплуатационной ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ЗАО «Сибпромстрой».

Настоящий акт составлен «1» сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябинева Пазира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Закрытое акционерное общество «Сибпромстрой» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Кажасв Владимир Анатольевич, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение Гостиница 20 «А»мкрп. производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ТП-10/0,4кВ №2011

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности :
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 50$ кВт.

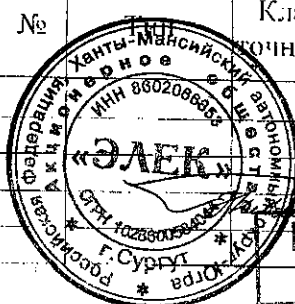
Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
ТП-10/0,4кВ №2011.	0,4	ВРУ-0,4 кВ Гостиница 20 «А»мкрп.	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону Гостиницы 20 «А»мкрп. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ЗАО «Сибпромстрой»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий 230 AP03	0,5		2602950	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТИ-А	0,5	300/5				
2	ТТИ-А	0,5	300/5				
3	ТТИ-А	0,5	300/5				



**КОПИЯ
ВЕРНА**

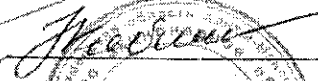

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в ВРУ-0,4 кВ Гостиница 20 «А»мкрн.
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ №2011 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2011.
6. Для проведения ремонтных работ на оборудования электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ Гостиница 20 «А»мкрн, объекта Гостиница 20 «А»мкрн. будет отключен согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Гостиница 20 «А»мкрн.	третья	50 кВт.



Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»


Н.П. Кябишев
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков



Директор ЗАО «Сибпромстрой»


В.А. Кожаев
Ответственный за электрохозяйство

В.В. Маненков



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т

разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сибпромстрой-18»

Настоящий акт составлен « 27 » января 2014 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой-18», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мартынова Вадима Евгеньевича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение КРП-1 в 20 «А» мкрн. производится от сети ОАО «ЭЛЕК», от нижеперечисленной трансформаторной подстанции, ТП-10/0,4 кВ №2011.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 30 \text{ кВт}$

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
ТП-10/0,4 кВ №2011	0,4	ВРУ-0,4 кВ КРП-1 в 20 «А» мкрн.	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 №2011 в сторону КРП-1 в 20 «А» мкрн. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ООО «Сибпромстрой-18»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий 230	0,5		3860841	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТИ-А	0,5	100/5				
2	ТТИ-А	0,5	100/5				
3	ТТИ-А	0,5	100/5				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется установленными ВРУ-0,4 кВ КРП-1 20 «А» мкрн.
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в ТП-10/0,4 кВ №2011 согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2011.

6. Для проведения ремонтных работ на оборудование электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4 кВ КРП-1 20 «А» мкрн., объекта КРП-1 будет отключено на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
КРП-1 20 «А» мкрн.	третья	30 кВт

Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

Директор
ООО «Сибпромстрой-18»

В.Е. Мартынов

Ответственный за электрохозяйство

В.В. Маненков



А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 30.11.2015

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «УК «Центр Менеджмент» Доверительный управляющий Закрытым паевым инвестиционным фондом недвижимости «Сибпромстрой Московия», в лице генерального директора Грачевой Иры Петровны, именуемая в дальнейшем Заявитель с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, пр Пролетарский д 4/2, встроенно-пристроенное помещение.

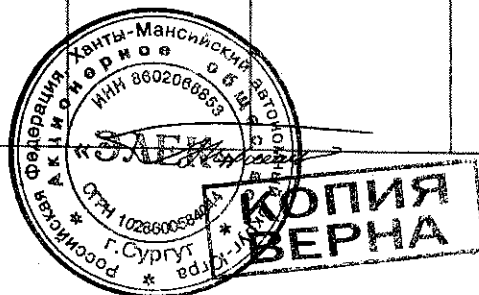
Акт о технологическом присоединении от 25.11.2015 № 048/15

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 25 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ 2011 П 5 А Ф №1 П 9 А Ф №2	РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4кВ №2011	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ 2011 П 5 А Ф №1 П 9 А Ф №2	0,4	25		III



У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
БКТП 10/0,4 кВ 2011 П 5 А Ф №1 П 9А Ф №2	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП №2011 до ВРУ-0,4 кВ встроенно-пристроенного нежилого помещения

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ БКТП №2011 П 5 А Ф №1П 9А Ф №2


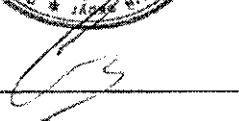
Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4 кВ встроенно-пристроенного нежилого помещения

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 25.11.2015 № 048/15

Процент потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета электрической энергии составляет ____ %.

От Сетевой организации
Генеральный директор ОАО «Элек»


Н.П. Кябишев
Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Заявителя
Генеральный директор ООО «УК
«Центр Менеджмент» Доверительный
управляющий Закрытым паевым
инвестиционным фондом недвижимости
«Сибирьстрой-Москва»


И.Н. Грачева
Согласовано
Ответственный за электрохозяйство



А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 01.03.2016

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО «Сибпромстрой №28», в лице директора Садыковой Оксаны Николаевны, именуемого в дальнейшем Заявитель с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: ХМАО –Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д 25а, 3-5 этажное, цокольный этаж – («Гостиница»)

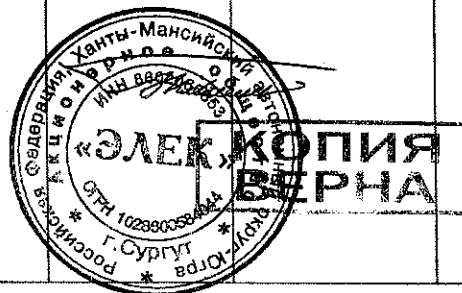
Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 50 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	ПС 110/10 «Олимпийская» РП-148 яч №8,9;	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	0,4	50	-	III



У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
БКТП 10/0,4 кВ №2011 П 9 Ф 1 П 4 Ф 4	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП №2011 до ВРУ-0,4 кВ «Гостиница»

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4 кВ БКТП №2011 П 9 Ф 1, П 4 Ф 4

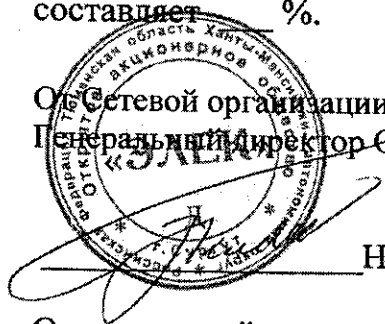
Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2011

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от

Процент потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до места установки узла учета электрической энергии составляет %.

