

5

ДОГОВОР № 22-20км-91 / 04-109717 / 2015  
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г.Пермь

«09» апреля 2015 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности № ПЭ-066-2015 от 30.12.2014 г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Кирюхина Николая Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) для объекта: **многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой**, расположенного по адресу: г.Пермь, Дзержинский район, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевая (кад.№59:01:0000000:75139), со следующими характеристиками:

- максимальная мощность 3182,1 кВт:

- I этап-525,44 кВт;
- II этап -1082,27 кВт;
- III этап-648,16 кВт;
- IV этап- 353,68 кВт;
- V этап -572,55 кВт.

- класс напряжения в точках присоединения 6 кВ;

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им энергопринимающих устройств.

Заявитель обязуется оплатить расходы (плату) на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и распределение обязанностей между Сторонами по их выполнению определены в Технических условиях (далее - ТУ) (приложение 2 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет не более 2 лет с даты заключения Договора.

1.4. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация - до границ участка Заявителя, если иное не будет определено актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Порядок оформления Актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.5 и 2.3.15 настоящего Договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению (этапа при поэтапном вводе) Стороны составляют Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон.

### 2. Права и обязанности Сторон

2.1. Сетевая организация обязуется:



2.1.1. Надлежащим образом и своевременно исполнить обязательства по настоящему Договору при условии надлежащего исполнения Заявителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.2. В случае если в ходе проектирования у Заявителя возникнет необходимость частичного отступления от ТУ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения Заявителя согласовать частичное отступление от ТУ.

2.1.3. В течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня получения уведомления о выполнении Заявителем ТУ принять участие в проверке выполнения Заявителем ТУ.

2.1.4. В согласованный Сторонами срок принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

2.1.5. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения копии разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, при условии выполнения сторонами всех мероприятий предусмотренных ТУ, выполнить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и выполнить фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), а так же осуществить подготовку и направить Заявителю способом, подтверждающим отправку и получение уведомления, оригиналы Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанные со стороны Сетевой организации.

2.1.6. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от Заявителя уведомления об отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения направить письмо в адрес Заявителя о возмещении понесенных затрат с приложением документов, подтверждающих понесенные расходы (заверенные копии первичных учетных документов: договоры, платежные документы, Акты и т.д.)..

## **2.2. Сетевая организация имеет право:**

2.2.1. Проверять ход выполнения заявителем ТУ.

2.2.2. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему Договору. В том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации своих мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации

2.2.4. При невыполнении заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения при письменном обращении Заявителя продлить срок действия ТУ.

2.2.5. В случае нарушения Заявителем какого-либо из следующих условий:

- не соблюдение установленных правил технологического присоединения;
- несоответствие проектной документации, выполняемой Заявителем, ТУ и (или) требованиям нормативно-технической документации;

- несоответствие выполненным Заявителем работ проектной документации и (или) ТУ

не осуществлять фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Фактическое присоединение осуществляется только после их устранения Заявителем (о факте устранения нарушений Заявитель письменно уведомляет Сетевую организацию) в пределах срока действия настоящего Договора.

## **2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Принять к исполнению утвержденные ТУ.

2.3.2. Надлежащим образом и своевременно исполнить свои обязательства по настоящему договору.



2.3.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного запроса Сетевой организации предоставить сведения, необходимые для выполнения Сетевой организацией своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.4. После получения ТУ подготовить самостоятельно или путем привлечения третьих лиц и представить на согласование Сетевой организации проект электроснабжения, отвечающий требованиям, изложенным в ТУ и нормативно-технической документации.

2.3.5. При получении от Сетевой организации мотивированных замечаний к проекту электроснабжения внести изменения/дополнения в указанный проект и в течение 5 рабочих дней с момента изменения направить проект на повторное согласование Сетевой организации. Согласованный проект электроснабжения подлежит утверждению уполномоченным представителем Сетевой организации.

2.3.6. В течение 5 рабочих дней с момента утверждения проекта электроснабжения (в течение 5 рабочих дней с момента получения ТУ – если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной) представить на согласование Сетевой организации график производства работ на присоединяемом объекте (электроустановке) Заявителя, выполнение которых требует введения ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.7. Не позднее чем за 10 рабочих дней до момента проведения работ на присоединяемом объекте (электроустановке) Заявителя, выполнение которых требует введения ограничения режима потребления электроэнергии, направить Сетевой организации письменную заявку с указанием объектов, на которых будут производиться эти работы, конкретной даты, времени начала и окончания проведения работ, связанных с реализацией мероприятий по выполнению ТУ и влекущих необходимость ограничения подачи энергии.

2.3.8. В течение 1 (одного) рабочего дня после выполнения мероприятий, указанных в ТУ, направить в адрес Сетевой организации уведомление об исполнении ТУ со стороны Заявителя способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.9. Направить Сетевой организации для согласования график производства скрытых работ, при изменении сроков их проведения уведомить об этом Сетевую организацию. Привлечь Сетевую организацию для приемки скрытых работ путем направления последнему в срок не позднее 10 рабочих дней до даты их сдачи уведомления о дате, времени и месте проведения приемки способом, подтверждающим его получение Сетевой организацией (неприбытие надлежащим образом уведомленного представителя Сетевой организации не является препятствием для осуществления Заявителем скрытых работ и их приемки).

