

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства**

Московская обл.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ года

**Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО» (ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

(\_\_\_\_\_), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые – «Стороны», либо отдельно – «Сторона», по результатам (номер закупки на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru): \_\_\_\_\_) протокол № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. В целях поддержания работоспособности и исправности объектов электросетевого хозяйства (далее по тексту – Электрооборудование), принадлежащих Заказчику, Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по техническому обслуживанию Электрооборудования (далее по тексту также – услуги), а Заказчик оплачивать их на условиях настоящего Договора.

1.2. Состав, наименование и количество Электрооборудования, в отношении которого осуществляется техническое обслуживание, согласованы Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору («Перечень Электрооборудования, в отношении которого осуществляется техническое обслуживание»).

Состав, наименование и количество Электрооборудования, в отношении которого осуществляется техническое обслуживание, может быть изменен путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору с внесением соответствующих изменений в Приложение № 1 к Договору.

1.3. Техническое обслуживание Электрооборудования включает в себя услуги, указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору («Перечень услуг и периодичность осуществления технического обслуживания Электрооборудования»).

1.4. Услуги оказываются в месте нахождения Электрооборудования по адресам, указанным в Приложении № 1 к настоящему Договору.

### **2. СРОКИ И УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

2.1. Услуги по настоящему Договору оказываются в течение следующего срока: **2 (Два) года с даты подписания Сторонами настоящего Договора** (далее - Срок оказания услуг).

2.2. Сроки оказания отдельных видов услуг в рамках технического обслуживания указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору («Перечень услуг и периодичность осуществления технического обслуживания Электрооборудования»).

2.3. Принятие Исполнителем Электрооборудования в техническое обслуживание оформляется подписанием обеими Сторонами Акта приема-передачи Электрооборудования в техническое обслуживание (далее – Акт приема-передачи), составленного по форме согласно Приложению № 4 к настоящему Договору. В Акте приема-передачи указывается техническое состояние Электрооборудования на момент приемки, а также указываются сведения об обеспечении доступа к Электрооборудованию.

2.4. Исполнитель определяет технологию оказания услуг по техническому обслуживанию самостоятельно, соблюдая обязательные требования законодательства Российской Федерации, технических регламентов, норм и правил, государственных стандартов и иных нормативных документов Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов муниципальной власти, регулирующих отношения Сторон в рамках настоящего Договора, а также организационно-распорядительных документов Заказчика. Заказчик вправе уведомлять Исполнителя о действующих организационно-распорядительных документах Заказчика (в том числе об их изменениях, произошедших после заключения Договора) путем их размещения на официальном сайте Заказчика: [www.region-e.ru](http://www.region-e.ru), и в этом случае Исполнитель считается ознакомленным с организационно-распорядительными документами Заказчика.

2.5. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за вред, причиненный Электрооборудованию умышленными или неумышленными действиями Исполнителя либо третьих лиц, привлеченных Исполнителем для оказания услуг по настоящему Договору.

2.6. Риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования, предоставленных Исполнителем для оказания услуг, несет Исполнитель.

2.7. Исполнитель не вправе привлекать для оказания услуг по настоящему Договору третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) в случае, если объем оказываемых услуг непосредственно самим Исполнителем составляет 90% (девяносто процентов) или менее 90% (девяносто процентов) от общего объема оказываемых услуг, и при этом Исполнителем не были заявлены соответствующие третьи лица (субподрядчики, субсубподрядчики и т.д. до конечного исполнителя) до заключения Сторонами настоящего Договора.

В иных случаях Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг (их части) третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) только с предварительного письменного согласия Заказчика.

В случае привлечения третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) Исполнитель обязан обеспечить Заказчику возможность контроля за привлечением третьих лиц. Исполнитель обязан предоставить в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, с учетом п. 13.5. Договора, в письменной форме уведомление о привлечении Исполнителем третьих лиц не позднее чем за 10 (Десять) рабочих дней до планируемой даты заключения Исполнителем договора с третьим лицом. Уведомление о привлечении Исполнителем третьих лиц должно содержать следующие документы:

- заверенные копии учредительных документов юридического лица или заверенную копию свидетельства о регистрации в качестве индивидуального предпринимателя;
- письмо, содержащее информацию о видах и объемах оказываемых услуг по настоящему Договору, выполнение которых планируется поручить третьему лицу;
- документы, подтверждающие наличие у третьего лица права на оказание соответствующих видов услуг по настоящему Договору в виде заверенных третьим лицом или нотариально заверенных копий;
- заверенной организацией субподрядчика, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя копии документа, удостоверяющего личность единоличного исполнительного органа или индивидуального предпринимателя соответствующего третьего лица.

По запросу Заказчика представить иные документы и сведения о третьих лицах, не указанные в настоящем пункте.

Исполнитель, в случае привлечения для оказания услуг (их части) третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя), остается ответственным перед Заказчиком в полном объеме, несмотря на наличие письменного согласия Заказчика.

2.8. Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее качество предоставленных им материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, а также за предоставление материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, обремененных правами третьих лиц.

2.9. Исполнитель вправе не приступать к оказанию услуг по техническому обслуживанию или приостановить начатый процесс оказания услуг в случаях, когда нарушение Заказчиком обязательств по настоящему Договору препятствует исполнению настоящего Договора Исполнителем, а также когда имеются обстоятельства, очевидно свидетельствующие о том, что исполнение указанных обязательств не будет произведено в установленный срок (ст. 328 ГК РФ). Исполнитель при наличии обстоятельств, указанных выше, вправе отказаться от исполнения настоящего Договора и потребовать возмещения убытков.

2.10. Исполнитель не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам, без получения за 30 (Тридцать) календарных дней письменного согласия Заказчика.

### **3. КАЧЕСТВО УСЛУГ**

3.1. Качество оказываемых Исполнителем услуг по техническому обслуживанию должно соответствовать требованиям, установленным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденным Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070, а также требованиям действующих норм и правил по охране труда и технике безопасности, по санитарно-эпидемиологической безопасности, по пожарной безопасности, по охране окружающей среды, а также иных требований действующего законодательства РФ.

3.2. Работники Исполнителя, непосредственно взаимодействующие с Электрооборудованием при оказании услуг, должны иметь необходимую квалификацию и уровень образования, а также квалификационную группу допуска в соответствии с требованиями законодательства РФ.

3.3. При оказании услуг по техническому обслуживанию Исполнитель должен использовать материалы и оборудование надлежащего качества в соответствии с требованиями законодательства РФ.

3.4. Если законом, иными правовыми актами предусмотрены не указанные в настоящем Договоре обязательные требования к услугам, оказываемым по настоящему Договору, Исполнитель должен оказать услуги, соблюдая эти требования.

### **4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН**

#### **4.1. Исполнитель обязуется:**

4.1.1. собственными и (или) привлеченными в порядке, предусмотренном п. 2.7. Договора, силами и средствами обеспечить надлежащее техническое обслуживание Электрооборудования;

4.1.2. выполнять техническое обслуживание в соответствии с требованиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ;

4.1.3. в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора направить в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, заверенный уполномоченным лицом Исполнителя список персонала Исполнителя, имеющего допуск к техническому обслуживанию Электрооборудования, с указанием ответственного представителя Исполнителя, назначенного лицом, уполномоченным на подписание настоящего Договора, и своевременно уведомлять Заказчика об изменениях представленного списка;

4.1.4. иметь в наличии и исправном рабочем состоянии принадлежности и инструменты, необходимые для технического обслуживания Электрооборудования;

4.1.5. исполнять все замечания и мотивированные указания уполномоченного представителя Заказчика, полученные в ходе технического обслуживания (если такие указания не противоречат положениям настоящего Договора и нормативным документам);

4.1.6. отвечать мотивированно и надлежащим образом на запросы Заказчика, в том числе предоставлять запрашиваемые документы, сведения, информацию, доступы и иное, не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса.

4.1.7. по письменному требованию Заказчика принимать участие в рабочих совещаниях и встречах. Письменное требование Заказчика о необходимости участия в рабочих совещаниях и встречах должно быть передано в адрес Исполнителя, указанный в разделе 14 Договора, не позднее 1 (одного) календарного дня до даты проведения рабочего совещания или встречи.

4.1.8. предпринять все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба существующим объектам, сетям электроснабжения и другим сооружениям, а также вреда, причиненного окружающей среде, в том числе зеленым насаждениям, водотокам, почве и пр. Самостоятельно и за свой счет нести все расходы по ремонту и восстановлению поврежденного во время оказания услуг имущества третьих лиц, окружающей среды и т.п.

4.1.9. исполнять все нормы миграционного законодательства, в т.ч. соблюдать правила привлечения к трудовой и/или гражданско-правовой деятельности иностранных граждан и лиц без гражданства. Исполнитель обязуется привлекать к трудовой и/или гражданско-правовой деятельности, осуществляемой в целях исполнения Договора, иностранных граждан или лиц без гражданства только при условии наличия у указанных лиц разрешения на работу или патента, если такое разрешение или патент требуются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также при условии наличия у Исполнителя разрешения на привлечение и использование труда иностранных работников, предусмотренного действующим законодательством.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в срок, указанный в запросе, предоставить Заказчику информацию о работающих у него иностранных лицах и лицах без гражданства с приложением документов, подтверждающих право указанных лиц на работу в Московской области.