От Сетевой организации
Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

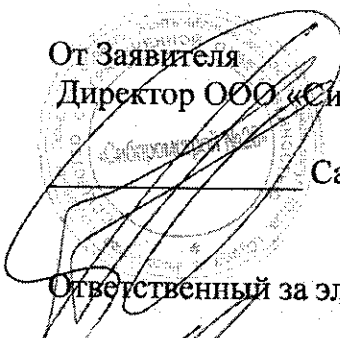


Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

От Заявителя
Директор ООО «Сибпромстрой №28»



Садыкова О.Н.

Ответственный за электрохозяйство

Маненков В.В.



Разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сургутские городские электрические сети»

Открытое акционерное общество ОАО «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

на день составления акта электроснабжения «Потребителя» производится от сети ООО «СГЭС» от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 6-10:
ПС «Олимпийская» 110/10 через РП-118 яч.19,1А

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатац. ответственности
РП-118 Яч. № 19 Яч. № 1А	10	Ф. БКТП -2004	От присоединения кабельных наконечников в РУ-10кВ РП-118 яч.19 и яч.1А в сторону потребителя

[illegible]

3.Измерительные трансформаторы.

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТШП-0,66	0,5	2000/5			Ввод №1	
2	ТШП-0,66	0,5	2000/5			Ввод №2	

4.Контроль за фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4кВ БКТП-2004

5.ООО «СГЭС» обязуется поддерживать напряжение на вводах 10 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится вольтметром.

6. Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ООО «СГЭС», объекты ОАО «ЭЛЕК» будут отключены согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плавном отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7.Категория надежности электроснабжения.

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Эл. потребитель	третья	540 кВт
БКТП-2004 2*1000кВА		

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Главный инженер ООО «СГЭС»

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

А.С.Григорьев

Н.П.Кябишев

Начальник цеха № 2

Ответственный за эл. хоз-во

С.М. Мамин

А.А.Стрелков

Зам.ген.директора по общим вопросам

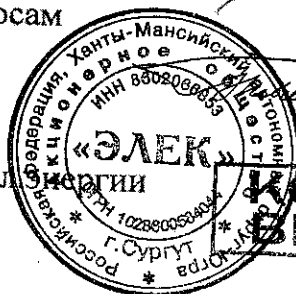
К.Н.Гречанин

Зам.ген.директора по транспорту и энергетике

С.К.Ковин

Зам.начальника ПТС

Н.В.Голубкова



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
Разграничения балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности электроустановок между
ОАО «ЭЛЕК» и ТСЖ «Сайма»

Настоящий акт составлен «8» сентября 2015 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Товарищество собственников жилья «Сайма», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя Алексева Сергея Алексеевича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение ВРУ-0,4 кВ №3 служащее для электроснабжения встроенных помещений расположенных в жилом доме по адресу: набережная Ивана Кайдалова, 30 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, БКТП-10/0,4кВ №2004

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности :
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения 206 кВт

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питаемого устройства	Граница эксплуатационной ответственности	Граница балансовой принадлежности
БКТП-10/0,4кВ №2004.	0,4	ВРУ-0,4 кВ №3 Встроенные помещения жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 №2004 в сторону встроенных помещений жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30.	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 №2004 в сторону встроенных помещений жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30.

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки учета п-ст. Фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Дата последней поверки	№ счетчика
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №1	0,4	Меркурий 230 ART-02 PQRSIN	2014г.	1873654
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №2	0,4	Меркурий 230 AM-02	2011г.	038751
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №3	0,4	Меркурий 230 AM-02 CN	2010г.	05983408
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №4	0,4	Меркурий 230 AR-02	2012г.	05613463
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №5	0,4	Меркурий 230 AM-02	2012г.	05601961
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №6	0,4	Меркурий 230 AM-02	2012г.	061111
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №7	0,4	Меркурий 230 AM-02	2012г.	05601957
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №8	0,4	Меркурий 230 AM-02	2012г.	05613487
РЩ-0,4 кВ встроенного помещения №9	0,4	Меркурий 230 AM-02	2012г.	05601981



3. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в распределительных щитах (РЩ-0,4 кВ) встроенных помещений жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30
4. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в БКТП-10/0,4 кВ №2004 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 кВ №2004.
6. Для проведения ремонтных работ на оборудование электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ №3 встроенных помещений жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30, объекта ТСЖ «Сайма» будет отключено на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность, кВт
ВРУ-0,4 кВ №3 служащее для электроснабжения встроенных помещений расположенных в жилом доме по адресу: набережная Ивана Кайдалова, 30	третья	206

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

_____ К.И. Кыбишев

Ответственный за электрохозяйство

_____ А.А. Стрелков

Председатель ТСЖ «Сайма»

_____ С.А. Алексеев

Ответственный за электрохозяйство

_____ С.А. Алексеев



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
эксплуатационной ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ТСЖ «Сайма»

Настоящий акт составлен «1» сентября 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Товарищество собственности жилья «Сайма», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя Горобец Виталия Григорьевича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, БКТП-10/0,4кВ №2004

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности :
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 600$ кВт.

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП-10/0,4кВ №2004.	0,4	ВРУ-0,4 кВ №1,2 жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ-0,4 кВ №1,2 жилого дома по ул. Ивана Кайдалова в сторону потребителя Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ТСЖ «Сайма».