2.3.10. Обеспечить возможность Сетевой организации проводить проверку выполнения ТУ Заявителем.

2.3.11. Организовать и принять участие в техническом осмотре (обследовании) должностным лицом уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора при участии Сетевой организации, в согласованный Сторонами срок.

2.3.12. Уведомить Сетевую организацию о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.13. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения утвержденного органом федерального государственного энергетического надзора Акта допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя направить копию в Сетевую организацию способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.14. Надлежащим образом и своевременно исполнять указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.3.15. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения, подписать представленный Сетевой организацией Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении



технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания, и направить в Сетевую организацию.

2.3.16. Обеспечить соответствие технических характеристик присоединяемых энергопринимающих устройств требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

2.3.17. Выполнять обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, а также требования нормативно-технической документации, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заявителя объектов электроэнергетики и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

2.3.18. В случае отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору и не позднее момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации известить Сетевую организацию об отказе от исполнения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения указанного уведомления.

2.3.19. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от Сетевой организации письма о возмещении понесенных расходов в соответствии с пунктом 2.1.6 настоящего Договора, возместить Сетевой организации понесенные расходы и направить в адрес Сетевой организации уведомление о подтверждении оплаты или направить мотивированный отказ от возмещения.

2.3.20. Возмещение расходов производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора. Датой исполнения Заявителем обязательств по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

#### **2.4. Заявитель имеет право:**

2.4.1. В случае возникновения у Заявителя в ходе проектирования необходимости частичного отступления от ТУ, обратиться в Сетевую организацию в целях согласования указанных изменений.

2.4.2. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в любое время до момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации при условии возмещения Сетевой организации, понесенных ею расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.17 настоящего Договора.

2.4.3. В одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, с учетом условий, указанных в 2.4.2.

### **3. Размер платы по Договору и порядок оплаты**

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением РСТ Пермского края от 19.12.2014 N 100-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2015 год» и составляет: **14 383 891,56 руб.** (*Четырнадцать миллионов триста восемьдесят три тысячи восемьсот девяносто один рубль 56 копеек*), в том числе НДС (18%) **2 194 152,95 руб.**

3.2. Оплата производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора.

3.3. Заявитель вносит плату за технологическое присоединение в следующем порядке и сроки:

а. 10% платы за технологическое присоединение, что составляет **1 438 389,16 руб.** (*Один миллион четыреста тридцать восемь тысяч триста восемьдесят девять рублей 16 копеек*), в том числе НДС (18%) 219 415,29 руб., - в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

б. 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **4 315 167,47 руб.** (*Четыре миллиона триста пятнадцать тысяч сто шестьдесят семь рублей 47 копеек*), в том числе НДС (18%) 658 245,89 руб., - в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в. 20% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 876 778,30 руб.** (*Два миллиона восемьсот семьдесят шесть тысяч семьсот семьдесят восемь рублей 30 копеек*), в том числе НДС (18%) 438 830,59 руб., - в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;



г. 30% платы за технологическое присоединение, что составляет 4 315 167,47 руб. (Четыре миллиона триста пятнадцать тысяч сто шестьдесят семь рублей 47 копеек), в том числе НДС (18%) 658 245,89 руб., - в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

д. 10% платы за технологическое присоединение, что составляет 1 438 389,16 руб. (Один миллион четыреста тридцать восемь тысяч триста восемьдесят девять рублей 16 копеек), в том числе НДС (18%) 219 415,29 руб., - в течение 10 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

3.4. Стороны производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной Стороны в срок не более 10 рабочих дней с даты получения запроса.

#### 4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Сторона, нарушившая сроки исполнения обязательств (мероприятия, графика платежей), установленных настоящим Договором, обязуется уплатить другой Стороне в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему Договору, за каждый день просрочки.

4.3. Заявитель обязан возместить Сетевой организации документально подтвержденные транспортные расходы, понесенные ею для осуществления фактического присоединения энергоустановок Заявителя к электрическим сетям Сетевой организации в случае невыполнения Заявителем обязательств, предусмотренных п. 2.3.10 Договора (ст. 15 ГК РФ).

4.4. В случае реализации Заявителем права на внесение изменений в TV (п. 2.4.1. Договора) Заявитель обязан возместить Сетевой организации документально подтвержденные расходы по выполнению Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, в части, выполненной Сетевой организацией, но не учтенной в измененных по заявлению Заявителя TV, а также расходы, понесенные Сетевой организацией на выдачу новой версии TV, по смете Сетевой организации (ст. 15 ГК РФ). В случае, если изменение TV влечет за собой изменение стоимости и (или) сроков оказания услуг по настоящему Договору, стороны обязуются заключить соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Договору.