4.1.10. соблюдать все требования пожарной безопасности, в т.ч. Федерального закона «О пожарной безопасности» от 21 декабря 1994 года № 69-ФЗ (с последующими изменениями).

Исполнитель в полном объеме возмещает ущерб, причиненный Заказчику в результате нарушения установленных требований пожарной безопасности, безопасной эксплуатации электрических и иных сетей, а также в случаях возникновения пожара и иных аварий.

Исполнитель обеспечивает безопасную эксплуатацию электрооборудования, применяемого при оказании услуг.

Во исполнение Федерального закона от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с последующими изменениями) Исполнитель обязан обеспечивать организацию и проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в соответствии с планами действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

## **4.2. Заказчик обязуется:**

4.2.1. своевременно и в полном объеме оплачивать оказанные услуги;

4.2.2. предоставить Исполнителю доступ к Электрооборудованию. Обеспечить отсутствие доступа третьих лиц к Электрооборудованию. Не производить работ или иных действий с Электрооборудованием без присутствия представителей Исполнителя.

4.2.3. передать Исполнителю по его запросу документацию (копии) и информацию, имеющиеся у Заказчика, связанные с Электрооборудованием и необходимые для выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору;

4.2.4. не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора предоставить Исполнителю списки уполномоченных лиц Заказчика, допущенных к ведению оперативных переговоров и принятию решений по оперативным вопросам в соответствии с настоящим Договором.

## **5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ**

5.1. Отчетным периодом по настоящему Договору является 1 (один) календарный месяц.

5.2. Факт оказания услуг Исполнителем и получения их Заказчиком должен быть подтвержден Актом об оказании услуг, подписанным обеими Сторонами.

5.3. Ежемесячно, не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, Исполнитель направляет Заказчику Отчет об оказанных услугах по форме Приложения № 3 к настоящему Договору, счет на оплату, Акт об оказании услуг, счет-фактуру либо универсальный передаточный документ, в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

5.4. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документов, указанных в п.5.3. настоящего Договора, подписывает представленные документы или направляет Исполнителю мотивированный отказ. В случае мотивированного отказа Стороны составляют акт о недостатках, в котором определяют перечень необходимых доработок и сроки их исполнения.

5.5. При отказе Заказчика от подписания Отчета об оказанных услугах и Акта об оказании услуг без предоставления мотивированного обоснованного отказа, в них делается отметка об этом другой Стороной, и такие документы подписываются Исполнителем в одностороннем порядке (односторонний акт). Односторонний акт является основанием для оплаты стоимости услуг за соответствующий месяц по настоящему Договору.

## 6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Стоимость услуг по настоящему Договору устанавливается за отчетный период (месяц) в размере \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рубль \_\_ копеек, в том числе НДС. Стоимость услуг рассчитывается как произведение ставки трудозатрат в размере \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек с НДС за 1 чел./час., и общей нормы трудозатрат при оказании услуг в отчетном периоде в размере **1 070,280 чел./час.**

6.1.1. Начиная с 2025 года ежегодно размер ставки трудозатрат в час подлежит индексации с учетом уровня инфляции, предусмотренного Индексом потребительских цен (далее – ИПЦ), путем подписания дополнительного соглашения уполномоченными представителями Сторон. ИПЦ рассчитывается в соответствии с официальной статистической методологией организации статистического наблюдения за потребительскими ценами на товары и услуги и расчета индексов потребительских цен, исходя из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации.

Форма расчета ставки трудозатрат согласована Сторонами в Приложении № 5 («Расчет ставки трудозатрат») к настоящему Договору, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

6.1.2. Общая норма трудозатрат при оказании услуг в отчетном периоде рассчитана и указана в Приложении № 1 к настоящему Договору.

6.1.3. В случае, если норма трудозатрат и/или ставка трудозатрат, указанные в п.6.1. настоящего Договора, изменятся, то стоимость услуг по настоящему Договору подлежит перерасчету.

В случае изменения нормы трудозатрат и/или ставки трудозатрат, новый размер и расчет стоимости услуг по настоящему Договору согласовывается сторонами путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон.

6.2. Стоимость услуг (сумма) по настоящему Договору, определенная в соответствии с п.6.1., п.6.1.1., п.6.1.2., п.6.1.3. настоящего Договора, за соответствующий отчетный период (месяц) указывается Сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг (или универсальном передаточном документе).

6.3. Оплата стоимости услуг по настоящему Договору осуществляется Заказчиком ежемесячно, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Сторонами без замечаний Акта об оказании услуг (универсального передаточного документа) при условии, что Исполнитель надлежащим образом и в полном объеме предоставил Заказчику документы, установленные п.5.3. Договора, и Заказчик подписал документы без замечаний, с учетом п. 5.4.-5.5. Договора.

За неполный отчетный период (календарный месяц) предоставления услуг, а также при досрочном расторжении настоящего Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю стоимость фактически оказанных за расчетный отчетный период услуг на основании представленного Исполнителем счета, рассчитанных пропорционально количеству дней оказания услуг в отчетном периоде.

6.4. Оплата стоимости услуг осуществляется Заказчиком в российских рублях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 14 настоящего Договора.

6.5. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, указанного в разделе 14 настоящего Договора.

6.6. Заказчик вправе на основании письменного обращения Исполнителя осуществить предварительную оплату (авансирование) стоимости услуг Исполнителя за любой период. Отсутствие оплаты (авансирования) со стороны Заказчика стоимости услуг, указанной в обращении Исполнителя в предусмотренные настоящим пунктом случае, является отказом Заказчика на соответствующее обращение Исполнителя.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству РФ и настоящему Договору.

7.2. Заказчик вправе требовать от Исполнителя полного возмещения причиненных ему убытков в случае ненадлежащего технического обслуживания по настоящему Договору, а также в случае виновного причинения Исполнителем ущерба Электрооборудованию.

7.3. В случае возникновения между Сторонами спора о причинах причиненного ущерба, наличия и степени вины Исполнителя, Заказчик проводит независимую экспертизу для выявления причин произошедшего и определения степени вины Исполнителя. Расходы по указанной экспертизе относятся за счет Заказчика, за исключением случаев, когда экспертизой установлена вина Исполнителя в причинении ущерба (в указанном случае расходы на экспертизу несет Исполнитель).

7.4. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, привлеченный к техническому обслуживанию по настоящему Договору.

7.5. В случае обнаружения недостатков в техническом обслуживании по настоящему Договору, Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о выявленных недостатках, с требованием их устранения за счет Исполнителя в назначенный Заказчиком разумный срок.

7.6. В случае нарушения Заказчиком своих обязательств, предусмотренных в п. 6.3. настоящего Договора на срок более 10 (десяти) календарных дней, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости услуг по настоящему Договору за 1 (один) месяц.

7.7. Основанием для начисления и взыскания неустойки является предъявление письменной претензии со стороны Исполнителя. В случае отсутствия письменной претензии неустойка не начисляется и не уплачивается.

7.8. Исполнитель обязан компенсировать Заказчику в порядке регресса все пени, штрафы, неустойки любых контролирующих и надзорных государственных органов, и организаций, если они были наложены на него в результате ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору или неправомерных действий/бездействия последнего.

7.9. Заказчик несет ответственность по Договору в размере реального ущерба и не возмещает Исполнителю упущенную выгоду ни при каких обстоятельствах.

7.10. В случае если Исполнитель не предоставит Заказчику документацию, предусмотренную п. 2.6. Договора, и (или) возможность контроля за привлечением третьих лиц и (или) нарушит срок предоставления в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, в письменной форме уведомления о привлечении Исполнителем третьих лиц, указанных в п. 2.7. Договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора, а Исполнитель должен уплатить Заказчику штраф в размере 500 000 (Пятьсот тысяч) рублей за каждый факт, а также возместить Заказчику убытки.

7.11. В случае, предусмотренном п. 2.10. Договора, если Исполнитель передаст права и обязанности третьим лицам без письменного согласия Заказчика, Исполнитель должен уплатить штраф Заказчику в размере 100% (Ста процентов) от Стоимости услуг по Договору и возместить понесенные Заказчиком убытки.

7.12. В случае нарушения Исполнителем своих обязательств по Договору, Заказчик вправе произвести удержание суммы начисленных пени, убытков, а также стоимости устранения допущенных Исполнителем недостатков оказанных услуг из суммы, подлежащей оплате Исполнителю в соответствии с настоящим Договором.

7.13. Заказчик не несет ответственности за вред имуществу и/или здоровью каких-либо лиц при осуществлении Исполнителем своей деятельности, в т.ч. если такой вред причинен субподрядчиком, иным контрагентом Исполнителя. Ответственность в полном объеме возлагается на Исполнителя.

7.14. Меры ответственности Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, применяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## **8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

8.1. В случае возникновения между сторонами споров или разногласий, вытекающих из настоящего Договора, Стороны примут все меры к разрешению их путем переговоров и обмена претензиями.

8.2. Если Стороны не придут к соглашению в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения одной из Сторон претензии другой стороны о наличии и предмете спора, то все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора и/или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде города Москвы.