**КОПИЯ
ВЕРНА**

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии:

Место установки учета п-ст. фидера, ввода системы или «Потребителя»	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показания на день составления Акта
ВРУ-0,4 кВ №1	0,4	Меркурий 230	2,0	1 кв. 2007г.	00340853	
	0,4	Меркурий 230	2,0	1 кв. 2007г.	00340809	
ВРУ-0,4 кВ №2	0,4	Меркурий 230	2,0	1 кв. 2007г.	04369114	
	0,4	Меркурий 230	2,0	1 кв. 2007г.	04369330	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТИ-30	0,5	400/5	7	ТТИ-30	0,5	400/5
2	ТТИ-30	0,5	400/5	8	ТТИ-30	0,5	400/5
3	ТТИ-30	0,5	400/5	9	ТТИ-30	0,5	400/5
4	ТТИ-30	0,5	400/5	10	ТТИ-30	0,5	400/5
5	ТТИ-30	0,5	400/5	11	ТТИ-30	0,5	400/5
6	ТТИ-30	0,5	400/5	12	ТТИ-30	0,5	400/5

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в ВРУ-0,4 кВ №1,2 жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в БКТП-10/0,4 кВ №2004 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 кВ №2004.
6. Для проведения ремонтных работ на оборудовании электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4кВ №1,2 жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30, объекта ТСЖ «Сайма» будет отключен согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
жилого дома по ул. Ивана Кайдалова 30	вторая	600 кВт.

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

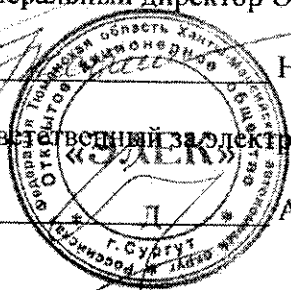
А.А. Стрелков

Председатель ТСЖ «Сайма»

В.Г. Горобец

Ответственный за электрохозяйство

В.М. Никитин



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
Разграничения границ балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности сторон

от 14.04.2016 г

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

МБУ ДО СДЮШОР "Кедр" в лице директора Калошина Бориса Николаевича именуемый в дальнейшем Заявитель с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: ХМАО –Югра, г. Сургут, пр.Пролетарский 8/4 , лыжная база "Спортивный городок "На Сайме"

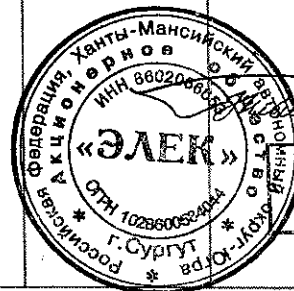
Акт о технологическом присоединении от 22.10.2012 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 50 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2004 Ф №5	ПС 110/10 кВ "Олимпийская" , РП-118	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП 10/0,4 кВ №2004 ф №5	0,4	50		III



**КОПИЯ
ВЕРНА**

У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
БКТП 10/0,4 кВ №2004 РУ-0,4 кВ.	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП №2004 до ВРУ-0,4кВ лыжная база "Спортивный городок "На Сайме"

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках отходящего КЛ-0,4кВ в РУ-0,4 кВ БКТП №2004 , ф №5

Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4 кВ лыжной базы "Спортивный городок "На Сайме"

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от 22.10.2012 г.

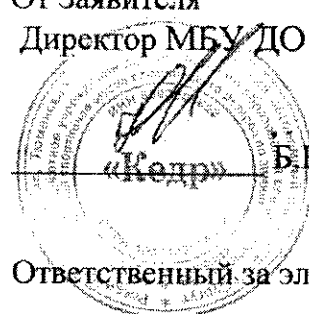
От Сетевой организации
Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

От Заявителя
Директор МБУ ДО СДЮШОР "Кедр"



Б.Н. Калошин

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелников



КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение к договору № _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.
на отпуск электрической энергии

А К Т

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности системы ООО «Сургутские городские электрические сети» и «Потребителя» (промышленного, непромышленного, сельскохозяйственного, производственного и оптового потребителя – перепродавца).

Настоящий акт составлен «01» апреля 2011 года представителями

ООО «Сургутские городские электрические сети»

Главным инженером Григорьевым Андреем Семеновичем

Начальником 3 цеха Нефёдовым Алексеем Владимировичем

с одной стороны, и представителем **ОАО «ЭЛЕК»**

Генеральным директором Кыбишевым Назиром Патовичем

с другой стороны, в следующем: на день составления акта электроснабжение «Потребителя» производится от сети ООО «Сургутские городские электрические сети» от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 6-10 кВ, 0,4 кВ: п/ст «Олимпийская» РП-148 БКТП-2012

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности «Потребителю»

P = 700 кВт - БКТП-2012 (2х1600кВА)

ул. Университетская, 23 мкр. 20А

Источник питания	Напряжение (кВ)	Наименование и № питающего фидера	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
			По присоединению	От присоединения
РП-148	10	Ф.	каб. наконечников	каб. наконечников
РУ-10 кВ			питающих кабелей	питающих кабелей
яч. 10, 11		«БКТП-2012»	РУ-10 кВ	РУ-10 кВ
			РП-148	РП-148
			яч.10,11	яч.10,11
				в сторону
				потребителя

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	Напряжение (кВ)	Тип счетчика	Класс точности	Дата поверки	№	Показания на день составления акта
РУ-0,4 кВ						
БКТП:						
Ввод 1	0,4	EA05RL-B-4	0,5		01162429	
Ввод 2	0,4	EA05RL-B-4	0,5		01162430	

-80-

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1.		0,5	3000/5				
2.		0,5	3000/5				
3.		0,5	3000/5				
1.		0,5	3000/5				
2.		0,5	3000/5				
3.		0,5	3000/5				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой «Потребителя» осуществляется приборами учета, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП.
5. ООО «Сургутские городские электрические сети» обязуется поддерживать напряжение на вводах РУ-10 кВ в пределах $\pm 5\%$ от договорной величины. Контроль за уровнем напряжения производится в РУ-10 кВ РП-148.
6. Для проведения ремонтных работ ЛЭП и оборудования «Потребитель» будет отключен согласно графика ПНР на срок не менее 8 часов или на все время проведения аварийных работ.
7. Категория надежности электроустановок:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность (кВт)
Потребители эл.энергии	III (третья)	700
БКТП-2012		