4.5. В случае, если Заявитель не будут выполнены TV в установленный срок их действия и при этом Заявитель обратится за выдачей новых TV, то в случае согласия Сетевой организации на выдачу новых TV Заявитель обязан возместить Сетевой организации документально подтвержденные расходы по выполнению Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению энергоустановок Заявителя, в части, выполненной Сетевой организацией, но не учтенной во вновь выданных по заявлению Заявителя TV, а также расходы, понесенные Сетевой организацией на выдачу новой версии TV, по смете Сетевой организации (ст. 15 ГК РФ). В случае, если выдача новых TV влечет за собой изменение стоимости и (или) сроков оказания услуг по настоящему Договору, стороны обязуются заключить соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Договору.

4.6. В случае одностороннего отказа Заявителя полностью или частично от исполнения Договора (расторжения Договора), в том числе при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в Договоре, Заявитель обязан возместить Сетевой организации фактически понесенные и документально подтвержденные расходы по выполнению настоящего Договора (ст. 782 ГК РФ) на момент уведомления Сетевой организации Заявителем о расторжении Договора в течение 5 рабочих дней с момента получения соответствующего требования Сетевой организацией.

4.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих



## 7. Перечень приложений к Договору

юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

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

6.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся на основании соглашения сторон и действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

6.5. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6.4. Настоящий Договор вступает в силу с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию и действует до окончания исполнения Сторонами обязательств.

6.3. Все письма, акты и прочие документы, направляемые в рамках настоящего Договора, могут быть переданы по факсу с последующим обязательным направлением указанных документов заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим их отправку и получение (датой получения соответствующего документа считается дата получения его оригинала).

6.2. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электростановок) и эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, мотивированные отказы от их подписания, а также уведомление об отказе от технологического присоединения и Акт понесенных расходов направляются между Сторонами заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя не может превышать величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на объект строительства (реконструкции) объекта капитального строительства. Заявителя, предусмотренная заявкой и настоящим Договором, превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств на момент подписания Акта об осуществлении технологического присоединения, Сетевая организация указывает в нем величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае Сторонами вносятся соответствующие изменения в настоящий Договор и TV посредством заключения дополнительного соглашения к Договору и подготовки изменений в TV (в части уменьшения максимальной мощности).

## 6. Заключительные положения

5.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в форме переговоров, а при невозможности достижения согласованного решения передаются в Арбитражный суд Пермского края.

## 5. Разрешение споров

4.9. В случае нарушения Сторонами условий по оплате понесенных Сетевой организацией расходов, разрешение спора осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

4.8. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непреодолимых обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

4.7. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действия обстоятельств непреодолимой силы.


8. Местонахождение, реквизиты и подписи Сторон

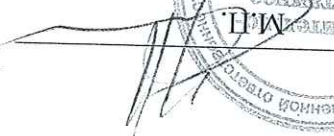

<p><b>Сетевая организация:</b>                  ОАО «МРСК Урала»                  Юр. адрес: 620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140                  Реквизиты для оплаты:                  Фигнал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерто»                  614990, г. Пермь, Комсомольский пр-т, 48                  ОГРН: 1056604000970, ОКПО: 00107583                  ИНН: 6671163413, КПП: 590402001                  Р/с 40702810500050005320                  в Пермском филиале ОАО «МЕТКОМБАНК» г. Пермь                  К/с 30101810000000000710 в ГРКЦ г. Пермь, БИК 045773710                  Телефон: (342) 243-42-27 факс: 243-44-50</p>
---

<p><b>Заявитель:</b>                  ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»                  Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 37,                  Почтовый адрес: 614000, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 37, 7 этаж                  ОГРН: 105590021311                  ИНН: 5902824397, КПП: 590201001                  Р/с 40702810349090113762                  в Западно-Уральский банк ОАО «Сбербанк России» г. Пермь                  К/с 30101810900000000603, БИК 045773603                  Тел/факс: 8-912-782-04-33, (342) 236-48-58, 236-52-11</p>
---

**Сетевая организация:**

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Фигнала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерто»

М.П.   
 С.В. Жвакин  
  
 № 03. 2015

М.П.   
 Н.А. Кирюхин  




<b>СОГЛАСОВАНО</b>		
Должность	Ф.И.О.	Подпись
г.л. бухгалтер		
г.л. экономист	Сидорова	
Юрист		
г.л. инженер		
Ответственное лицо	 Проектный отдел	
Проектный отдел	14-13 КС	
Плужба заказчика		
Служебный отдел		
Книжно-опорный отдел		
Служба эксплуатации		



Приложение № 2  
к типовому договору № 24-2015-9  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

Россия, г. Пермь, ул. Камчатовская, 26

Тел/факс. (342) 243-44-50

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях  
технологического присоединения энергпринимающих устройств  
свыше 670 кВт или по индивидуальному проекту)

№ 22-25/102

12 февраля 2015 г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Перманерго»  
ООО «СМУ № 3 «Сатурн-Р»

1. Наименование энергпринимающих устройств заявителя: многоквартирные жилые дома  
со встроенными помещениями общестроительного назначения и подземной автостоянкой  
(далее – объект).  
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях, электроснабжения которых  
осуществляется технологическое присоединение энергпринимающих устройств  
заявителя: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул.  
Уральских партизан, ул. Подовой (кад. № 59:01:0000000:75139).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергпринимающих устройств заявителя  
составляет: 3182,1 кВт, что подтверждается заявкой № 43-226 от 03.02.2015 г, в т. ч.:

I этап – 525,44 кВт, поз. 1 – жил. дом 487,94 кВт (в т. ч. секция 1.1 (144 квартиры) – 207,13  
кВт, лифты – 33,62 кВт, н.о. – 1 кВт; секция 1.2 (123 кв) - 180,54 кВт, лифты – 33,62 кВт, н.о.  
– 1 кВт; офисы S = 382 кв. м - 31,03 кВт), поз. 2 – автостоянка на 50 а/м - 17,5 кВт;  
II этап – 1082,27 кВт, поз. 3 – жил. дом 555,74 кВт (в т. ч. секция 3.1 (150 кв) – 214,5 кВт,  
лифты – 33,62 кВт, н.о. – 1 кВт; секция 3.2 (200 кв) – 272,0 кВт, лифты – 33,62 кВт, н.о. – 1  
кВт), поз. 4 – жил. дом 506,53 кВт (в т. ч. секция 4.1 (150 кв) – 214,5 кВт, лифты – 33,62 кВт,  
н.о. – 1 кВт; секция 4.2 (148 кв) – 212,06 кВт, лифты – 33,62 кВт, н.о. – 1 кВт; офисы S = 132  
кв. м - 10,73 кВт);

III этап – 648,16 кВт, поз. 5 – жил. дом 596,66 кВт (в т. ч. секция 5.1, 5.2 (59+59 кв) – 174,03  
кВт, лифты – 13,68 кВт, н.о. – 1 кВт; секция 5.3 (174 кв) – 242,97 кВт, лифты – 33,62 кВт, н.о.  
– 1 кВт; секция 5.4 (71 кв) – 116,8 кВт, лифты – 12,56 кВт, н.о. – 1 кВт), поз. 6 – автостоянка  
на 90 а/м – 31,5 кВт, поз. 12 (ПТП) - 20 кВт;

IV этап – 353,68 кВт, поз. 7 – жил. дом 330,38 кВт (в т. ч. 147 квартир – 215,5 кВт, лифты –  
38,88 кВт, н.о. – 1 кВт; магазин S = 300 кв. м – 75 кВт), поз. 7 – насосная – 10 кВт, поз. 9 –  
автостоянка на 38 а/м – 13,3 кВт;

V этап – 572,55 кВт, поз. 8 – жил. дом 540,15 кВт (в т. ч. секция 8.1 (75 кв) – 121,88 кВт,  
лифты – 15,39 кВт, н.о. – 1 кВт; секция 8.2 (65 кв) - 108,88 кВт, лифты – 15,39 кВт, н.о. – 1  
кВт; секция 8.3 (66 кв) – 110,22 кВт, лифты – 15,39 кВт, н.о. – 1 кВт; магазин S = 600 кв. м -  
150 кВт), поз. 8 насосная – 10 кВт, поз. 10 – автостоянка на 64 а/м – 22,4 кВт.





4. Категория надежности: **вторая**.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ**.

6. Год ввода в эксплуатацию энергоснабжающих устройств заявителем: **2016 г.**

7. Точка присоединения: **РУ 0,4 кВ ТП-1 и ТП-2 6/0,4 кВ.**

8. Основной источник питания: **РП-12 (ПС 110/35/6 кВ Плеханова).**

9. Резервный источник питания: **ПС 110/35/6 кВ Данилиха КЛ 6 кВ ш. Космонавтов.**

#### 10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Пролететь установку на ИС и 2С РУ 6 кВ РП-12 ячек 6 кВ (всего 2 шт.) с комплектами РЗА, по проекту. Выполнить расчет уставок РЗА. Объем работ и тип оборудования определить проектом.

10.2. Для подключения проектируемых ТП проложить шесть кабельных линий 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 10 кВ сечением 240 кв. мм, в земле, по проекту (см. схему 6 кВ), с подключением:

10.2.1. в яч. 6 кВ на ИС и 2С РУ 6 кВ РП-12 (устанавливает филиал «Лерманерго» по п. 10.1) до ТП-1 (L ~ 2 x 250 м),

10.2.2. ТП-1 - ТП-2 (L ~ 2 x 150 м),

10.2.3. в РУ 6 кВ ТП-7024 до ТП-2 (L ~ 1 x 450 м),

10.2.4. в РУ 6 кВ ТП-6022 до ТП-2 (L ~ 1 x 600 м);

10.2.5. окончательную длину, марку и сечение КЛ 6 кВ определить проектом после выбора трассы и месторасположения проектируемых ТП.

10.2.6. место установки ТП-1 и ТП-2 уточнить у заявителя до начала проектирования.

10.3. Способ прокладки кабелей, антикоррозийные мероприятия определяются проектом. Переход через автодорогу и трамвайные пути выполнить методом ГНБ (L ~ 2 x 30 м, 2 прокола по 4 трубы), по проекту.

10.4. В проекте представить расчет сечения экрана кабелей 6 кВ с учетом токов К.З. и времени действия защиты, значения которых уточнить в МСРЗАИ ПО ПЭС, проектом

определить схему заземления экрана.