## **9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, находящихся вне контроля Сторон, возникших после заключения настоящего Договора, если эти обстоятельства

непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора. Наличие обстоятельств непреодолимой силы определяется на основании п. 3 ст. 401 Гражданского кодекса РФ.

9.2. О наступлении обстоятельств непреодолимой силы Стороны извещают друг друга в письменном виде в течение 2 (двух) календарных дней со ссылкой на конкретные обстоятельства, делающие невозможным выполнение условий настоящего договора, и документальным их подтверждением.

9.3. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

9.4. Если обстоятельств непреодолимой силы продолжаются более 3 (трех) месяцев, при наличии подтверждения компетентных органов, полученного в соответствии с законодательством и судебной практикой, каждая Сторона имеет право на расторжение настоящего Договора или его части. В этом случае Стороны производят взаиморасчеты по настоящему Договору.

## **10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного выполнения обязательств Сторон по нему.

10.2. Срок действия настоящего Договора может быть изменен путем подписания дополнительного соглашения уполномоченными представителями Сторон в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.3. Обязательства Сторон могут быть прекращены досрочно во внесудебном порядке по соглашению Сторон путем подписания соглашения о расторжении.

10.4. Заказчик вправе в любое время до окончания Срока оказания услуг в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора (досрочно расторгнуть Договор) как в части Электрооборудования, так и в полном объеме, письменно уведомив Исполнителя о таком намерении не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты предполагаемого прекращения (расторжения) настоящего Договора. Договор будет считаться расторгнутым в отношении Имущества, указанного Заказчиком в уведомлении, по истечении 30 (Тридцати) дней с момента направления Заказчиком уведомления об одностороннем отказе от настоящего Договора, если иной более поздний срок не указан в самом уведомлении. В указанном случае соглашение о расторжении договора может не составляться. В случае если Заказчик отказывается от исполнения Договора в части, в отношении иного Электрооборудования, прямо не указанного Заказчиком в уведомлении в соответствии с настоящим пунктом, Договор продолжает свое действие.

10.5. Помимо основания, указанного в п. 10.4 настоящего Договора, Заказчик вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях:

- причинение Исполнителем вреда жизни или здоровью людей, имуществу Заказчика и иных физических или юридических лиц в следствии виновного действия/бездействия Исполнителя при выполнении своих обязательств по настоящему Договору;

- невыполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, если при этом Исполнитель не предпринимает никаких мер в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения требований Заказчика об устранении выявленных нарушений;

- невыполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору более 2 (двух) раз;

- лишение или окончание срока действия разрешений, лицензий, сертификатов Исполнителя, необходимых для выполнения своих обязательств по настоящему Договору;

- в ходе исполнения настоящего Договора установлено, что Исполнитель не соответствует установленным документацией о закупке требованиям к участникам закупки или предоставил недостоверную информацию о своем соответствии таким требованиям, что позволило ему стать победителем процедуры закупки.

При наступлении указанных в настоящем пункте одного или нескольких условий, настоящий Договор прекращает свое действие в день получения Исполнителем соответствующего уведомления Заказчика (либо в другой день, указанный в уведомлении Заказчика). Исполнитель не вправе требовать выплаты какой-либо части стоимости услуг или иной компенсации, если отказ от Договора и его расторжение вызваны ненадлежащим исполнением Исполнителем каких-либо обязательств.

10.6. Исполнитель имеет право частично или полностью приостановить исполнение своих обязательств по настоящему Договору или прекратить их исполнение и расторгнуть настоящий Договор в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате стоимости услуг.

В случае наступления обстоятельств, предусмотренных настоящим пунктом, Исполнитель направляет претензию о неисполнении обязательств по настоящему Договору Заказчику. Если в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты получения Заказчиком претензии, от Заказчика не поступит ответ на претензию и

(или) обязательство не будет исполнено, Исполнитель вправе приостановить выполнение встречных обязательств по настоящему Договору.

Если в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты приостановления технического обслуживания по основаниям, указанным в настоящем пункте, Заказчик не исполнит свои обязательства, Исполнитель вправе направить Заказчику уведомление об одностороннем расторжении настоящего Договора.

Настоящий Договор считается расторгнутым Исполнителем в день получения Заказчиком уведомления Исполнителя о расторжении настоящего Договора (либо в другой день, указанный в направляемом уведомлении).

## **11. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

11.1. Все положения настоящего Договора и дополнительных соглашений к нему, а также вся информация, полученная в связи с заключением, исполнением, изменением, прекращением настоящего Договора, за исключением той, что находится в публичном доступе, составляет коммерческую тайну и не подлежит разглашению Исполнителем и Заказчиком третьим лицам в течение всего срока действия настоящего Договора, а также в течение 5 (пяти) лет с даты прекращения настоящего Договора, за исключением случаев установленных законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами случаев предоставления такой информации.

11.2. Исполнитель и Заказчик не вправе без предварительного письменного разрешения другой Стороны ссылаться и (или) разглашать прямо и (или) косвенно, путем действия и (или) бездействия, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) информацию, предоставленную в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору.

11.3. Заказчик вправе предоставлять данные, полученные в рамках исполнения Договора, в том числе сам Договор со всеми приложениями и дополнительными соглашениями к нему, в Департамент экономической политики и развития города Москвы, Комитет по ценам и тарифам Московской области, Министерство Энергетики Российской Федерации, орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, смежные сетевые организации и иные организации, необходимость предоставления данных в которые связана с оказанием услуг по передаче электрической энергии и/или в целях подтверждения данных о Работе, Результатах работ по Договору, в том числе прав собственности и иных вещных прав.

## **12. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОГОВОРА**

12.1. Исполнитель в целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, оригинал банковской гарантии, выданной банком, или вносит денежные средства в размере обеспечения исполнения Договора на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, и направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, копию платежного поручения или иной документ, указанный в п. 12.4. Договора, подтверждающий внесение денежных средств на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 Договора.

Размер обеспечения исполнения настоящего Договора составляет 9 000 000 (Девять миллионов) рублей 00 копеек.

Право требования Заказчиком удержания денежных средств в качестве обеспечения исполнения настоящего Договора возникает при нарушении Исполнителем какого-либо из своих обязательств по настоящему Договору.

12.2. В случае выбора Исполнителем банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения Договора, банковская гарантия должна быть безотзывной и содержать:

- дату выдачи банковской гарантии;
- полное, сокращенное наименование принципала;
- полное, сокращенное наименование бенефициара;
- полное, сокращенное наименование гаранта;
- обстоятельства, при наступлении которых должна быть выплачена сумма гарантии;
- денежную сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом Заказчику в случае неисполнения/ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии с условиями договора и/или порядок её определения;
- обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;
- в случае неисполнения требования об уплате по гарантии в установленный срок обязанность гаранта уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента от денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый календарный день просрочки;
- условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику;

- срок действия банковской гарантии, должен быть не менее 13 (Тринадцати) месяцев с даты подведения итогов закупки. Банковская гарантия также должна содержать в себе условие, согласно которому можно однозначно определить, с какого момента гарантия вступает в силу;

- отлагательное условие, предусматривающее заключение договора предоставления банковской гарантии по обязательствам принципала, возникшим из договора при его заключении, в случае предоставления банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения договора;

- условие, согласно которому для исполнения гарантом обязательств по гарантии Заказчик обязан предоставить гаранту до срока окончания действия гарантии в письменной форме требование об уплате денежной суммы по гарантии, подписанное уполномоченными должностными лицами Заказчика, с указанием обстоятельств, наступление которых влечет выплату по банковской гарантии, с приложением надлежащим образом оформленных следующих документов (копии документов должны быть заверены подписью руководителя или уполномоченного лица Заказчика с проставлением даты и оттиска печати Заказчика):

- копии документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование по банковской гарантии (решение об избрании, приказ о назначении, доверенность);

- копия договора с принципалом по основному обязательству;

- расчет суммы, включаемой в требование по банковской гарантии; платежное поручение, подтверждающее перечисление бенефициаром аванса принципалу, с отметкой банка бенефициара (Заказчика) об исполнении (если выплата аванса предусмотрена договором, а требование по банковской гарантии предъявлено в случае ненадлежащего исполнения принципалом обязательств по возврату аванса);

- условие, согласно которому гарант обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения письменного требования Заказчика рассмотреть требование последнего и приложенные к нему документы, либо удовлетворить требование, произведя соответствующий платеж, либо направить бенефициару (Заказчику) мотивированный и обоснованный на нормах права отказ. Гарант проверяет соответствие требования бенефициара условиям гарантии, а также оценивает по внешним признакам приложенные к нему документы;

- условие, согласно которому гарант дает свое согласие на то, что изменения и дополнения, вносимые в договор по основному обязательству, не освобождают гаранта от обязательств перед бенефициаром (Заказчиком) по соответствующей гарантии;

- условие, согласно которому гарант не вправе предъявлять бенефициару к зачету требование, уступленное гаранту принципалом;

- условие, согласно которому гарантия не может быть изменена гарантом;

- условие, согласно которому, во всем остальном, что не урегулировано гарантией, стороны руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации.