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Гл. инженер ООО «Сургутские городские электрические сети»

А.С. Григорьев

Зам. генерального директора по общим вопросам

К.Н. Гречанин

Зам. генерального директора по транспорту электроэнергетики

С.К. Ковин

Начальник цеха № 3

А.В. Нефёдов

Зам. начальника ПТС

Н.В. Голубкова

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за эл. хозяйство

А.А. Стрелков



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сибпромстрой №9»

Настоящий акт составлен «1» июня 2012 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кыбишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №9», в лице директора Лаппова Валерия Евгеньевича с другой стороны, составили настоящий акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение встроено-пристроенных помещений по адресу ул. Университетская 23/2 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций БКТП №2012

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения **P = 60 кВт - БКТП № 2012**

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП №2012 РУ-0,4 кВ	0,4	ВРУ-0,4 кВ Встроено-пристроенные помещения	По присоединению кабельных наконечников питающего кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ БКТП № 2012 панель 1,7 фидер 1,2 в сторону встроено-пристроенных помещений.	От присоединения кабельных наконечников питающего кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ БКТП № 2012 панель 1,7: фидер 1,2 в сторону встроено-пристроенных помещений. Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ООО «Сибпромстрой № 9»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ «Встроено-пристроенные помещения»	0,4	Меркурий-230 АМ-03	0,5	2010	03902971	
ВРУ-0,4 кВ «Встроено-пристроенные помещения»	0,4	Меркурий-230 АМ-03			03903190	



**КОПИЯ
ВЕРНА**

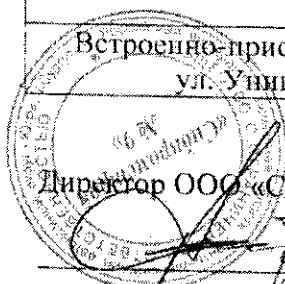
3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
ВРУ-0,4 кВ							
1	ТТЭ-30	0,5	150/5				
2	ТТЭ-30	0,5	150/5				
3	ТТЭ-30	0,5	150/5				
4	ТТЭ-30	0,5	150/5				
5	ТТЭ-30	0,5	150/5				
6	ТТЭ-30	0,5	150/5				

- Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в ВРУ встроено-пристроенных помещений
- ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП №2012
- Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ОАО «ЭЛЕК» объекты ООО «Сибпромстрой №9» будут отключены согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Встроено-пристроенные помещения по ул. Университетская 23/2	третья	60 кВт



Директор ООО «Сибпромстрой №9»

В.Е. Лапшов

Ответственный за электрохозяйство

А.В. Резниченко

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Болеви»

Настоящий акт составлен « 6 » мая 2014 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Болеви», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Бондаренко Леонида Викторовича, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение ВРУ 0,4 кВ нежилого помещения по ул. Университетская д. 21 ООО «Болеви» производится от сети ОАО «ЭЛЕК», от нижеперечисленной трансформаторной подстанции, БКТП-10/0,4 кВ №2012.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 90$ кВт

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП-10/0,4 кВ №2012, яч. №8 ф-2, яч. №4 ф-2	0,4	ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения по ул. Университетская д. 21	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-2*1600 кВА 10/0,4 кВ №2012 в сторону потребителя.	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-2*1600 кВА 10/0,4 кВ №2012 в сторону потребителя.

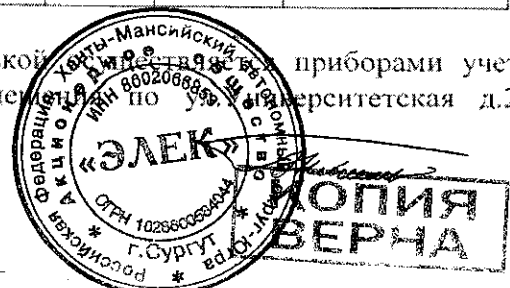
2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ Ввод №1	0,4	Меркурий-230 ART-03	0,5	2014 г.	18743883	
ВРУ-0,4 кВ Ввод №2	0,4	Меркурий-230 ART-03	0,5	2014 г.	18748374	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТЭ-30	0,5	300/5-6 шт.				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой производится приборами учета, установленными ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения по ул. Университетская д.21, ООО «Болеви».



5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на КЛ-0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 кВ №2012.
6. Для проведения ремонтных работ на оборудование электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения по ул. Университетская д.21, объекта ООО «Болеви» будет отключено на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ
7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Электроснабжение нежилого помещения по ул. Университетская д. 21	вторая	90 кВт

Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков

Директор
ООО «Болеви»

Л.В. Бондаренко

Ответственный за электрохозяйство

В.А. Леонов



А К Т
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ИП Запьянцев В.А.

Настоящий акт составлен «15» апреля 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Индивидуального предпринимателя Запьянцева Валерия Анатольевича, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение подземной парковочной стоянки ИП «Запьянцев» производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленной трансформаторной подстанции, БКТП №37В 2*1600кВА

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения **P = 30 кВт - БКТП №37В 2*1600 кВА**

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП №37В 2*1600 кВА	10	ВРУ-0,4 кВ Подземная парковочная стоянка в жилом доме по ул. Университетская №21	По присоединению кабельных наконечников питающего кабеля в РУ-0,4 кВ БКТП-37В в сторону подземной парковочной стоянки по ул. Университетская №21. КЛ-0,4 кВ принадлежит ИП Запьянцев В.А.	От присоединения кабельных наконечников питающего кабеля в РУ-0,4 кВ БКТП-37В в сторону подземной парковочной стоянки по ул. Университетская №21 Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности несет ИП Запьянцев В.А.