10.5. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с прилагемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 12.2-05/63 от 12.02.2015 г.

10.6. Установить и оборудовать взамен РП-12 блочный комплектный распределительный пункт типа БКРП 6/0,4 кВ (далее – РП), с ячейками 6 кВ с вакуумными выключателями, комплектами РЗА, телемеханизированный с ДЩ ПЭС через ПС Плеханова, по проекту.

10.6.1. Существующие трансформаторы 6/0,4 кВ с мощностью 2\*1000 кВА из РП-12 установить в новом РП. Выполнить перевод существующих КЛ 6/0,4 кВ в новое РП. Объем работ определить проектом.

10.6.2. В проектируемом РП принять оперативный ток выпрямленного, напряжением 220 В, пролётать устройство автоматического подпора.

10.6.3. Проектом пролётать мероприятия по организации временной схемы на период перевода нагрузки с РП-12 на новое РП.

10.7. Селективность работы РЗ трансформаторов с работой РЗ питающих фидеров от РП-12 согласовать с МСРЗАИ ПО ПЭС (ул. Угольская, 2а).

10.8. Проверку выполнения заявленных технических условий и приемку законченных строительных, электромонтажных и наладочных работ по вызову заказчика после предъявления им ПО ПЭС (ул. Камчатовская, 26) технической документации.

10.10. Составить Акт о технологическом присоединении.

10.11. Составить Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон (Камский РЭС ПО ПЭС, ул. Генкеля, 1а).

10.12. Составить Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Камский РЭС ПО ПЭС, ул. Генкеля, 1а).

10.13. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов электросетевого хозяйства филиала «Лерманерго».



10.14. Объем работ, указанных в п. 10.1, 10.6 выполнить за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».

10.15. Технические условия № 22-25/2113 от 22.12.2014 года аннулированы.

### 11. Заявить осуществляется.

11.1. Разработать проект электроснабжения объекта с учетом всех технических мероприятий по обеспечению качества электроэнергии, обусловленные работой оборудования потребителя в соответствии с требованиями ПУЭ, ГОСТ, СН и других действующих нормативных документов.

11.2. Построить и оборудовать две блочные двухтрансформаторные подстанции типа БКТП 6/0,4 кВ (далее ПТ-1 и ПТ-2) с секционированием РУ 6 кВ, по проекту.

11.3. Установить в каждой ПТ трансформаторы мощностью 2 x 1250 кВА напряжением 6/0,4 кВ с коммутационными аппаратами и комплектами РЗА. Проектом определить необходимую установку устройств компенсации реактивной мощности на стороне 0,4 кВ, диапазон регулирования определить проектом.

11.4. Оборудование РЗА в ПТ определить проектом.

11.5. Нынешнюю отметку ПТ принять не менее 0,3 м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от потопления кабельных каналов РУ 6/0,4 кВ и оборудования ПТ.

11.6. В ПТ предусмотреть запас по длине кабелей 6 кВ по 5 - 7 м (уточнить проектом).

11.7. Селективность работы РЗ трансформаторов с работой РЗ питающих новых КЛ 6 кВ № 1 и № 2 от РП-12 и ш. Космонавтов от ПС Данилиха, согласовать с МСРЗАИ ПО ПЭС (ул. Уольская, 2а).

11.8. Продолжить от разных секций шин ПТ-1 и ПТ-2 до комплекса жилых домов кольцевую кабельную сеть 0,4 кВ, в земле, с учетом категории по надежности электроснабжения объектов. Сечение кабельных линий 0,4 кВ принять в соответствии с заявленной мощностью.

11.9. Подключение магистров и автостоянок выполнить по отдельным кабельным линиям 0,4 кВ РУ 0,4 кВ проектируемых ПТ, в земле, по проекту. Подключение ИТП и наружного освещения выполнить со штов 0,4 кВ ближайших жилых домов.

11.10. Место установки ПТ-1 и ПТ-2 согласовать с филиалом «Пермэнерго» до начала проектирования.

11.11. При проектировании выполнить расчет величин реактивной мощности, предусмотреть устройства для ее компенсации. Устройств компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 6 кВ ПТ не выше 0,4 ( $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ ).

11.12. На шитах 0,4 кВ объектов с I-ой категорией по надежности электроснабжения предусмотреть АВР двухстороннего действия.

11.13. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО Пермские городские электрические сети (ул. Камчатовская, 26). Ответственность за монтаж и техническое состояние своего электрооборудования несет заявитель.

11.14. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние электрооборудования несет заявитель.

11.15. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми Мероприятиями по организации учета электроэнергии № 12.2-05/63 от 12.02.2015 г. Подключение энергопринимающих устройств объекта будет осуществлено после заключения договора с энергосбытовой компанией.

11.16. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов хозяйства, должностным лицом органа присоединяемых объектов электроэнергетики «Пермэнерго» в осмотре (обследовании).

