

n/n 672 от до.07.12

ДОГОВОР № ИА-12-305-1380(912339)

об осуществлении технологического присоединения дополнительной мощности энергопринимающих устройств к электрическим сетям

г. Москва

«19» июль 2012 г.

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (далее - «Исполнитель») в лице и.о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Филаретова Алексея Михайловича, действующего на основании Доверенности от 18.10.2011г. № 2560-Д, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть» (далее - «Заказчик») в лице директора Воробьевой Альбины Павловны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в соответствии с заявкой № Ю-10-00-912339/105 от 19.10.2010 г. заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется выполнить мероприятия по технологическому присоединению к своим электрическим сетям напряжением 10 кВ дополнительной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, характеризующихся следующими признаками:

- максимальная мощность: **2160 кВт**;
- присоединенная (трансформаторная) мощность: **8870 кВА (увеличение существующей мощности 7740 кВА на 1130 кВА)**;
- категория надежности: **II (Вторая)**,

а Заказчик выполняет технические условия технологического присоединения и оплачивает выполнение Исполнителем мероприятий по технологическому присоединению дополнительной мощности указанных энергопринимающих устройств.

1.2. Мероприятия по технологическому присоединению, осуществляемые Исполнителем (далее – Услуга), включают в себя три этапа:

Первый этап:

- подготовка и выдача технических условий;

Второй этап:

- выполнение технических условий со стороны Исполнителя (если технические условия не предусматривают работ со стороны Исполнителя, то первый и второй этапы объединяются).

Третий этап:

- проверка выполнения Заказчиком технических условий и оформление документа, подтверждающего выполнение Заказчиком технических условий;
- осуществление фактических действий по присоединению дополнительной мощности энергопринимающих устройств, а также, в случае необходимости, включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

1.3. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заказчика осуществляется путем перевода трансформаторной мощности с ПС 193 «Троицкая» по сетям 6 кВ с фидера 7, 16, 29 на ПС № 377 «Лесная» по сети 10 кВ, расположенных по адресу: Московская область, г. Троицк.

За счет тех. присоед.

МУП «Троицкая электросеть» принадлежит право собственности на электросетевую комплекс РП-38 (Высокая часть) с номером объекта 50:54:05:00122:004. Основанием возникновения данного права является свидетельство о государственной регистрации права от 16.03.2011 № 50 АГ 243518.

1.4. Неотъемлемой частью настоящего договора (Приложением № 1) являются технические условия технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям Исполнителя (далее – Технические условия), определяющие технические мероприятия, выполнение которых необходимо для присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям Исполнителя и обеспечения работы этих устройств, а также сроки выполнения указанных мероприятий.

1.5. Граница балансовой принадлежности между объектами Заказчика и Исполнителя устанавливается в трех фидерных ячейках РУ-10 кВ ПС № 377 Лесная.

1.6. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных настоящим договором, Стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон и акт о технологическом присоединении.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. В течение 24 (Двадцати четырех) месяцев с даты заключения Договора, при условии выполнения Заказчиком обязанности, предусмотренной разделом 3 Договора, и выполнения Заказчиком мероприятий, предусмотренных Техническими условиями – Приложения № 1 к Договору, осуществить мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные Договором.

В случае нарушения Заказчиком сроков, установленных п. 2.3.1, 2.3.2 настоящего Договора, Исполнитель вправе в одностороннем порядке увеличить срок выполнения своих обязательств на соответствующий срок просрочки Заказчика.

2.1.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней после выполнения первого и/или второго этапов услуги составить, подписать и направить Заказчику акт сдачи-приемки соответствующего этапа услуги в двух экземплярах.

2.1.3. В течение 10 (Десяти) рабочих дней со дня получения от Заказчика уведомления о выполнении Технических условий (Приложение № 1) проверить выполнение Заказчиком Технических условий и направить Заказчику для подписания акт о выполнении Технических условий (в двух экземплярах) либо предписание об устранении замечаний к качеству (полноте) выполнения Технических условий.