- В банковскую гарантию включается условие о праве Заказчика на беспорочное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем 5 (пять) рабочих дней не исполнено требование Заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии.

В случае отзыва лицензии у банка, выдавшего банковскую гарантию, принципал обязан в срок не превышающий 14 (четырнадцати) дней, с даты отзыва лицензии у банка, предоставить Заказчику новое, аналогичное предоставленному ранее, обеспечение соответствующего обязательства, а также указание на то, что неисполнение данного условия контрагентом является существенным нарушением условий договора.

Заказчик в обеспечение исполнения договора принимает только банковские гарантии, выданные банками, включенными в предусмотренный пунктом 3 статьи 74.1. Налогового кодекса Российской Федерации перечень банков, отвечающих установленным требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

12.3. Расходы на безотзывную банковскую гарантию Заказчиком не возмещаются.

12.4. Денежные средства в качестве обеспечения исполнения Договора должны быть зачислены на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, до подписания настоящего Договора. Факт внесения денежных средств в качестве обеспечения исполнения Договора подтверждается платежным поручением с отметкой банка об оплате (квитанцией в случае наличной формы оплаты) либо копией такого платежного поручения (квитанции) с выпиской банка о списании денежных средств с расчетного счета участника размещения заказа, с которым заключается настоящий Договор.

12.5. Заказчик обеспечивает сохранность депозита, в том числе от посягательств и требований со стороны третьих лиц, и не вправе пользоваться депозитом, переданным Заказчику по настоящему Договору.

12.6. Денежные средства (депозит) или оригинал безотзывной банковской гарантии возвращаются Исполнителю, при условии надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору, в течение 1 (Одного) месяца по истечении 1 (Одного) года с Даты начала оказания услуг, при условии подписания Сторонами без замечаний Актов об оказании услуг (или универсального передаточного документа), отсутствия претензий Заказчика к качеству оказанных услуг и на основании соответствующего письменного требования



Исполнителя. Денежные средства возвращаются на счет, реквизиты которого указаны Исполнителем в письменном требовании.

### 13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Если иное не предусмотрено законом или настоящим Договором, заявления, уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения, с которыми закон или сделка связывает наступление гражданско-правовых последствий для другого лица, влекут для этого лица такие последствия с момента доставки соответствующего сообщения ему или его представителю.

Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним.

13.2. Юридическое лицо несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Сообщения, доставленные по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, считаются полученными юридическим лицом, даже если оно не находится по указанному адресу.

13.3. Все изменения к настоящему Договору оформляются соглашениями, подписываемыми обеими Сторонами.

13.4. Настоящий Договор составлен и подписан в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

13.5. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 14 Договора, Стороны обязуются сообщить об этом другой Стороне в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента такого изменения в письменной форме.

13.6. Перечень приложений к настоящему Договору, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

- Приложение № 1 «Перечень Электрооборудования, в отношении которого осуществляется техническое обслуживание»;
- Приложение № 2 «Перечень услуг и периодичность осуществления технического обслуживания Электрооборудования»;
- Приложение № 3 «Отчет по техническому обслуживанию Электрооборудования согласно Договору технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. за период обслуживания с \_\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_ г.» (Форма);
- Приложение № 4 «Акт приема-передачи Электрооборудования в техническое обслуживание» (Форма);
- Приложение № 5 «Расчет ставки трудозатрат» (Форма).

### 14. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

|                                  | <b>Заказчик:</b>  | <b>Исполнитель:</b> |
|----------------------------------|---|---------------------|
| <b>Полное наименование</b>       | <b>Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»</b>   |                     |
| <b>Адрес места нахождения</b>    | 115280, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Даниловский, ул. Ленинская Слобода, д. 19, этаж 3, ком. 213-1м |                     |
| <b>Адрес для корреспонденции</b> | 123022, г. Москва, 2-я Звенигородская ул., д.13, стр. 41, комнаты 15м, 15н, 15о, 15п                            |                     |
| <b>ИНН/КПП</b>                   | 9725058029/772501001  |                     |
| <b>ОГРН</b>                      | 1217700399146   |                     |
| <b>Расчетный счет, банк</b>      | 40702810438000338859<br>ПАО СБЕРБАНК г. Москва  |                     |
| <b>Кор. счет</b>                 | 30101810400000000225  |                     |
| <b>БИК</b>                       | 044525225   |                     |
| <b>Телефон</b>                   | 8 (495) 181-52-94   |                     |
| <b>E-mail</b>                    | info@region-e.ru  |                     |

Заказчик:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

Исполнитель:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Перечень Электрооборудования, в отношении которого осуществляется техническое обслуживание**

| № п/п                          | Адрес   | Наименование электрооборудования                        | Норма ТО (чел.*ч.) |        |        | Среднемесячные трудозатраты чел*ч | Ссылка на НТД  |
|--------------------------------|---|---|--------------------|--------|--------|-----------------------------------|--|
|                                |   |   | 1 мес.             | 3 мес. | 6 мес. |                                   |  |
| <b>мкр. "Павшинская Пойма"</b> |   |   |                    |        |        |                                   |  |
| 1                              | Московская область, г. Красногорск, Павшинская пойма                  | РП-20026  |                    |        |        |                                   |  |
| 2                              |   | Ячейка №1 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 07.161               | 2,03               |        |        | 2,03                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 3                              |   | Ячейка №2 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406               | 0,42               |        |        | 0,42                              |  |
| 4                              |   | Ячейка №3 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121               | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 5                              |   | Ячейка №5 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129               | 0,21               |        |        | 0,21                              |  |
| 6                              |   | Ячейка №6 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129               | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 7                              |   | Ячейка №7 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129               | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 8                              |   | Ячейка №8 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129               | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 9                              |   | Ячейка №9 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129               | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 10                             |   | Ячейка №10 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 11                             |   | Ячейка №11 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 12                             |   | Ячейка №12 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 13                             |   | Ячейка №13 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 14                             |   | Ячейка №14 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 15                             |   | Ячейка №15 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 16                             |   | Ячейка №16 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129              | 0,21               |        |        | 0,21                              |  |
| 17                             |   | Ячейка №18 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121              | 2,03               |        |        | 2,03                              |  |
| 18                             |   | Ячейка №19 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406              | 0,42               |        |        | 0,42                              |  |
| 19                             | Московская область, р-н Красногорский, г. Красногорск, ул. Павшинская | ТП-5  |                    |        |        |                                   |  |
| 20                             |   | Ячейка RM-6 ПДИ (Луч А)                                 | 0,84               |        |        | 0,84                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 21                             |   | Ячейка RM-6 ПДИ (Луч Б)                                 | 0,84               |        |        | 0,84                              |  |
| 22                             |   | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А) | 2,4                |        |        | 2,40                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1. , п.3.2.6, табл.3.1         |
| 23                             |   | Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б) | 2,4                |        |        | 2,40                              |  |
| 24                             |   | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА                 |                    |        | 3,57   | 0,60                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |
| 25                             |   | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА                 |                    |        | 3,57   | 0,60                              |  |

|    |  |   |   |      |      |      |  |   |
|----|--|---|---|------|------|------|--|---|
| 26 | Московская область, г. Красногорск, Павшинская пойма                             | ТП-3  |   |      |      |      |  |   |
| 27 |  | Ячейка RM-6 IDI (Луч А)   | 0,84  |      |      | 0,84 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |   |
| 28 |  | Ячейка RM-6 IDI (Луч Б)   | 0,84  |      |      | 0,84 |  |   |
| 29 |  | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)             | 2,4   |      |      | 2,40 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |   |
| 30 |  | Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)             | 2,4   |      |      | 2,40 |  |   |
| 31 |  | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА                             |   |      | 3,57 | 0,60 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 32 |  | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА                             |   |      | 3,57 | 0,60 |  |   |
| 33 |  | Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, ул Павшинская | ТП-4  |      |      |      |  |   |
| 34 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч А)                                 | 0,84 |      |      | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1 |
| 35 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч Б)                                 | 0,84 |      |      | 0,84   |   |
| 36 |  |   | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А) | 2,4  |      |      | 2,40   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1    |
| 37 |  |   | Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б) | 2,4  |      |      | 2,40   |   |
| 38 | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА  |   |   |      | 3,57 | 0,60 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 39 | Трансформатор ТМГ11-630/10 - У1 630 кВА  |   |   |      | 3,57 | 0,60 |  |   |
| 40 | Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, бульвар Красногорский, д 8 |   | ТП-1  |      |      |      |  |   |
| 41 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч А)                                 | 0,63 |      |      | 0,63   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1 |
| 42 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч А)                                 | 0,63 |      |      | 0,63   |   |
| 43 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч Б)                                 | 0,63 |      |      | 0,63   |   |
| 44 |  |   | Ячейка RM-6 IDI (Луч Б)                                 | 0,63 |      |      | 0,63   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1    |
| 45 |  | Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)             | 2,4   |      |      | 2,40 |  |   |
| 46 |  | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)             | 2,4   |      |      | 2,40 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 47 |  | Трансформатор ТМГ11-1000/10 - У1 1000 кВА                           |   |      | 4,34 | 0,72 |  |   |
| 48 |  | Трансформатор ТМГ11-1000/10 - У1 1000 кВА                           |   |      | 4,34 | 0,72 |  |   |
| 49 |  | Мо<br>ско<br>вск<br>ая<br>обл<br>аст<br>ь, г. К<br>р                | ТП-2  |      |      |      |  |   |