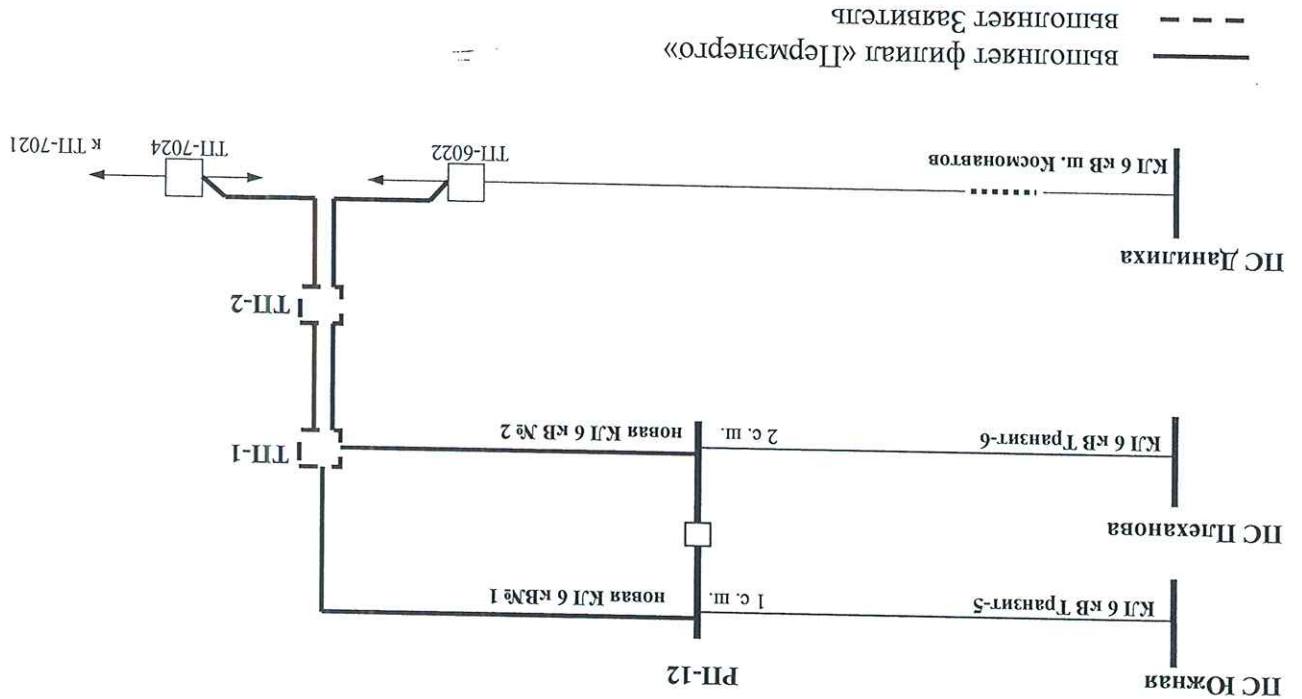
11.17. Обеспечить участие представителей филиала «Пермэнерго» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электроэнергетики.

11.18. Технические условия № 22-25/2113 от 22.12.2014 года аннулированы.



12. Срок действия настоящих технических условий составляет пять лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Схема электроснабжения на напряжение 6 кВ**



Заместитель директора –  
главный инженер

Директор ПО ШЭС

Исполнитель  
тел. (342)243-43-18

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
Е.С. Плоснина  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
Э.И. Ильярионов  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
Н.И. Илюшин  
(Ф.И.О.)



**Дополнительное соглашение №1**  
к договору №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г.  
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«24» апреля

2016г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнергто» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2015г. №13-002-2016, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Кирюхина Николая Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. На основании ст. 450, 452 Гражданского Кодекса РФ, Стороны пришли к соглашению об изменении следующих условий договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г. (далее – Договор):

1.1. Раздел 7 Договора «Перечень приложений к договору» дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«Приложение №3. Изменение №22-25/291 от 13.04.2016г. к Техническим условиям №22-25/102 от 12.02.2015г.».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.
4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

**Сетевая организация**

Заместитель директора по развитию  
и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала»

- «Пермэнергто»

М.П. /С.В. Жвакин/



**Заявитель**

Директор ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»

/Н.А. Кирюхин/











Сетевой оператор

согласовать с СРЗАИ ПО ШЭС (ул. Усольская, 2а).

11.7. Селективность работы РЗ трансформаторов с работой РЗ питающих новых КЛ 6 № 1, 2 кв от РП-12 и КЛ 6 кв Транзит-6 от ПС Данилиха 10.2.4, 10.7 – отменить.

проектирования.

Точки врезки согласовать с Камским РЭС ПО ШЭС до начала 10.2.3. врезкой в КЛ 6 кв Транзит-6 на участке от ПС Данилиха до РП-12. 9. Резервный источник питания: ПС 110/35/6 кв Данилиха, КЛ 6 кв Транзит-6. максимальная мощностью энергопринимающих устройств 3182,1 кВт:

ООО ИСК «ЭлектИС» от 29.03.2016 г № 0336-03 вносит изменения в технические условия от 12.02.2015 № 22-25/102 на технологическое присоединение объекта «многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой» по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевой (кад. № 59:01:0000000:75139) с адресами: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевой (кад. № 59:01:0000000:75139) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 3182,1 кВт:

«Э» 2016 г.