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
ВРУ-0,4 кВ Подземная парковочная стоянка	0,4	Меркурий 230	0,5	2009г.	03849698	



**КОПИЯ
ВЕРНА**

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
	ТТИ-30	0,5	250/5				
	ТТИ-30	0,5	250/5				
	ТТИ-30	0,5	250/5				

- Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в ВРУ-0,4 кВ подземной парковочной стоянки ИП Запьянцев В.А.
- ООО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП №37В.
- Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ОАО «ЭЛЕК» объект ИП Запьянцев В.А. будет отключен согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
ВРУ-0,4 кВ Подземная парковочная стоянка	третья	30 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

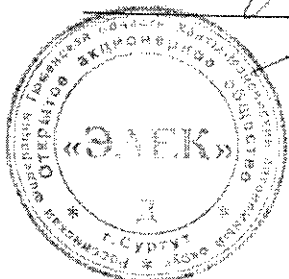
А.А. Стрелков

Индивидуальный предприниматель

В.А. Запьянцев

Ответственный за электрохозяйство

С.В. Альхов



КОПИЯ
ВЕРНА

А К Т

Разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

от 01.08.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО УК «Сервис-3», в лице технического директора Алексеева Сергея Алексеевича, именуемое в дальнейшем "Потребитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. Университетская д.23/2.

Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 120 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности и электро-снабжения
ТП-2012 10/0,4 кВ	ПС «Олимпийская» яч. №№ 111,411 через РП-148	От присоединени я кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ- 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №23/2 в сторону потребителя.	0,4	120		II



КОПИЯ
ВЕРНА

-88-

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-2012 до ВРУ №1, АВР, рекупер. установка, встроенные нежилые помещения 0,4 кВ жилого дома по адресу ул. Университетская д.23/2	ВРУ №1, АВР, рекупер. установка, встроенные нежилые помещения 0,4 кВ потребителя

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ №1, АВР, рекупер. установка, встроенные нежилые помещения 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №23/2, ООО УК «Сервис-3»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от _____

От Сетевой организации
Генеральный директор
АО «ЭЛЕК»


Н.П. Кабанов

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

От Потребителя
Технический директор
ООО УК «Сервис-3»


С.А. Алексеев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т

Разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

от 01.08.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО УК «Сервис-3», в лице технического директора Алексеева Сергея Алексеевича, именуемое в дальнейшем "Потребитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. Университетская д.23/1.

Акт о технологическом присоединении от

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 120 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности и электро-снабжения
ТП-2012 10/0,4 кВ	ПС «Олимпийская» яч. № 111,411 через РП-148	От присоединени я кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ- 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №23/1 в сторону потребителя.	0,4	120		II



У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-2012 до ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по адресу ул. Университетская д.23/1	ВРУ №1, АВР 0,4 кВ потребителя

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)


Место установки узла учета находится в ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по ул. Университетская №23/1, ООО УК «Сервис-3»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от _____

От Сетевой организации

Генеральный директор

АО «ЭЛЕК»


Н.Е. Кабанов
Согласовано:
Ответственный за электрохозяйство
А.А. Стрелков

От Потребителя

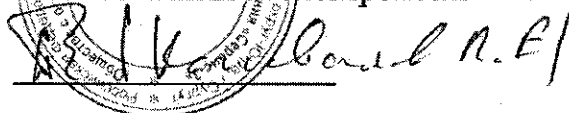
Технический директор

ООО УК «Сервис-3»


С.А. Алексеев

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство


В.В. Васильев



АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности системы
ОАО «ЭЛЕК» и ТСН «Университетская 21»

Настоящий акт составлен «21» апреля 2015 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича действующего на основании Устава с одной стороны и Товарищество собственников недвижимости «Университетская 21», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя правления Наумовой Марьяны Владимировны с другой стороны составили настоящий Акт о следующем:

На день составления акта, электроснабжение ВРУ-0,4 кВ №1,2,3,4,5 жилого дома по ул. Университетская, 21 производится от нижеперечисленной трансформаторной подстанции принадлежащей Сетевой организации ОАО «ЭЛЕК»: БКТП 2*1000 кВА №2012.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P=794,4$ кВт.

Источник электроснабжения	U, кВ	Наименование и номер питаемого устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП 10/0,4 2*1000 кВА №2012	0,4	ВРУ-0,4 кВ №1,2,3,4,5 ВРУ жилого дома по ул. Университетская, 21	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ-0,4 кВ БКТП №2012	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ-0,4 кВ БКТП №2012 в сторону Потребителя. Ответственность за состояния кабельных линий питающих ж/д Университетская, 21 несет Потребитель.

2. Установлены приборы для учета потребленной активной электроэнергии.

Место установки прибора учета	U, кВ	Тип прибора	Класс точности	Дата последней поверки	Номер прибора учета эл.энергии
ВРУ-0,4 кВ №1 ввод №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	05264356
ВРУ-0,4 кВ №1 ввод №2	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855105
ВРУ-0,4 кВ №2 ввод №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855185
ВРУ-0,4 кВ №2 ввод №2	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855207
ВРУ-0,4 кВ №3 ввод №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855210
ВРУ-0,4 кВ №3 ввод №2	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855174
ВРУ-0,4 кВ №4 ввод №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855184
ВРУ-0,4 кВ №4 ввод №2	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855212
ВРУ-0,4 кВ №5 ввод №1	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	05264499
ВРУ-0,4 кВ №5 ввод №2	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855101
ВРУ-0,4 кВ №1 АВР	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855002
ВРУ-0,4 кВ №2 АВР	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855189
ВРУ-0,4 кВ №3 АВР	0,4	Меркурий 230	0,5	2009 г	04855197

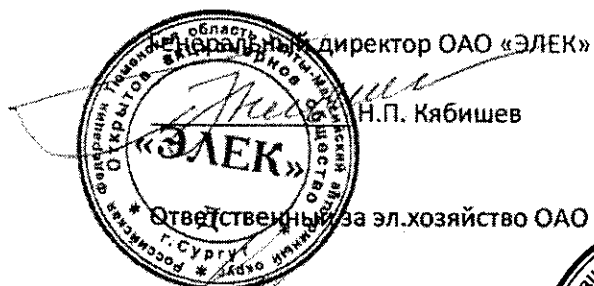
3. Измерительные трансформаторы тока.