|    |  |   |      |       |      |       |  |
|----|--|---|------|-------|------|-------|--|
| 50 |  | Ячейка RM-6 III (Луч А)   | 0,63 |       |      | 0,63  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 51 |  | Ячейка RM-6 IDI (Луч А)   | 0,63 |       |      | 0,63  |  |
| 52 |  | Ячейка RM-6 III (Луч Б)   | 0,63 |       |      | 0,63  |  |
| 53 |  | Ячейка RM-6 IDI (Луч Б)   | 0,63 |       |      | 0,63  |  |
| 54 |  | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)   | 2,4  |       |      | 2,40  | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1                   |
| 55 |  | Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)   | 2,4  |       |      | 2,40  |  |
| 56 |  | Трансформатор ТМГ11-1000/10 - У1 1000 кВА   |      |       | 4,34 | 0,72  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |
| 57 |  | Трансформатор ТМГ11-1000/10 - У1 1000 кВА   |      |       | 4,34 | 0,72  |  |
| 58 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма, д. б/н              | Кабельная линия 10 кВ между РТП 20026, ТП№1, ТП№2, ТП№5, ТП№3, АПвПуг 3(1х120/35) L=4558,57 м   |      | 7,658 |      | 2,553 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1          |
| 59 | Московская область, г. Красногорск, бульвар Красногорский, д. 8                | Кабельная линия 10 кВ от ТП-5 до ТП-4, от ТП-3 до ТП-4 АПвПуг 3(1х120/35) L=803,52 м  |      | 1,35  |      | 0,45  |  |
| 60 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма                      | Кабельная линия 10 кВ от ПС-860 «Ильинская» яч.108 и яч.208 до РТП-20026 с.1 и с.2 АПвПуг 3(1х300/70) L=1532,6 м  |      | 4,828 |      | 1,609 |  |
| 61 | Московская область, г. Красногорск, Красногорский б-р, д. 10                   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№1, от ТП-3 до ВРУ№2 АПвБ6Шп(Г) 4х240 L=1320,68 м  |      | 4,16  |      | 1,387 |  |
| 62 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№3 АПвБ6Шп(Г) 4х95 L=296,29 м  |      | 0,498 |      | 0,166 |  |
| 63 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№4 АПвБ6Шп(Г) 4х185 L=364,05 м   |      | 0,841 |      | 0,28  |  |
| 64 | Московская область, Красногорский р-н, г. Красногорск, б-р Красногорский, д. 8 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-1, от ТП-4 до ВРУ-2 АПвБ6Шп(Г) 4х185 L=446,27 м   |      | 1,031 |      | 0,344 |  |
| 65 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-3, от ТП-4 до ИТП АПвБ6Шп(Г) 4х95 L=249,44 м  |      | 0,419 |      | 0,14  |  |
| 66 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма                      | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№1 (Красногорский б-р, д.3), от ТП-1 до ВРУ№2 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4х150 L=492,4 м                                      |      | 1,137 |      | 0,379 |  |
| 67 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№1 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ№3 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ№4 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4х185 L=657,33 м      |      | 1,518 |      | 0,506 |  |
| 68 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ЦТП АПвБ6Шп(Г) 4х95 L=205,78 м  |      | 0,346 |      | 0,115 |  |
| 69 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№2 (Красногорский б-р, д.3), от ТП-1 до ВРУ№5 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ-6 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4х70 L=497,64 м |      | 0,732 |      | 0,244 |  |
| 70 | Московская область, Красногорский р-н, г. Красногорск,                         | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ-1 АПвБ6Шп(Г) 4х185 L=178,36 м   |      | 0,412 |      | 0,137 |  |

|    |  |   |      |       |      |       |  |   |
|----|--|---|------|-------|------|-------|--|---|
| 71 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ-2, и до ИТП АПвБШп(Г) 4x95 L=125,06 м                     |      | 0,21  |      | 0,07  |  |   |
| 72 |  | <b>КТПН-10096</b>   |      |       |      |       |  |   |
| 73 | МО, г.Красногорск, Павшинская Пойма, земельный участок с кадастровым номером: 50:11:0010417:3223 | Камера КСО-315 с вакуумным выключателем   | 2,03 |       |      | 2,030 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1              |   |
| 74 |  | Трансформатор ТМГ 400 кВА   |      |       | 3,01 | 0,502 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1       |   |
| 75 |  | Сборка низкого напряжения РУ-0,4 кВ   | 0,21 |       |      | 0,210 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1                 |   |
| 76 |  | Кабельная линия 10 кВ от РТП-20026 до КТПН-10096 АПвПУг 3x(1x95) 60м                            |      | 0,101 |      |       | 0,034  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1 |
| 77 |  | <b>КТПН-10097</b>   |      |       |      |       |  |   |
| 78 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма  | Трансформатор ТМГ-1000 кВА  |      |       | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |   |
| 79 |  | Распределительное устройство - 0,4 кВ   | 0,21 |       |      | 0,21  |  |   |
| 80 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма  | КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПвБШп-1 4x150 L=166,67м |      | 0,385 |      | 0,128 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |   |
| 81 |  | КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПвБШп-1 4x150 L=166,67м |      | 0,385 |      | 0,128 |  |   |
| 82 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма  | КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПвБШп-1 4x50, L=36,05м                                    |      | 0,053 |      | 0,018 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |   |
| 83 | Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма  | КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПвБШп-1 4x150, L=28,89м                                   |      | 0,067 |      | 0,022 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |   |

|                         |  |  |       |       |       |              |   |
|-------------------------|--|--|-------|-------|-------|--------------|---|
| 84                      | Московская область,<br>Красногорский район,<br>Павшинская пойма                    | КЛ-10 кВ от РП-20026 яч.9 до<br>КТПН-10097 АПвПуг 3х(1х95/25) –<br>19,8м   |       | 0,033 |       | 0,011        | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Яшура, п. 8.1, п.<br>3.2.6, табл. 3.1 |
|                         |  | <b>Итого</b>   |       |       |       | <b>79,35</b> |   |
| <b>НП "Новые Вешки"</b> |  |  |       |       |       |              |   |
| 85                      | Мытищинский р-н, пос. Вешки  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направлением ЩР-1.1 (Звездный<br>6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 87 м                               |       | 0,146 |       | 0,049        | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Яшура п.8.3,<br>таблица 8.1           |
| 86                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направлением ЩР-1.3 (Звездный<br>6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 140 м                             |       | 0,235 |       | 0,078        |   |
| 87                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направлением ЩР-1.5 (Звездный<br>6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 250 м                             |       | 0,788 |       | 0,263        |   |
| 88                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ супермаркет<br>зд.1 (ввод 361) (Звездный 6-р)<br>АПвБ6Шп-1 (4х120) L= 200 м |       | 0,336 |       | 0,112        |   |
| 89                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ ресторан зд.1<br>(ввод 1) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-<br>1 (4х240) L= 200 м     |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 90                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ общая зд.1 (ввод<br>1) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 200 м         |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 91                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ банк зд.1 (ввод<br>1) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х95) L= 200 м           |       | 0,336 |       | 0,112        |   |
| 92                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ офисы зд.1<br>(ввод 1) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 200 м         |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 93                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ВРУ зд.2 (ввод 1)<br>(Звездный 6-р) 2АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 270 м              |       | 0,851 |       | 0,284        |   |
| 94                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ супермаркет<br>зд.1 (ввод 2) (Звездный 6-р)<br>АПвБ6Шп-1 (4х120) L= 200 м   |       | 0,336 |       | 0,112        |   |
| 95                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ ресторан зд.1<br>(ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 200 м      |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 96                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ общая зд.1 (ввод<br>2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 200 м         |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 97                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ банк зд.1 (ввод<br>2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х95) L= 200 м           |       | 0,336 |       | 0,112        |   |
| 98                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ офисы зд.1<br>(ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 200 м         |       | 0,63  |       | 0,21         |   |
| 99                      |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ВРУ зд.2 (ввод 2)<br>(Звездный 6-р) 2АПвБ6Шп-1<br>(4х240) L= 270 м              |       | 0,851 |       | 0,284        |   |
| 100                     |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ЩР-1.7 (Звездный 6-<br>р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 308 м                             |       | 0,97  |       | 0,323        |   |
| 101                     |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2<br>– направления ЩР-1.9 (Звездный 6-<br>р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 455 м                             |       | 1,433 |       | 0,478        |   |
| 102                     |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ЩР-2.1 (Звездный 6-<br>р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 180 м                             |       | 0,302 |       | 0,101        |   |
| 103                     |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-2.1 – направления<br>ЩР-2.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1<br>(4х95) L= 27 м   |       | 0,045 |       | 0,015        |   |
| 104                     |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1<br>– направления ЩР-2.3 (Звездный 6-<br>р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 115 м                             |       | 0,193 |       | 0,064        |   |
| 105                     | КЛ-0,4 кВ ЩР-2.3 – направления<br>ЩР-2.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1<br>(4х95) L= 48 м |  | 0,081 |       | 0,027 |              |   |