№ 22-25/294

к техническим условиям на технологическое присоединение к электрической сети филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

**ИЗМЕНЕНИЕ**

В.А. Локтин  
«Э» 2016 г.

«Пермэнерго»

ОАО «МРСК Урала»

главный инженер филиала

Заместитель директора

УТВЕРЖДАЮ:

Приложение № 3  
к типовому договору № 22-25/102-109.m/ от 12.02.2015 № 22-25/102 на технологическое присоединение к электрической сетям

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»  
Филиал «Пермэнерго»  
614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48,  
тел.: (342) 243-52-19, факс: (342) 243-53-53,  
E-mail: secr@permenergo.ru

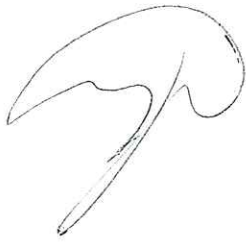






Главный инженер ПО ШЭС

Е.Е. Некрасов



— выполняется филиал «Германпро»  
- - - - - выполняется Заявителем

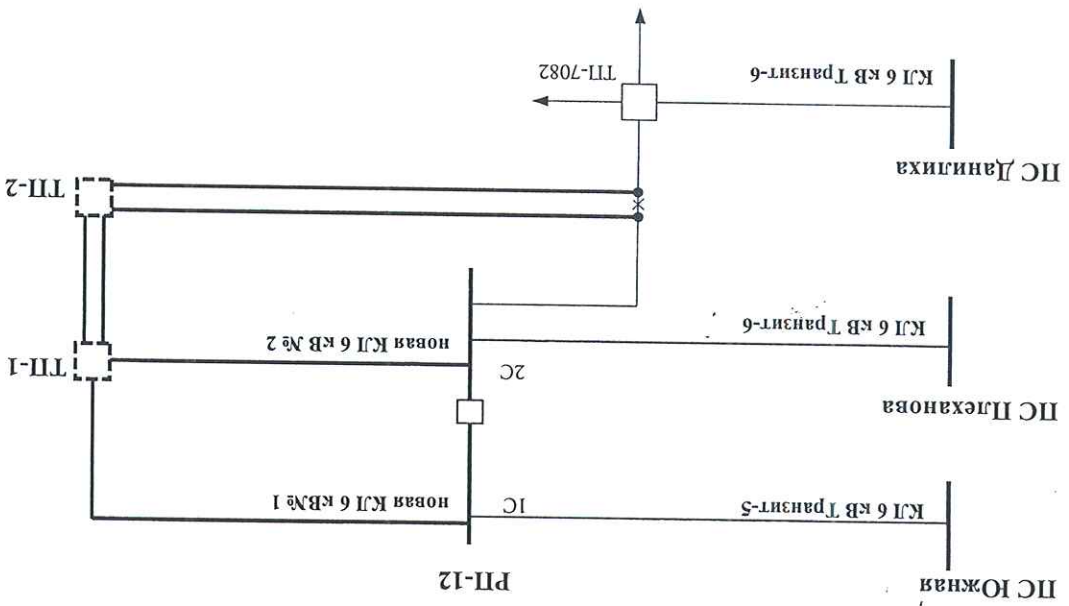


Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ





Дополнительное соглашение №2  
к договору №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г.  
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Пермь

«17» сентября 2015г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнергто» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2016г. №ПЗ-003-2017, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Кирюхина Николая Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. На основании ст. 450, 452 Гражданского Кодекса РФ Стороны пришли к соглашению об изменении следующих условий договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г. (далее – Договор):

1.1. Раздел 7 Договора «Перечень приложений к Договору» дополнить пунктом 4

«Приложение №4. Изменение №22-25/903 от 29.12.2016 г. к Техническим условиям № 22-25/102 от 12.02.2015 г.».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.

6. Подписи Сторон:

**Сетевая организация**

Заместитель директора по развитию  
и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала»  
- «Пермэнергто»

М.П. Жвакин/ С.В.

**Заявитель**

Директор ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»

М.П. Кирюхин/ Н.А.







Сertifitsevanoe russkoe predpriyatie

Год ввода	Тип	Максимальная мощность, кВт	Поз.	Адрес объекта
2016	0507(7)	687,32	5 (МКД)	ул. Полевая, 10
			8,9 (наружное освещение)	
		707,32	7	ул. Полевая, 7
			353,68 встроенными помещениями общественного назначения)	
		1061	Итого	

На основании письма ООО «СМУ №3 САТУРН-Р» от 22.12.2016 № 3/178 Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» вносит изменения в технические условия от 12.02.2015 № 22-25/102 на технологическое присоединение объекта «многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой», расположенного по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевой (кад. № 59:01:000000:75139) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 3182,1 кВт в части ввода мощности и адресов энергопринимающих устройств.

к техническим условиям на технологическое присоединение к электрической сети филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

### ИЗМЕНЕНИЕ

И.о. заместителя директора –  
главного инженера филиала  
ОАО «МРСК Урала» -  
«Пермэнерго»  
Э.И. Ильяионов

2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

присоединения к электрическим сетям

об осуществлении технологического

к типовому договору № 22-25/102 от 12.02.2015

Приложение № 4

от \_\_\_\_\_ На \_\_\_\_\_

№ 22-25/102

29.12.2016

Открытое акционерное общество «Межрегиональная  
распределительная сетевая компания Урала»  
Филиал «Пермэнерго»  
614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48,  
Тел.: (342) 243-52-19, факс: (342) 243-53-53,  
E-mail: sect@permenergo.ru





243-44-43  
Агабина Г.Н.