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэф трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэф трансформации
1	ТТИ-40	0,5	400/5	15	ТТИ-40	0,5	400/5
2	ТТИ-40	0,5	400/5	16	ТТИ-40	0,5	400/5
3	ТТИ-40	0,5	400/5	17	ТТИ-40	0,5	400/5
4	ТТИ-40	0,5	400/5	18	ТТИ-40	0,5	400/5
5	ТТИ-40	0,5	400/5	19	ТТИ-40	0,5	100/5
6	ТТИ-40	0,5	400/5	20	ТТИ-40	0,5	100/5
7	ТТИ-40	0,5	400/5	21	ТТИ-40	0,5	100/5
8	ТТИ-40	0,5	400/5	22	ТТИ-40	0,5	100/5
9	ТТИ-40	0,5	400/5	23	ТТИ-40	0,5	100/5
10	ТТИ-40	0,5	400/5		ТТИ-40	0,5	100/5
11	ТТИ-40	0,5	400/5		ТТИ-40	0,5	100/5
12	ТТИ-40	0,5	400/5		ТТИ-40	0,5	100/5
13	ТТИ-40	0,5	400/5		ТТИ-40	0,5	100/5
14	ТТИ-40	0,5	400/5		ТТИ-40	0,5	100/5



**КОПИЯ
ВЕРНА**

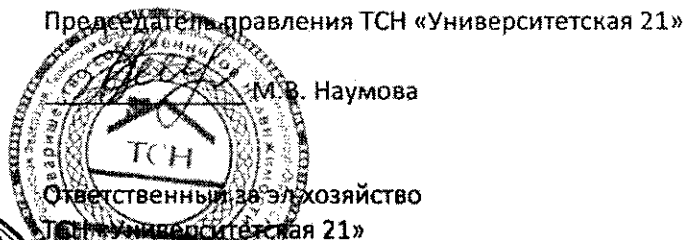
4. Контроль за нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в ВРУ-0,4 кВ №1,2,3,4,5 жилого дома по ул. Университетская, 21 ТСН «Университетская 21»
5. Сетевая организация ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на границе балансовой принадлежности согласно ГОСТа 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами установленными в РУ-0,4 кВ БКТП №2012.
6. Для проведения ремонтных работ на электрооборудовании ОАО «ЭЛЕК», ВРУ-0,4 кВ №1,2,3,4,5 жилого дома по ул. Университетская, 21 будет отключено на время необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ.
7. Категория надежности электроснабжения ж/д ул. Университетская, 21 - вторая.



Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

А.А. Стрелков



Председатель правления ТСН «Университетская 21»

М.В. Наумова

Ответственный за эл. хозяйство
ТСН «Университетская 21»

Е.И. Шипицын

**КОПИЯ
ВЕРНА**

АКТ

Разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «УК «Центр Менеджмент» Доверительный управляющий Закрытым паевым инвестиционным фондом недвижимости «Сибпромстрой Югория»

Настоящий акт составлен «13» ноября 2015 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича действующего на основании Устава с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «УК «Центр Менеджмент» Доверительный управляющий Закрытым паевым инвестиционным фондом недвижимости «Сибпромстрой Югория» в лице генерального директора Грачевой Иры Петровны, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны составили настоящий Акт о следующем:

На день составления акта, электроснабжение ШНО-0,4 кВ служащего для электроснабжения наружного освещения производится от нижеперечисленной трансформаторной подстанции принадлежащей Сетевой организации ОАО «ЭЛЕК»: БКТП 2*1000 кВА №2012.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности: максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P=1$ кВт.

Источник электроснабжения	U, кВ	Наименование и номер питаемого устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП 10/0,4 2*1000 кВА №2012	0,4	ШНО-0,4 кВ	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП №2012	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП №2012 в сторону Потребителя. Ответственность за состояния кабельных линий питающих встроенные помещения несет потребитель.

2. Установлены приборы для учета потребленной активной электроэнергии.

Место установки прибора учета	U, кВ	Тип прибора	Класс точности	Дата последней поверки	Номер прибора учета эл.энергии
ШНО-0,4 кВ	0,4	Меркурий 230 ART-01 PQRSIGDN	0,5	13.11.2015 г	21766704

3. Измерительные трансформаторы тока.

Трансформаторы тока				Трансформаторы тока			
№	Тип	Класс точности	Коэф трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэф трансформации

4. Контроль за нагрузкой осуществляется приборам учета, установленным в ШНО-0,4 кВ на фасаде БКТП №2012
5. Сетевая организация ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на границе балансовой принадлежности согласно ГОСТа 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами установленными в РУ-0,4 кВ БКТП №2012.
6. Для проведения ремонтных работ на электрооборудовании ОАО «ЭЛЕК», ШНО-0,4 кВ будет отключено на время необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ.
7. Категория надежности электроснабжения третья.

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»



Н.А. Кабишев

Ответственный за им. хозяйство ОАО «ЭЛЕК»

А.А. Стрелков

Генеральный Директор ООО «УК «Центр Менеджмент»
Доверительный управляющий Закрытым паевым
Инвестиционным фондом недвижимости
«Сибпромстрой Югорск»



И.П. Бачева

Ответственный за им. хозяйство
ООО «УК «Центр Менеджмент»

В.В. Маненков



КОПИЯ
ВЕРНА

А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сургутские городские электрические сети»

Настоящий акт составлен «1» марта 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании Доверенности от 03.07.2010г., с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение БКТП №2009 «МЖК» производится от сети ООО «СГЭС» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 6-10, 0,4 кВ: ПС 110/10кВ «Олимпийская», ПС 110/10кВ «Зеленая», РП-124 яч.16,3.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 700 \text{ кВт}$ - БКТП №2009 «МЖК» в 32 мкр

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
ПС 110/10кВ Олимпийская, Зеленая, РП-124 Яч.16,3	10	БКТП №2009 «МЖК»	На кабельных наконечниках питающего кабеля в РУ-10 кВ БКТП №2009 яч 6,7 в сторону РП-124 КЛ-10 кВ принадлежит ООО «СГЭС»	От кабельных наконечников питающего кабеля в РУ-10 кВ БКТП №2009 яч 6,7 в сторону РП-124 Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности несет ООО «СГЭС»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день сост-я акта
РУ-0,4 кВ БКТП №2009	0,4	СЭТЗр-02-10А	2	3 кв.2005г.	194503	
		СЭТЗр-02-10А	2	3 кв.2005г.	199505	



3. Измерительные трансформаторы:


Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
	ТШП-3	0,5	2000/5				
	ТШП-3	0,5	2000/5				
	ТШП-3	0,5	2000/5				
	ТШП-3	0,5	2000/5				
	ТШП-3	0,5	2000/5				
	ТШП-3	0,5	2000/5				

- Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными РУ-0,4 кВ БКТП №2009.
- ООО «СГЭС» обязуется поддерживать напряжение на шинах 10 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-10 кВ РП-124.
- Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ООО «СГЭС» объекты ОАО «ЭЛЕК» будут отключен согласно графика ГПР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
БКТП №2009	третья	700 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.