2.1.4. В течение 10 (Десяти) рабочих дней со дня получения от Заказчика уведомления об устранении замечаний к качеству (полноте) выполнения Технических условий (Приложение № 1) проверить выполнение Заказчиком Технических условий и направить Заказчику акт о выполнении Технических условий (в двух экземплярах) либо новое предписание об устранении замечаний к качеству (полноте) выполнения Технических условий.

2.1.5. Осуществить фактические действия по технологическому присоединению дополнительной мощности энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям Исполнителя, а также включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») при условии выполнения сторонами Технических условий (Приложение №1) и внесения

Заказчиком платы за технологическое присоединение, предусмотренной разделом 3 Договора в полном объеме.

2.1.6. В течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента выполнения фактических действий по технологическому присоединению дополнительной мощности энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям Исполнителя составить, подписать и направить Заказчику:

- акт об осуществлении технологического присоединения, подтверждающий наличие у Заказчика энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям Исполнителя (в двух экземплярах);

- акт сдачи-приемки Услуги, подтверждающий полное выполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору (в двух экземплярах).

2.1.7. В случае получения от Заказчика письменного запроса о порядке выполнения Заказчиком Технических условий в течение 20 (Двадцати) рабочих дней после получения указанного запроса направить Заказчику письменный ответ на такой запрос.

2.1.8. В случаях, когда увеличение сроков исполнения обязательств Исполнителя по настоящему договору связано с увеличением сроков оформления исходно-разрешительной документации под строительство трасс распределительных сетей от центров питания до проектируемых объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, необходимых для осуществления технологического присоединения дополнительной мощности энергопринимающих устройств Заказчика к электрическим сетям Исполнителя, срок исполнения обязательств Исполнителя по настоящему договору переносится на срок, равный фактическому сроку оформления документации.

2.2. **Исполнитель вправе** запрашивать и получать у Заказчика информацию о ходе выполнения Технических условий (Приложение №1) и иных обязанностей Заказчика, а также осматривать место выполнения Технических условий и проверять качество и полноту выполнения Технических условий.

2.3. **Заказчик обязуется:**

2.3.1. Перечислять на расчетный счет Исполнителя плату за технологическое присоединение в порядке и сроки, установленные п. 3.2. настоящего договора. Обязанность Заказчика по внесению платежа, предусмотренного п. 3.2. настоящего договора считается исполненной в момент поступления денежных средств на счет Исполнителя.

2.3.2. Выполнить Технические условия – Приложение № 1 к Договору в течение срока их действия и в течение 10 (Десяти) рабочих дней после выполнения Технических условий письменно уведомить об этом Исполнителя.

2.3.3. В течение 20 (Двадцати) рабочих дней после получения от Исполнителя предписания об устранении замечаний к качеству (полноте) выполнения Технических условий устранить указанные в предписании замечания и письменно сообщить об этом Исполнителю.

2.3.4. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя акта об осуществлении технологического присоединения подписать указанный акт и направить Исполнителю один экземпляр подписанного акта либо направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания акта.

2.3.5. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя акта сдачи-приемки первого или второго этапа либо Услуги в целом подписать

указанный акт и направить Исполнителю один экземпляр подписанного акта либо направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания акта.

2.3.6. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения от Исполнителя акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон подписать и направить Исполнителю экземпляр подписанного акта либо направить Исполнителю мотивированный отказ от их подписания.

2.3.7. В течение 10 (Десяти) рабочих дней после получения от Исполнителя запроса о ходе выполнения Технических условий (Приложение №1) направить Исполнителю письменный ответ на указанный запрос, а также допустить уполномоченных представителей Исполнителя к месту выполнения Технических условий.

2.3.8. В течение 5 (Пяти) рабочих дней после внесения изменений в реквизиты, указанные в разделе 8 Договора, а также изменений прав на объекты, указанные в п. 1.3 Договора, либо иных оснований для заключения настоящего договора, письменно известить Исполнителя о таких изменениях.

2.4. **Заказчик вправе** запрашивать и получать у Исполнителя письменные разъяснения порядка выполнения Технических условий (Приложение № 1).