|     |  |  |       |       |
|-----|--|--|-------|-------|
| 106 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 194 м              | 0,448 | 0,149 |
| 107 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-2.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 221 м              | 0,511 | 0,17  |
| 108 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный б-р ЩР-2.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 142 м | 0,328 | 0,109 |
| 109 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-2.7 – направления звездный б-р ЩР-2.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 69 м                   | 0,116 | 0,039 |
| 110 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный б-р ЩР-2.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 201 м | 0,464 | 0,155 |
| 111 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-2.9 – направления звездный б-р ЩР-2.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 48 м                   | 0,081 | 0,027 |
| 112 | Мытищинский р-н, пос. Вешки  | КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный б-р ЩР-3.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 149 м | 0,25  | 0,083 |
| 113 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-3.1 – направления звездный б-р ЩР-3.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 48 м                    | 0,081 | 0,027 |
| 114 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный б-р ЩР-3.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 143 м | 0,24  | 0,08  |
| 115 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-3.3 – направления звездный б-р ЩР-3.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м                    | 0,045 | 0,015 |
| 116 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-3.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 120 м              | 0,202 | 0,067 |
| 117 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 142 м              | 0,328 | 0,109 |
| 118 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-3.6 – направления ЩР-3.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 101 м                               | 0,233 | 0,078 |
| 119 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 309 м              | 0,973 | 0,324 |
| 120 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-3.8 – направления ЩР-3.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м                                 | 0,045 | 0,015 |
| 121 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 150 м              | 0,252 | 0,084 |
| 122 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-4.1 – направления ЩР-4.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м                                 | 0,045 | 0,015 |
| 123 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 128 м               | 0,215 | 0,072 |
| 124 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 110 м               | 0,185 | 0,062 |
| 125 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 120 м              | 0,202 | 0,067 |
| 126 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 236 м              | 0,545 | 0,182 |
| 127 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-4.6 – направления ЩР-4.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 59 м                                | 0,136 | 0,045 |
| 128 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 278 м              | 0,876 | 0,292 |
| 129 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-4.8 – направления ЩР-4.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 122 м                               | 0,282 | 0,094 |
| 130 | Московская область,<br>Мытищинский р-н, г.п.<br>Мытищи, пос. Вешки | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 171 м              | 0,287 | 0,096 |
| 131 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.1 – направления ЩР-5.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 17 м                                 | 0,029 | 0,01  |
| 132 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 150 м              | 0,347 | 0,116 |
| 133 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.3 – направления ЩР-5.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м                                | 0,118 | 0,039 |

|     |   |  |       |       |
|-----|---|--|-------|-------|
| 134 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 192 м                      | 0,444 | 0,148 |
| 135 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.5 – направления ЩР-5.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 102 м                                       | 0,171 | 0,057 |
| 136 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 98 м                       | 0,165 | 0,055 |
| 137 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.7 – направления ЩР-5.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 80 м   | 0,134 | 0,045 |
| 138 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 108 м                      | 0,34  | 0,113 |
| 139 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.9 – направления ЩР-5.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 143 м                                      | 0,33  | 0,11  |
| 140 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.10 – направления ЩР-5.11 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м                                      | 0,099 | 0,033 |
| 141 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.12 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 224 м                     | 0,517 | 0,172 |
| 142 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.12 – направления ЩР-5.13 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 38 м                                       | 0,064 | 0,021 |
| 143 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.14 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 161 м                     | 0,372 | 0,124 |
| 144 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-5.14 – направления ЩР-5.15 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м                                      | 0,118 | 0,039 |
| 145 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 177 м                      | 0,409 | 0,136 |
| 146 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-7.1 – направления ЩР-7.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 89 м   | 0,15  | 0,05  |
| 147 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 313 м                      | 0,986 | 0,329 |
| 148 |   | КЛ-0,4 кВ ЩР-7.3 – направления ЩР-7.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 48 м  | 0,081 | 0,027 |
| 149 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ центра досуга (ввод 1) (Звездный 6-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м | 0,797 | 0,266 |
| 150 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ школы (ввод 1) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м         | 0,725 | 0,242 |
| 151 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ столовой (ввод 1) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м      | 0,725 | 0,242 |
| 152 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ Д/С (ввод 1) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м            | 0,266 | 0,089 |
| 153 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ АИТ (ввод 1) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м             | 0,165 | 0,055 |
| 154 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ ШНО (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x25) L= 25 м                       | 0,025 | 0,008 |
| 155 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ АИТ (ввод 2) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м             | 0,165 | 0,055 |
| 156 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ Д/С (ввод 2) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м            | 0,266 | 0,089 |
| 157 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ столовой (ввод 2) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м      | 0,725 | 0,242 |
| 158 |   | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ школы (ввод 2) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м         | 0,725 | 0,242 |
| 159 | Московская область, Мытищинский р-н, пос. Вешки | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ центра досуга (ввод 2) (Звездный 6-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м | 0,797 | 0,266 |



|     |  |       |       |
|-----|--|-------|-------|
| 160 | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 60 м    | 0,101 | 0,034 |
| 161 | КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 160 м  | 0,269 | 0,09  |
| 162 | КЛ-0,4 кВ ЩР-7.6 – направления ЩР-7.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 50 м                     | 0,084 | 0,028 |
| 163 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 171 м  | 0,395 | 0,132 |
| 164 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.1 – направления ЩР-6.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 85 м                    | 0,143 | 0,048 |
| 165 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 108 м  | 0,181 | 0,06  |
| 166 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.3 – направления ЩР-6.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 80 м                    | 0,134 | 0,045 |
| 167 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 160 м  | 0,504 | 0,168 |
| 168 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.5 – направления ЩР-6.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 89 м                    | 0,206 | 0,069 |
| 169 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.6 – направления ЩР-6.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м                    | 0,099 | 0,033 |
| 170 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 171 м  | 0,539 | 0,18  |
| 171 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.8 – направления ЩР-6.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 17 м                    | 0,029 | 0,01  |
| 172 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.9 – направления ЩР-6.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 96 м                   | 0,161 | 0,054 |
| 173 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.11 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 265 м | 0,835 | 0,278 |
| 174 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.11 – направления ЩР-6.12 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 90 м                  | 0,151 | 0,05  |
| 175 | КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.13 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 381 м | 1,2   | 0,4   |
| 176 | КЛ-0,4 кВ ЩР-6.13 – направления ЩР-6.14 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 27 м                  | 0,062 | 0,021 |
| 177 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 48 м   | 0,111 | 0,037 |
| 178 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.1 – направления ЩР-8.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 105 м                   | 0,176 | 0,059 |
| 179 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 203 м  | 0,469 | 0,156 |
| 180 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.3 – направления ЩР-8.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 52 м                    | 0,087 | 0,029 |
| 181 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 346 м  | 1,09  | 0,363 |
| 182 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.5 – направления ЩР-8.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 65 м                    | 0,205 | 0,068 |
| 183 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 210 м  | 0,485 | 0,162 |
| 184 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.7 – направления ЩР-8.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 68 м                    | 0,114 | 0,038 |
| 185 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 284 м  | 0,895 | 0,298 |
| 186 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.9 – направления ЩР-8.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 130 м                  | 0,41  | 0,137 |
| 187 | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.11 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 210 м | 0,662 | 0,221 |
| 188 | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.11 – направления ЩР-8.12 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 110 м                 | 0,347 | 0,116 |

|     |  |  |         |       |      |       |  |
|-----|--|--|---------|-------|------|-------|--|
| 189 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.13 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 340 м |         | 1,071 |      | 0,357 |  |
| 190 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.13 – направления ЩР-8.14 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 80 м                  |         | 0,252 |      | 0,084 |  |
| 191 |  | КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.15 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 220 м |         | 0,693 |      | 0,231 |  |
| 192 |  | КЛ-0,4 кВ ЩР-8.15 – направления ЩР-8.16 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 40 м                  |         | 0,126 |      | 0,042 |  |
| 192 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки                    | ТП-1210  |         |       |      |       |  |
| 193 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1  |         |       | 4,34 | 0,723 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1  |
| 194 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1  |         |       | 4,34 | 0,723 |  |
| 195 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-1)                                     | 0,84    |       |      | 0,840 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1          |
| 196 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-2)                                     | 0,84    |       |      | 0,840 |  |
| 197 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)                                   | 2,4     |       |      | 2,400 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1             |
| 198 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)                                   | 2,4     |       |      | 2,400 |  |
| 199 |  | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки  | ТП-1211 |       |      |       |  |
| 200 | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |  |         |       | 2,52 | 0,420 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1  |
| 201 | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |  |         |       | 2,52 | 0,420 |  |
| 202 | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-1)   |  | 0,84    |       |      | 0,840 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1          |
| 203 | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-2)   |  | 0,84    |       |      | 0,840 |  |
| 204 | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1) |  | 2,4     |       |      | 2,400 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1             |
| 205 | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2) |  | 2,4     |       |      | 2,400 |  |
| 206 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки                    |  | ТП-1212 |       |      |       |  |
| 207 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1   |         |       | 2,52 | 0,420 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1  |
| 208 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1   |         |       | 2,52 | 0,420 |  |
| 209 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-1)                                     | 0,84    |       |      | 0,840 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |
| 210 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-2)                                     | 0,84    |       |      | 0,840 |  |