 Главный инженер ООО «СГЭС»
 _____ А.С Григорьев
 Начальник цеха № 3
 _____ А.В. Нефедов

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»
 _____ Н.П. Кябишев
 Ответственный за электрохозяйство
 _____ А.А. Стрелков

Зам.ген. директора по общим вопросам
 _____ К.Н. Гречанин

Зам.ген. директора по транспорту электроэнергетики
 _____ С.К. Ковин

Зам.начальника ПТС
 _____ Н.В. Голубкова



А К Т

Разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон

от 01.08.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ООО УК «Сервис-3», в лице технического директора Алексеева Сергея Алексеевича, именуемое в дальнейшем "Потребитель" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, ул. И. Каролинского д.13/1.

Акт о технологическом присоединении от _____

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 351 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности и электро-снабжения
БКТП №2009 10/0,4 кВ	ПС «Олимпийская» яч. № 305,410 через РП-124	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. И. Каролинского №13/1 в сторону потребителя.	0,4	351		II



**КОПИЯ
ВЕРНА**

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-2009 до ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по адресу ул. И. Каролинского д.13/1	ВРУ №1, АВР 0,4 кВ потребителя

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок (приложение)

Место установки узла учета находится в ВРУ №1, АВР 0,4 кВ жилого дома по ул. Каролинского №13/1, ООО УК «Сервис-3»

Технологическое присоединение осуществлено в соответствии с техническими условиями от _____

От Сетевой организации
Генеральный директор
АО «ЭЛЕК»

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

От Потребителя
Технический директор
ООО УК «Сервис-3»

Согласовано:

Ответственный за электрохозяйство

Н.П. Кабишев
С.А. Алексеев
Договоров
Копия
ВЕРНА

А К Т

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок системы ОАО «ЭЛЕК» и ООО «Сибпромстрой №3»

Настоящий акт составлен «1» марта 2011 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кыбишева Пазира Павловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпромстрой №3», в лице директора Ольхов Сергей Владимирович с другой стороны, составили настоящий акт о следующем:

на день составления акта электроснабжение встроено-пристроенных помещений по адресу ул. Каролинского 13 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций БКТП №2009 «МЖК»

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 150 \text{ кВт}$ - БКТП №2009 «МЖК» в 32 мкр

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП №2009	0,4	БКТП №2009 «МЖК»	На кабельных наконечниках питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП № 2009 «МЖК» ф. 5,6,7,15,16,17,18 в сторону встроено-пристроенных помещений. Кабельные линии 0,4 кВ принадлежат ООО «Сибпромстрой №3»	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП № 2009 «МЖК» ф. 5,6,7,15,16,17,18 в сторону встроено-пристроенных помещений. Кабельные линии 0,4 кВ принадлежат ООО «Сибпромстрой №3»

2. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день составления акта
ЩР-0,4 кВ ИП Вавинов А.Б.	0,4	СА4-И678	2	2 кв.2008г.	018919908	
		СА4-И678	2	2 кв.2008г.	028404608	
ЩР-0,4 кВ ИП Шатунова М.А.	0,4	Меркурий 201	1	2 кв.2008г.	02721758	
		Меркурий 201	1	2 кв.2008г.	03709328	
		Меркурий 201	1	2 кв.2008г.	04145306	
ЩР-0,4 кВ ИП Куклин Н.Д.	0,4	СА4-И678	2	2 кв.2008г.	028421308	

ООО «Зооветцентр» ВРУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий 230	1	1 кв.2008г.	01658160	
	0,4	Меркурий 230	1	1 кв.2008г.	01657606	
ВРУ-0,4 кВ «Альфа-банк»	0,4	СТЭ 561	1	1 кв.2008г.	1017138	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансфор- мации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансфор- мации
ВРУ-0,4 кВ «Альфа-банк»							
1	ТТИ-40	0,5	400/5				
2	ТТИ-40	0,5	400/5				
3	ТТИ-40	0,5	400/5				

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета, установленными в ЦР, ВРУ встроено-пристроенных помещений
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ согласно ГОСТ 13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-10 кВ БКТП №2009 «МЖК»
6. Для проведения ремонтных работ и оборудования в электросети ОАО «ЭЛЕК» объекты ООО «СПС» №3 будут отключены согласно графика ППР на время, необходимое для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
Встроено-пристроенные помещения по ул. Каролинского №13	третья	150 кВт

Настоящий акт составлен в соответствии с действующими Правилами и является приложением к договору и его неотъемлемой частью.

Директор ООО «Сибпромстрой-3»



С.В. Ольхов

В.И. Бабенко

Генеральный директор ОАО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

Ответственный за электрохозяйство

А.А. Стрелков



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности электроустановок системы
ОАО «ЭЛЕК» и МАУ ПРСМ «Наше время»

Настоящий акт составлен «15» апреля 2013 г.

Открытое акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

МАУ ПРСМ «Наше время», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Шерстюк Марины Юрьевны, с другой стороны, составили настоящий Акт о следующем:

На день составления акта электроснабжение помещения МАУ ПРСМ «Наше время» по ул. Иосифа Каролинского 13 производится от сети ОАО «ЭЛЕК» от нижеперечисленных трансформаторных подстанций, БКТП-10/0,4кВ №2009 по ул. Иосифа Каролинского 13.