3. Плата за технологическое присоединение

3.1. Плата за технологическое присоединение к сетям Исполнителя рассчитана в соответствии с Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 21.02.2011г. № 08-Р (ставка – 1059 руб./кВт (без НДС)) и составляет:

2 699 179 (Два миллиона шестьсот девяносто девять тысяч сто семьдесят девять) рублей 20 копеек, в том числе НДС (18%) – 411 739 (Четыреста одиннадцать тысяч семьсот тридцать девять) рублей 20 копеек.

3.2. Оплата оказываемых Исполнителем услуг по Договору осуществляется Заказчиком в соответствии с банковскими реквизитами, указанными в разделе 8 Договора. Порядок и сроки внесения Заказчиком платы за технологическое присоединение определяются в Приложении №2, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

4. Ответственность Сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке в случае существенного нарушения Исполнителем сроков технологического присоединения, указанных в п. 2.1.1. Договора.

4.3. В случае нарушения Исполнителем срока, установленного п. 2.1.1 Договора, при отсутствии нарушения Заказчиком обязательств, установленных п. 2.3.1, 2.3.2. Договора, за исключением случаев, указанных в п. 2.1.8. Договора, Исполнитель обязан оплатить Заказчику 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 договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по Договору за каждый день просрочки.

4.4. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, установленных п. 3.2 настоящего договора (в том числе срока, установленного для внесения первого платежа), Исполнитель вправе взыскать с Заказчика за каждый день просрочки неустойку в размере 0,1 % за каждый день просрочки от суммы, подлежащей уплате Заказчиком.

4.5. Исполнитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора при просрочке исполнения Заказчиком обязанностей по оплате, установленных п. 3.2. Договора, более чем на 30 (Тридцать) календарных дней. О расторжении Договора Исполнитель уведомляет Заказчика заказным письмом с уведомлением о вручении. Договор считается расторгнутым по истечении 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Заказчиком уведомления о расторжении Договора, за исключением случая исполнения Заказчиком в указанный срок обязательств по оплате, предусмотренных настоящим договором.

4.6. В случае если Исполнитель приступил к исполнению своих обязательств по настоящему договору до внесения Заказчиком платежа, а Заказчик отказался от исполнения настоящего Договора, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика сумму расходов, фактически понесенных Исполнителем по настоящему договору.

5. Порядок урегулирования споров

5.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним (в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению путем устных и письменных переговоров Сторон, а при недостижении согласия по спорному вопросу – в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6. Действие Договора и прочие условия

6.1. Договор считается заключенным с даты получения Исполнителем подписанного Заказчиком экземпляра Договора и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, предусмотренных Договором, если иное не предусмотрено законом. Дата получения, в случае направления Договора по почте, фиксируется соответствующими почтовыми отметками, а в случае передачи договора через клиентские офисы Исполнителя, соответствующей квитанцией.

6.2. Стороны не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему договору третьим лицам без предварительного письменного согласия другой стороны.

6.3. Оборудование сетевого хозяйства Заказчика по выданным Исполнителем Техническим условиям (Приложение №1) производится за счет средств Заказчика.

6.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

6.5. Любая информация о финансовом положении Сторон и условиях настоящего договора, а также соглашений, заключенных во исполнение настоящего

договора, является конфиденциальной и подлежит разглашению третьим лицам лишь в том случае, если обязанность ее разглашения предусмотрена законом.

6.6. Настоящий договор составлен и подписан в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

6.7. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении наименования, банковских и почтовых реквизитов, смене руководства, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 10 дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

7. Приложения к договору

7.1. Технические условия № 34-08/959-912339 от 03.07.2012г. - Приложение № 1.

7.2. График платежей – Приложение №2.

№ ИА-12-305-1380(912339)

8. Банковские реквизиты и подписи Сторон

Наименование	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	МУП «Троицкая электросеть»
Юридический адрес	115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, стр. 2	142190, Московская область, г. Троицк, ул. Лесная, д. 6
Почтовый адрес	115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, стр. 2	142190, Московская область, г. Троицк, ул. Лесная, д. 6
ИНН	5036065113	5046065560
КПП	997450001	504601001
Банк	ОАО «АЛЬФА-БАНК»	ОАО «Сбербанк России» г. Москва (ПОСБ № 2473/0125)
Расчетный счет	40702810701300000554	40702810440330141584
Корр. счет	30101810200000000593	30101810400000000225
БИК	044525593	044525225
ОКПО	75273098	31330814
ОГРН	1057746555811	1045009350044
Телефон/факс	(499) 554-00-19 (44-14)	(4967) 51-03-54

от ИСПОЛНИТЕЛЯ:

М.П.