|     |  |  |         |  |      |                                    |   |   |
|-----|--|--|---------|--|------|------------------------------------|---|---|
|     |  |  |         |  |      | Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1 |   |   |
| 211 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1) | 2,4     |  |      | 2,400                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |   |
| 212 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2) | 2,4     |  |      | 2,400                              |   |   |
| 213 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки                    | ТП-1213  |         |  |      |                                    | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 214 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |         |  | 2,52 | 0,420                              |   |   |
| 215 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |         |  | 2,52 |                                    | 0,420   |   |
| 216 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)   | 0,63    |  |      |                                    | 0,630   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1         |
| 217 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)   | 0,63    |  |      |                                    | 0,630   |   |
| 218 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1) | 2,4     |  |      |                                    | 2,400   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |
| 219 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2) | 2,4     |  |      |                                    | 2,400   |   |
| 220 |  | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки                    | ТП-1214 |  |      |                                    |   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |
| 221 | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |  |         |  | 2,52 | 0,420                              |   |   |
| 222 | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1               |  |         |  | 2,52 |                                    | 0,420   |   |
| 223 | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)   |  | 0,84    |  |      |                                    | 0,840   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1         |
| 224 | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)   |  | 0,84    |  |      |                                    | 0,840   |   |
| 225 | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1) |  | 2,4     |  |      |                                    | 2,400   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |
| 226 | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2) |  | 2,4     |  |      |                                    | 2,400   |   |
| 227 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки                    |  | ТП-1215 |  |      |                                    |   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |
| 228 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0,4 кВ         |         |  | 2,52 | 0,420                              |   |   |
| 229 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-630 кВА 10/0,4 кВ         |         |  | 3,57 |                                    | 0,595   |   |
| 230 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)   | 0,84    |  |      |                                    | 0,840   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И.  |
| 231 |  | Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)   | 0,84    |  |      |                                    | 0,840   |   |

|     |   |  |      |       |      |                                    |   |
|-----|---|--|------|-------|------|------------------------------------|---|
|     |   |  |      |       |      | Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 232 |   | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)               | 2,4  |       |      | 2,400                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |
| 233 |   | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)               | 2,4  |       |      | 2,400                              |   |
| 234 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки | ТП-1216  |      |       |      |                                    | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |
| 235 |   | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1                            |      |       | 4,34 | 0,723                              |   |
| 236 |   | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1                            |      |       | 4,34 | 0,723                              |   |
| 237 |   | Устройство комплектное распределительное RM-6 NE IDI (Блок Т-1)              | 0,63 |       |      | 0,630                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1         |
| 238 |   | Устройство комплектное распределительное RM-6 NE IDI (Блок Т-2)              | 0,63 |       |      | 0,630                              |   |
| 239 |   | Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН                               | 0,21 |       |      | 0,21                               | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |
| 240 |   | Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-212 УЗ                               | 0,21 |       |      | 0,21                               |   |
| 241 |   | Панель распределительного щита ЩО70-3-38 УЗН                                 | 0,21 |       |      | 0,21                               |   |
|     |   | Панель распределительного щита ЩО70-3АТ                                      | 0,21 |       |      | 0,21                               |   |
| 242 |   | Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН                               | 0,21 |       |      | 0,21                               |   |
| 243 | Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки | ТП-1455  |      |       |      |                                    | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14; п.3.2.6, табл.3.1 |
| 244 |   | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ                       |      |       | 2,52 | 0,420                              |   |
| 245 |   | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ                       |      |       | 2,52 | 0,420                              |   |
| 246 |   | Устройство комплектное распределительное RM-6 PID1 (Блок Т-1)                | 0,84 |       |      | 0,840                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1         |
| 247 |   | Устройство комплектное распределительное RM-6 PID1 (Блок Т-2)                | 0,84 |       |      | 0,840                              |   |
| 248 |   | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)               | 2,4  |       |      | 2,400                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1            |
| 249 |   | Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)               | 2,4  |       |      | 2,400                              |   |
| 250 |   | КЛ-10 кВ   |      |       |      |                                    |   |
| 251 | Мытищинский р-н, пос. Вешки                 | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.591 – ТП-1210 (ТП-1) АПвП-10; 3(1x240) 350м |      | 1,103 |      | 0,368                              | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1           |
| 252 |   | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.592 – ТП-1210 (ТП-1) АПвП-10; 3(1x240) 350м |      | 1,103 |      | 0,368                              |   |
| 253 |   | КЛ-10 кВ ТП-1210 (ТП-1) лин.593 – ТП-1211 (ТП-2) АПвП-10; 3(1x240) 370м      |      | 1,166 |      | 0,389                              |   |
| 254 |   | КЛ-10 кВ ТП-1210 (ТП-1) лин.594 – ТП-1211 (ТП-2) АПвП-10; 3(1x240) 370м      |      | 1,166 |      | 0,389                              |   |
| 255 |   | КЛ-10 кВ ТП-1211 (ТП-2) лин.595 – ТП-1212 (ТП-3) АПвП-10; 3(1x240) 315м      |      | 0,992 |      | 0,331                              |   |
|     |   |  |      |       |      |                                    |   |

|     |  |   |  |       |       |  |   |
|-----|--|---|--|-------|-------|--|---|
| 256 |  | КЛ-10 кВ ТП-1211 (ТП-2) лин.596 – ТП-1212 (ТП-3) АПВП-10; 3(1х240) 315м                                       | 0,992  |       | 0,331 |  |   |
| 257 |  | КЛ-10 кВ ТП-1212 (ТП-3) лин.597 – ТП-1213 (ТП-4) АПВП-10; 3(1х240) 305м                                       | 0,961  |       | 0,32  |  |   |
| 258 |  | КЛ-10 кВ ТП-1212 (ТП-3) лин.598 – ТП-1213 (ТП-4) АПВП-10; 3(1х240) 305м                                       | 0,961  |       | 0,32  |  |   |
| 259 |  | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.27 лин.599 – ТП-1214 (ТП-5) АПВП-10; 3(1х240) 1150м                                 | 3,623  |       | 1,208 |  |   |
| 260 |  | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.22 лин.600– ТП-1214 (ТП-5) АПВП-10; 3(1х240) 1150м                                  | 3,623  |       | 1,208 |  |   |
| 261 |  | КЛ-10 кВ ТП-1214 (ТП-5) лин.601 – ТП-1215 (ТП-6)АПВП-10; 3(1х240) 310м  | 0,977  |       | 0,326 |  |   |
| 262 |  | КЛ-10 кВ ТП-1214 (ТП-5) лин.602 – ТП-1215 (ТП-6) АПВП-10; 3(1х240) 310м                                       | 0,977  |       | 0,326 |  |   |
| 263 |  | КЛ-10 кВ ТП-1215 (ТП-6) лин.185 – ТП-1216 (ТП-7) АПВП-10; 3(1х240) 500м                                       | 1,575  |       | 0,525 |  |   |
| 264 |  | КЛ-10 кВ ТП-1215 (ТП-6) лин.184 – ТП-1216 (ТП-7) АПВП-10; 3(1х240) 500м                                       | 1,575  |       | 0,525 |  |   |
| 265 |  | Россия,<br>Московская<br>область,<br>Мытищинский<br>район,<br>городское<br>поселение<br>Мытищи, пос.<br>Вешки | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.995– ТП-1455 АПВП-10; 3(1х240) 1905м                | 6     |       | 2,000  |   |
| 266 |  |   | КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.994 – ТП-1455 АПВП-10; 3(1х240) 1905м               | 6     |       | 2,000  |   |
| 267 |  | Российская Федерация, Московская область, городской округ Мытищи, поселок Вешки                               | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.1 АВБ6Шв-1 (4х95) 51,3м | 0,086 |       | 0,029  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.8.3, таблица 8.1 |
| 268 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.2 АВБ6Шв-1 (4х185) 146,25м  |   | 0,338  |       | 0,113 |  |   |
| 269 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.2 – ЩР-9.3 АВБ6Шв-1 (4х95) 63,59м                            |   | 0,107  |       | 0,036 |  |   |
| 270 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 –ЩР-9.4 АВБ6Шв-1 (4х240) 193,64м   |   | 0,61   |       | 0,203 |  |   |
| 271 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.4 - ЩР-9.5 АВБ6Шв-1 (4х120) 41,41м                           |   | 0,07   |       | 0,023 |  |   |
| 272 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4х185) 107м    |   | 0,247  |       | 0,082 |  |   |
| 273 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.15 - ЩР-9.16 АВБ6Шв-1 (4х95) 86,4м                           |   | 0,145  |       | 0,048 |  |   |
| 274 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.6 АВБ6Шв-1 (4х240) 93,46м   |   | 0,294  |       | 0,098 |  |   |
| 275 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.6 – ЩР-9.7 АВБ6Шв-1 (4х185) 110м                             |   | 0,254  |       | 0,085 |  |   |
| 276 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.7 – ЩР-9.8 АВБ6Шв-1 (4х120) 50,43м                           |   | 0,085  |       | 0,028 |  |   |
| 277 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.9 АВБ6Шв-1 (4х185) 262,21м  |   | 0,606  |       | 0,202 |  |   |
| 278 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.9 - ЩР-9.10 АВБ6Шв-1 (4х150) 74,78м                          |   | 0,173  |       | 0,058 |  |   |
| 279 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.13 АВБ6Шв-1 (4х240) 317,07м |   | 0,999  |       | 0,333 |  |   |
| 280 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.11 АВБ6Шв-1 (4х185) 177м    |   | 0,409  |       | 0,136 |  |   |
| 281 | Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.11 - ЩР-9.12 АВБ6Шв-1 (4х150) 106,86м                        |   | 0,247  |       | 0,082 |  |   |
| 282 | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4х185) 107,65м |   | 0,249  |       | 0,083 |  |   |
| 283 | Российская Федерация, Московская область, городской округ Мытищи, поселок Вешки          |   | <b>ТП-1456</b>   |       |       |  |   |
| 284 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ  |  | 2,52  | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |   |
| 285 |  | Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ  |  | 2,52  | 0,42  |  |   |
| 286 | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ  | 0,84  |  |       | 0,84  | Справочник Система   |   |