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности:
 максимальная разрешенная к использованию при нормальной эксплуатационной схеме электроснабжения $P = 100$ кВт.

Источник питания	U, кВ	Наименование и № питающего устройства	Граница балансовой принадлежности	Граница эксплуатационной ответственности
БКТП-10/0,4кВ №2009.	0,4	БКТП №2009 РУ-0,4 кВ 1,2-я с.ш.	По присоединению кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 №2009 в сторону «Потребителя». Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК».	От присоединения кабельных наконечников питающих кабелей в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 №2009 в сторону «Потребителя». Ответственность за состояние контактов на границе эксплуатационной ответственности несет ОАО «ЭЛЕК».

2. Установка счетчиков для общего учета активной и реактивной электроэнергии.

Место установки узла учета	U, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Показания на день составления Акта
БКТП №2009 РУ-0,4 кВ	0,4	Меркурий 230 ART03 PQCSIGDN	0,5	2012г.	13052376	

3. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения			
№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	№	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	ТТИ-30	0,5	150/5	-	-	-	-
2	ТТИ-30	0,5	150/5	-	-	-	-
3	ТТИ-30	0,5	150/5	-	-	-	-

4. Контроль за фактически совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета установленными в РУ-0,4 кВ БКТП №2009
5. ОАО «ЭЛЕК» обязуется поддерживать напряжение на шинах 0,4 кВ в БКТП-10/0,4 кВ №2009 согласно ГОСТ13109-97. Контроль за уровнем напряжения производится приборами, установленными в РУ-0,4 кВ БКТП-10/0,4 кВ №2009.
6. Для проведения ремонтных работ на оборудовании электросети ОАО «ЭЛЕК» ВРУ-0,4 кВ МАУ ПРСМ «Наше время» в г.Сургуте по ул. Иосифа Каролинского 13, будет отключено согласно графика ППР на срок, необходимый для технического обслуживания и ремонта электрооборудования, с предупреждением о плановом отключении, согласно инструкции по взаимоотношениям, а также на все время проведения аварийно-восстановительных работ при авариях.

7. Категория надежности электроснабжения:

Наименование электроустановок	Категория	Мощность
ВРУ-0,4 кВ МАУ ПРСМ «Наше время»	третья	100 кВт.

Настоящий акт составлен в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

Генеральный директор
ОАО «ЭЛЕК»

Директор МАУ ПРСМ «Наше время»

 Н.П. Кябишев

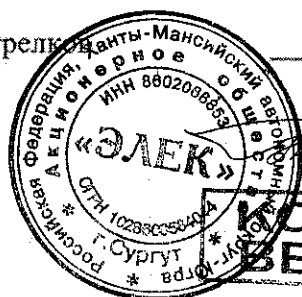
 М.Ю. Шерстюк

Ответственный за электрохозяйство

Ответственный за электрохозяйство

 А.А. Стрелков

 А.Н. Ульянов



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т

Разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

ООО «Сургутские городские электрические сети», именуемые в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице главного инженера Григорьева Андрея Семеновича, действующего на основании доверенности от 16.12.2014 года № СГЭС-71/2014, с одной стороны, и

АО "ЭЛЕК" в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, именуемого в дальнейшем "Сетевая организация №2" с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу: г. Сургут, п. Юность, ул. Линейная 15/1

Технические условия: №227 от 10.10.2012 г.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 215 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №521	п/с 110/10 "Привокзальная" Яч 10,21	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в РУ-0,4 кВ ТП №521	0,4	215	-	III

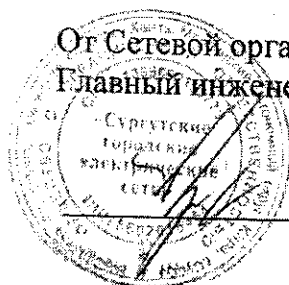
У сторон на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности находятся следующие технические присоединенные элементы электрической сети:



Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №1 РУ-0,4 кВ ТП №521	Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации №2 4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №521 до ВРУ-0,4 кВ ж/д Линейная 15/1
---	--

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены : на кабельных наконечниках питающих КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП №521

Место установки узла учета находится в ВРУ-0,4кВ ж/д Линейная 15/1 .



От Сетевой организации №1
Главный инженер ООО "СГЭС"

А.С. Григорьев

От Сетевой организации №2
Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев



**КОПИЯ
ВЕРНА**

А К Т
Разграничения эксплуатационной ответственности сторон

от 01.10.2016

Акционерное общество «ЭЛЕК», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

СГМУП «Тепловик», в лице главного инженера Хаитова Гусена Магомедовича, действующего на основании Устава, именуемая в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: г. Сургут, п. Юность, ул. Линейная 15/1

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность 215 кВт;

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВа)	Категория надежности электро-снабжения
РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №521	п/с 110/10 "Привокзальная" Яч 10,21	По присоединению кабельных наконечников, питающих кабелей в ВРУ-0,4 кВ Потребителя	0,4	215	-	III



КОПИЯ
ВЕРНА

У сторон на границе эксплуатационной ответственности находятся следующие технологические присоединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) потребителя
4КЛ-0,4 кВ от ТП-521 до ВРУ 0,4 кВ ул. Линейная 15/1	ВРУ 0,4 кВ потребителя

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены: на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул Линейная 15/1

От Сетевой организации
Генеральный директор
АО «ЭЛЕК»

Согласовано
Ответственный за электрохозяйство

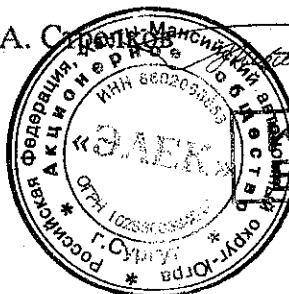
Н.П. Кябишев

От Потребителя
Главный инженер
СГМУП "Тепловик"

Согласовано:
Ответственный за электрохозяйство

Г.М. Хаитов

А.А. Сидоров



КОПИЯ
ВЕРНА