/А.М. Филаретов/

от ЗАКАЗЧИКА:

М.П.

/А.П. Воробьева/

Приложение № 2
к Договору об осуществлении
технологического присоединения
дополнительной мощности
энергопринимающих устройств к
электрическим сетям
от «19» июль 2012 г.
№ ИА-12-305-1380(912339)

ГРАФИК ПЛАТЕЖЕЙ

Заказчик перечисляет на расчетный счет Исполнителя:

1. 2 699 179 (Два миллиона шестьсот девяносто девять тысяч сто семьдесят девять) рублей 20 копеек, в том числе НДС (18%) – 411 739 (Четыреста одиннадцать тысяч семьсот тридцать девять) рублей 20 копеек, в течение 10 (Десяти) рабочих дней со дня заключения настоящего договора.

от ИСПОЛНИТЕЛЯ:



/А.М. Филаретов/

М.П.

от ЗАКАЗЧИКА:



/А.П. Воробьева/

М.П.



115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д. 3, стр. 2
Тел.: (495) 980-12-88, факс: (495) 585-14-51, e-mail: odou@moesk.ru, WEB-сайт: www.moesk.ru
ОКПО 75273098 ОГРН 1057746555811 ИНН/КПП 5036065113/997450001

03.07.2012 г. № 34-08/959-912339

Ю-10-00-912339/105/ИА 19.10.2010г.
На № _____ от _____

Приложение №1 к договору
№ 4А-12-305-1380(912339)
от «19» июля 2012 г.
МУП «Троицкая электросеть»



Южным электрическим сетям – филиалу
ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания»

Дирекции капитального строительства

Центральному управлению Федеральной
службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств МУП «Троицкая электросеть» к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

Настоящие технические условия разработаны в целях перевода трансформаторной мощности энергопринимающих устройств МУП «Троицкая электросеть», расположенных по адресу: Московская область, г. Троицк, присоединенных по сетям 6 кВ, фид. №7, №16, №29 от ПС №193 Троицкая, на сети 10 кВ от ПС №377 Лесная.

Максимальная мощность	2160 кВт
Трансформаторная мощность	8870 кВА (увеличение существующей мощности 7740 кВА на 1130 кВА)
Точки присоединения	три фидерные ячейки в РУ-10 кВ ПС №377 Лесная

Схема, в соответствии с данными техническими условиями, обеспечивает II категорию надежности электроснабжения.

Для присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Со стороны Сетевой организации (аналогичный пунктам 1.1. – 1.4. объем работ предусмотрен для электроснабжения жилого микрорайона «Солнечный», расположенного по адресу: Московская область, г. Троицк, в районе ул. Солнечная):

1.1. В РУ-10 кВ ПС №377 Лесная с целью освобождения места под установку трех ячеек необходимо осуществить перенос настенных светильников с питающим кабелем и выключателями; кроссового узла токовых цепей, шкафа телемеханики и подходящих к ним кабелей; участков шлейфов ШС с секционирующими пакетными выключателями и ШП с секционирующими автоматическими выключателями. Места установки переносимого оборудования, а также количество оборудования, подлежащего замене, определяются проектом.

1.2. Установить три фидерные ячейки в РУ-10 кВ ПС №377 Лесная, оборудованных выкатными элементами с вакуумными выключателями. Тип ячеек определить проектом.

1.3. Выполнить ревизию первичного оборудования, наладку защиты, противоаварийной автоматики, вторичной коммутации, оперативных цепей и узлов учета электроэнергии в устанавливаемых ячейках в РУ-10 кВ ПС №377 Лесная.

1.4. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки данных фидеров в объеме противоаварийной автоматики отключения нагрузки (САОН, АЧР, АОСН) ПС №377 Лесная, включая размещение оконечных устройств, обеспечивающих возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления.