Главный инженер ПО ПЭС

Е.Е. Некрасов



Источник питания - ПС 110/35/6 кВ Плеханова, ПС 110/35/6 кВ Данилиха.

			Итого	3182,1	
			Прочие очередн строительства	2121,1	

Дополнительное соглашение №3  
к договору №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г.

г. Пермь

«*ЭТ*» *Энергия*

2017 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнергто» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности от 30.12.2016г. №ЛТ3-003-2017, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Кирюхина Николая Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Руководствуясь статьями 450, 452 ГК РФ, стороны решили внести изменения в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №22-20км-91/07-109тп/2015 от 09.04.2015г.:

1.1. Пункт 1.1. Договора изложить в следующей редакции:  
«1.1. ... максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 3 246,04 кВт, в т.ч.:

- В этап поз.8 - 636,49 кВт – секция 8.1. (75 кв) – 126,88 кВт, лифты – 12,56 кВт, Н.О. – 1 кВт, ИТП и насосная -28,11 кВт, офисы - 100 кВт; секция 8.2. (65 кв) – 113,88 кВт, лифты -12,56 кВт, Н.О. – 1 кВт, офисы - 60 кВт; секция 8.3. (55 кв) -101,94 кВт, лифты -12,56, Н.О. - 1 кВт, офисы - 65 кВт.»

1.1. Раздел 7 Договора «Перечень приложений к договору» дополнить пунктом 5 следующего содержания:

«Приложение №5. Изменение №84-ТУ-00640 от 23.03.2017г. к Техническим условиям №22-25/102 от 12.02.2015г. с учетом изменения от 13.04.2016г. №22-25/291, от 29.12.2016 № 22-25/903».

2. Все остальные условия Договора действуют без изменений в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.
4. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора.
5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному – для каждой из Сторон.
6. Подписи Сторон:

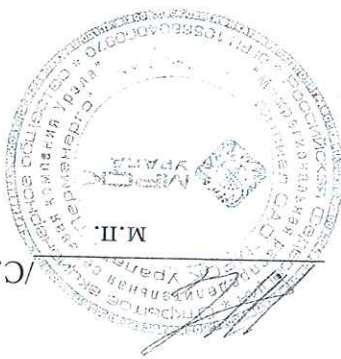
### Сетевая организация

Заместитель директора по развитию

и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала»

- «Пермэнергто»

/С.В. Жвакин/



/И.А. Кирюхин/

М.П.









Министерство энергетики Российской Федерации

243-44-43

Алабина Т.Н.

Главный инженер ПО ПЭС

Е.Е. Некрасов

Источник питания – ПТ-12, ПС 110/35/6 кВ Плеханова, ПС 110/35/6 кВ Данилиха.

секция 8.3 (55 кв) – 101,94 кВт, лифты – 12,56 кВт, Н.О. – 1 кВт; офисы – 65 кВт;  
секция 8.2 (65 кв) – 113,88 кВт, лифты – 12,56 кВт, Н.О. – 1 кВт; офисы – 60 кВт;  
насосная – 28,11 кВт; офисы – 100 кВт;

секция 8.1 (75 кв) – 126,88 кВт, лифты – 12,56 кВт, Н.О. – 1 кВт, ИТП и  
• V этап поз. 8 – 636,49 кВт;

заявителя составляет: 3246,04 кВт, в т.ч.

П.3 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  
59:01:000000:75139).

Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» в связи с обращением  
заявителя ООО «Строительно-монтажное управление № 3 Сатурн-Р» от  
09.03.2017 № 3/033 вносит изменения в технические условия от 12.02.2015 №  
22-25/102 (с учётом изменения от 13.04.2016 № 22-25/291, от 29.12.2016 № 22-  
25/903) на технологическое присоединение объекта «многоквартирные жилые  
дома со встроенными помещениями общестовенного назначения и подземной  
автостоянкой», расположенного по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул.  
Данилихинская, ул. Коммунаров, ул. Уральских партизан, ул. Полевая (кад. №

Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

к техническим условиям на технологическое присоединение к электрической сети

### ИЗМЕНЕНИЕ

Э.И. Илларионов  
2017 г.

«Пермэнерго»

ОАО «МРСК Урала» -

главный инженер филиала

Заместитель директора -

УТВЕРЖДАЮ:

присоединения к электрическим сетям

об осуществлении технологического

к типовому договору № 5

Приложение № 5

от 28.03.2017 г.

№ 84-ТГ-00640

от 23.03.2017

№ 84-ТГ-00640

Ф-мал: secr@permenergo.ru

тел.: (342) 243-52-19, факс: (342) 243-53-53,

614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48,

Филиал «Пермэнерго»

распределительная сетевая компания Урала»

Открытое акционерное общество «Межрегиональная