1.5. До ввода объектов в работу ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий с привлечением представителей Московского РДУ, результатом которой является Справка (Акт) о выполнении ТУ, подписываемая ОАО «МОЭСК», МУП «Троицкая электросеть» и Московским РДУ.

1.6. Смонтировать и наладить оборудование АСКУЭ, РЗиА, телемеханики в соответствии с проектными решениями.

2. Со стороны Заявителя:

2.1. Объем работ по сооружению (реконструкции) сетей 10–0,4 кВ разрабатывается МУП «Троицкая электросеть» с учетом требуемой категории надежности.

2.2. Технические условия на организацию расчетного учета электропотребления получить в Управлении по АСКУЭ ОАО «МОЭСК».

2.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя 10 кВ не выше $0,4(\operatorname{tg} \varphi \leq 0,4)$.

2.4. Проект согласовать на стадии принятия технического решения с Южными электрическими сетями и Центральным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Раздел проекта о решениях по противоаварийной и режимной автоматике согласовать с управлением релейной защиты и автоматики электрических сетей ОАО «МОЭСК».

2.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключая ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ОАО «МОЭСК».

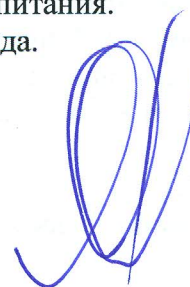
3. Общие требования:

Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии ОАО «МОЭСК» и Заявителя, а также филиала ОАО «СО ЕЭС» Московского РДУ и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя и служебной записки энергосбытовой компании.

Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ЧА-12-305-1380/912339 от «19» июля 2012г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) центрах питания.

Срок действия настоящих технических условий – 2 (Два) года.

Директор по технологическим
присоединениям в Московской области



О.В. Янченко



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №

к договору об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям № ИА-12-305-1380(912339) от 19 июля 2012 г

г. Москва

" " 14 MAR 2017 20 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Заместителя директора по технологическому присоединению и развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" - Новая Москва Грошева Александра Георгиевича, действующего(ей) на основании Доверенности № 97 от 19 августа 2016 г., с одной стороны,

и МУП "Троицкая электросеть" ОГРН: 1045009350044, в лице Директора Воробьевой Людмилы Александровны, действующего(ей) на основании Устава, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19 июля 2012г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям о нижеследующем:

1. Преамбулу Договора изменить и изложить в следующей редакции:

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Заместителя директора по технологическому присоединению и развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" - Новая Москва Грошева Александра Георгиевича, действующего(ей) на основании Доверенности № 97 от 19 августа 2016 г., с одной стороны,

и МУП "Троицкая электросеть" ОГРН: 1045009350044, в лице Директора Воробьевой Людмилы Александровны, действующего(ей) на основании Устава, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19 июля 2012г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям о нижеследующем:

2. Абзац 2.3.4 Пункта 1. Раздела I. Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **2 160 кВт**»
категория надежности: **вторая**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ**;

3. Пункт 4. Раздела I. Договора изменить и изложить в следующей редакции:
«Технические условия № НМ-16-202-3160(904547/125) от 14 MAR 2017 г. являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложениях № 1.

Срок действия технических условий составляет **3 года** со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям».

4. Технические условия № 34-08/959-912339 от **03 июля 2012 г.** – аннулируются.

5. Пункт 5. Раздела I. Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **2 года** со дня заключения настоящего дополнительного соглашения».

6. Пункт 12. Раздела III. Договора дополнить текстом следующего содержания:

«Ранее полученные авансы засчитываются (в порядке их поступления) в счет погашения задолженности за оказанные услуги на дату подписания первичной учётной



документации в сумме оказанных услуг или на сумму полученного аванса, в случае если сумма аванса составляет менее суммы оказанных услуг».

7. Обязательства Сторон, незатронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде.

8. Настоящее Дополнительное соглашение становится неотъемлемой частью Договора с момента заключения.

9. С указанного момента Договор продолжает действовать в части, не противоречащей настоящему Дополнительному соглашению.

10. Настоящее Дополнительное соглашение составлено и подписано в двух идентичных экземплярах - по одному для каждой из Сторон.

Подписи сторон

Сетевая организация:



Ерошев А.Г. /

Заявитель:



Воробьева А.Д.



Приложение №
к договору ТП № 1520/912339
от " 19 " июль 20 12 г.

Утверждаю:


А.Г.Грошев

Троицкий РЭС (НМ)

№ НМ-16-202-3160(904547/125)

« 14 МАР 2017 » 20 17 г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

МУП "Троицкая электросеть"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства энергопринимающие устройства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства, 142791, Москва г, Троицк г.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2 160 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 7.1. **1 точка - существующая ячейка №10 секции РУ-10кВ ПС-220/110/6/10 кВ Лесная (№ 377) - 720 кВт;**
 - 7.2. **2 точка - существующая ячейка №28 секции РУ-10кВ ПС-220/110/6/10 кВ Лесная (№ 377) - 720 кВт;**
 - 7.3. **3 точка - вновь сооружаемая ячейка секции РУ-10кВ ПС-220/110/6/10 кВ Лесная (№ 377) - 720 кВт.**
8. Основной источник питания: **ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «МОЭСК» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. **Отсутствуют.**

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционно составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.2.1. Установка и наладка одной линейной ячейки на секции шин в РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.

11.1.2. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в приложении к настоящим техническим условиям и типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/).

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10кВ не выше 0,4 (tg φ меньше или равно 0,4).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом(ами) ПАО "МОЭСК" **Новая Москва..**

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к

использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

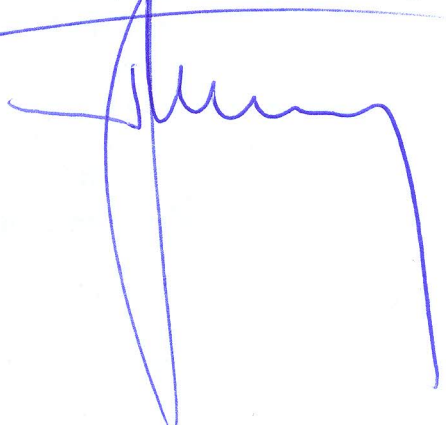
12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "МОЭСК" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 1380/912339 от «12» июно 2012 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года** со дня заключения **договора** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по
технологическому присоединению и
развитию услуг



А.Г. Groшев



Дополнительное соглашение № 2
к договору об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г.

г. Москва

26 ЯНВ 2018

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (в дальнейшем - «Сетевая организация») в лице директора департамента реализации ТП крупных потребителей Милякова Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности № б/н от 17.10.2017 г., с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть» (в дальнейшем - «Заявитель»), в лице директора Воробьевой Альбины Павловны

действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании заявки № И-17-00-147268/125 от 26.12.2017г. заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. (далее - Договор) о следующем:

1. Стороны пришли к соглашению Технические условия № НМ-16-202-3160(904547/125) - аннулировать. Технические условия № И-17-00-147268/125 - принять к исполнению. Технические условия № И-17-00-147268/125 считать Приложением № 1 к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г.

2. Стороны пришли к соглашению внести изменения в пункт 1.1 Раздела 1 «Предмет Договора» и изложить его в следующей редакции:

«1.1. По настоящему договору Сетевая организация обязуется выполнить мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя: **энергопринимающие устройства**, расположенного по адресу: **142791, г. Москва, г. Троицк** со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **2 160 кВт**;

1 этап: **1 440 кВт**

2 этап: **2 160 кВт**

- категория надежности: вторая

-класс напряжения в точках присоединения: **10 кВ**»

3. Настоящее дополнительное соглашение к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

4. В остальном Договор № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. остается без изменений.

Подписи сторон:

от Сетевой организации

от Заказчика


/ А.А. Миляков /
М.П.


/ А.П. Воробьева /
М.П.УП
«Троицкая
электросеть»





Приложение №
к договору ТП № 4А12-902-1380(542339)
от " 19 " 07 20 12 г.

Утверждаю:

Заместитель директора департамента
перспективного развития сети и инженерного
обеспечения технологического присоединения
ПАО "МОЭСК"


_____ А.П.Голубев
Троицкий РЭС (НМ)

26 ЯНВ 2018

№ И-17-00-147268/125

« _____ » _____ 20 ____ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

МУП "Троицкая электросеть"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства, 142791, Москва г, Троицк г.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2 160 кВт, в том числе по этапам:**
 - 3.1. **1 этап (очередь): 1 440 кВт;**
 - 3.2. **2 этап (очередь): 2 160 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:
 - 6.1. **1 этап (очередь):** в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий;
 - 6.2. **2 этап (очередь):** в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точки присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 1 этап:
 - 7.1. **1 точка - ячейка ф.№10 1А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;**

7.2. 2 точка - ячейка ф.№28 2А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;

2 этап:

7.3. 1 точка - ячейка ф.№10 1А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;

7.4. 2 точка - ячейка ф.№28 2А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;

7.5. 3 точка - вновь сооружаемая ячейка секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт.

8. Основной источник питания: ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).

9. Резервный источник питания: ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).

10. ПАО «МОЭСК» выполнить:

10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

10.1.1. Отсутствуют.

2 этап (очередь).

10.1.2. Отсутствуют.

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

10.2.1. Отсутствуют.

2 этап (очередь).

10.2.2. Установить и наладить одну линейную ячейку на секции шин в РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10 кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом;

11.1.2. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.3. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих раздельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

2 этап (очередь).

11.1.4. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10 кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом;

11.1.5. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.6. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих раздельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/).

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,4).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО "МОЭСК" **Новая Москва**.

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "МОЭСК" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию

объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 14-12-202-3160(904547/125) от « 18 » 08 20 12 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года** со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Ранее выданные технические условия №НМ-16-202-3160(904547/125) от 14.03.2017 г. аннулируются.

Начальник управления резерва
мощности питающих центров
ПАО "МОЭСК"



А.С.Кондратович



АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 1/ИА-12-305-1380(912339)

от «06» июля 2018 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Московская объединенная электросетевая компания», именуемым в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Департамента реализации технологического присоединения крупных потребителей Милякова Андрея Анатольевича, действующего на основании Доверенности б/н от 17.10.2017 г., с одной стороны, и

Муниципальным унитарным предприятием «Троицкая электросеть» именуемым в дальнейшем заявителем, в лице Зубенковой Валерьевны Лавриной

действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 19 июля 2012 г. № ИА-12-305-1380(912339) по 1 этапу на сумму:

699 179,20 (шестьсот девяносто девять тысяч сто семьдесят девять рублей 20 копеек), в том числе НДС 106 654,45 (сто шесть тысяч шестьсот пятьдесят четыре рубля 45 копеек).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № И-17-00-147268/125 от 26.01.2018г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: энергопринимающие устройства; 142791, г. Москва, г. Троицк

Акт о выполнении технических условий от _____ 2018г.

Дата фактического присоединения --- г., акт об осуществлении технологического присоединения.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 1 440 кВт, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) --- кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов 15 420 кВА.

Категория надежности электроснабжения: II – 1 440 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-377 «Лесная»	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ - 10 кВ в ячейке «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	10	720	4980	0,4

2	ПС-377 «Лесная»	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ - 10 кВ в ячейке «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	10	720	10440	0,4
---	--------------------	--	----	-----	-------	-----

В том числе опосредованно присоединенные

-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»
Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ -10 кВ в ячейке «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ -10 кВ в ячейке «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Ячейка «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	КЛ 10 кВ от ячейки «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная» до РП- 38, РП-38.
Ячейка «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	КЛ 10 кВ от ячейки «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная» до РП- 35, РП-35

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Ячейка «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	КЛ 10 кВ от ячейки «Фидер № 10» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная» до РП- 38, РП-38
Ячейка «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная»	КЛ 10 кВ от ячейки «Фидер № 28» в ЗРУ-10 кВ на ПС-377 «Лесная» до РП- 35, РП-35

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Вид релейной защиты	Уставки релейной защиты		Тип реле
				Ток срабатывания, А	Время срабатывания, сек	
1	Фидер № 28	1000/5	МТЗ	1000	2,1	ТОР-200
2	Фидер № 10	1000/5	МТЗ	1000	2,1	ТОР-200

6. Автономный резервный источник питания: **отсутствует**

7. Прочие сведения: ---

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