|                    |   |  |      |       |      |               |   |  |
|--------------------|---|--|------|-------|------|---------------|---|--|
| 287                |   | Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ                                  | 0,84 |       |      | 0,84          | технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1                               |  |
| 288                |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-16-12                                       | 2,4  |       |      | 2,4           | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 289                |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-16-12                                       | 2,4  |       |      | 2,4           | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 290                | Московская область, Р-н. Мытищинский, п. Вешки      | Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПвП-10; 3(1х240) 500м                               |      | 1,575 |      | 0,525         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 291                |   | Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПвП-10; 3(1х240) 500м                               |      | 1,575 |      | 0,525         |   |  |
| <b>Итого</b>       |   |  |      |       |      | <b>91,058</b> |   |  |
| <b>ЖК "Стрела"</b> |   |  |      |       |      |               |   |  |
| 292                | Московская область, город Королев, улица Силикатная | <b>ТП-2</b>  |      |       |      |               |   |  |
| 293                |   | Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ |      |       | 4,34 | 0,72          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 294                |   | Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ |      |       | 4,34 | 0,72          |   |  |
| 295                |   | Ячейка КСО 298 Камера 1 с ТН-1   | 0,42 |       |      |               | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 296                |   | Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 297                |   | Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 298                |   | Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 299                |   | Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 300                |   | Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 301                |   | Ячейка КСО 298 Камера 8 с ТН-2   | 0,42 |       |      |               | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |
| 302                |   | Панель 1, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 303                |   | Панель 2, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 304                |   | Панель 3, вводная ЩО-70-1-48   | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 305                |   | Панель 4, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 306                |   | Панель 5, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 307                |   | Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 308                |   | Панель 7, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 309                |   | Панель 8, вводная ЩО-70-1-48   | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 310                |   | Панель 9, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 311                |   | Панель 10, линейная ЩО-70-1-03   | 0,21 |       |      |               | 0,21  |  |
| 312                | Панель 11, линейная ЩО-70-1-03                      | 0,21   |      |       |      | 0,21          |   |  |
| 313                | Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03 | 0,21   |      |       |      | 0,21          |   |  |
| 314                |   | <b>ТП-1</b>  |      |       |      | 0,00          |   |  |
| 315                | Московская область, город Королев, улица Силикатная | Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ |      |       | 4,34 | 0,72          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 316                |   | Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ |      |       | 4,34 | 0,72          |   |  |
| 317                |   | Ячейка КСО 298, Камера 1 с ТН-1  | 0,42 |       |      |               | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |
| 318                |   | Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |
| 319                |   | Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10                            | 2,03 |       |      |               | 2,03  |  |

|     |  |  |      |      |      |      |  |   |
|-----|--|--|------|------|------|------|--|---|
| 320 |  | Ячейка КСО 298 Камера 4 с вакуумным выключателем ВВП-10  | 2,03 |      |      | 2,03 | энергетического оборудования А.И. Яшура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1   |   |
| 321 |  | Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10  | 2,03 |      |      | 2,03 |  |   |
| 322 |  | Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10  | 2,03 |      |      | 2,03 |  |   |
| 323 |  | Ячейка КСО 298 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВП-10  | 2,03 |      |      | 2,03 |  |   |
| 324 |  | Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10  | 2,03 |      |      | 2,03 |  |   |
| 325 |  | Ячейка КСО 298 Камера 10 с ТН-2  | 0,42 |      |      | 0,42 |  |   |
| 326 |  | Панель 1, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 327 |  | Панель 2, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 328 |  | Панель 3, вводная ЩО-70-1-48   | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 329 |  | Панель 4, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 330 |  | Панель 5, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 331 |  | Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 332 |  | Панель 7, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 333 |  | Панель 8, вводная ЩО-70-1-48   | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 334 |  | Панель 9, линейная ЩО-70-1-03  | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 335 |  | Панель 10, линейная ЩО-70-1-03   | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 336 |  | Панель 11, линейная ЩО-70-1-03   | 0,21 |      |      | 0,21 |  |   |
| 337 | Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03  | 0,21   |      |      | 0,21 |      |  |   |
| 338 | Московская область, г. Королев, ул. Силкатная  | КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.116 с.1 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м  |      | 3,20 |      | 1,07 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1 |   |
| 339 |  | КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.220 с.2 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м  |      | 3,20 |      | 1,07 |  |   |
| 340 | Московская область, г. Королев, ул. Силкатная  | КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=173м  |      | 0,54 |      | 0,18 |  |   |
| 341 |  | КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=165м  |      | 0,52 |      | 0,17 |  |   |
| 342 | Московская область, город Королев, ул. Силкатная   | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1 |
| 343 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 344 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 345 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 346 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 347 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 348 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4х240 L=73м |      | 0,23 |      | 0,08 |  |   |
| 349 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73м               |      | 0,23 |      | 0,08 |  |   |
| 350 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=180м              |      | 0,57 |      | 0,19 |  |   |
| 351 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м              |      | 0,43 |      | 0,14 |  |   |
| 352 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м               |      | 0,28 |      | 0,09 |  |   |
| 353 | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м |  | 0,28 |      | 0,09 |      |  |   |





|     |  |   |   |      |       |
|-----|--|---|---|------|-------|
| 376 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                        | 0,23  |      | 0,08  |
| 377 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                | 0,23  |      | 0,08  |
| 378 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4 ввод 1 (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х240 L=66м      | 0,21  |      | 0,07  |
| 379 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х240 L=66м   | 0,21  |      | 0,07  |
| 380 | Московская область, город Королёв, улица Силикатная  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                        | 0,23  |      | 0,08  |
| 381 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-1, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                | 0,23  |      | 0,08  |
| 382 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                        | 0,23  |      | 0,08  |
| 383 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-2, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=71,5м                | 0,23  |      | 0,08  |
| 384 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=80,5м                        | 0,25  |      | 0,08  |
| 385 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-3, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=80,5м                | 0,25  |      | 0,08  |
| 386 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=80,5м                        | 0,25  |      | 0,08  |
| 387 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-4, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=80,5м                | 0,25  |      | 0,08  |
| 388 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=97м                          | 0,31  |      | 0,10  |
| 389 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-5, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=97м                  | 0,31  |      | 0,10  |
| 390 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=97м                  | 0,31  |      | 0,10  |
| 391 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=97м                          | 0,31  |      | 0,10  |
| 392 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х240 L=80,5м         | 0,25  |      | 0,08  |
| 393 |  | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х240 L=80,5м | 0,25  |      | 0,08  |
| 394 |  | Московская область, город Королёв, улица Академика Легостаева   | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 1 на ВНС (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х50 L=68м | 0,10 |       |
| 395 | КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 2 на ВНС г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВББШв, 4х50 L=68м |   | 0,10  |      | 0,03  |
|     |  | Итого   |   |      | 41,44 |
|     |  | <b>ЖК "Маяк"</b>  |   |      |       |

|     |  |   |   |      |  |      |      |  |  |  |
|-----|--|---|---|------|--|------|------|--|--|--|
| 395 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 10                      | <b>РТП-65</b>   |   |      |  |      |      |  |  |  |
| 396 |  | Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-1)                                |   |      |  | 0,9  | 0,15 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |  |  |
| 397 |  | Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-2)                                |   |      |  | 0,9  | 0,15 |  |  |  |
| 398 |  | Ячейка КСО 298 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВП-10           | 2,03  |      |  |      | 2,03 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |  |  |
| 399 |  | Ячейка КСО 298 Камера 3 с ТН-1                                    | 0,42  |      |  |      | 0,42 |  |  |  |
| 400 |  | Ячейка КСО 298 Камера 4 с ТН-2                                    | 0,42  |      |  |      | 0,42 |  |  |  |
| 401 |  | Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10           | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 402 |  | Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10           | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 403 |  | Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)  | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 404 |  | Ячейка КСО 298 Камера 10 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв) | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 405 |  | Ячейка КСО 298 Камера 11 с вакуумным выключателем ВВП-10          | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 406 |  | Ячейка КСО 298 Камера 12 с вакуумным выключателем ВВП-10          | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 407 |  | Ячейка КСО 298 Камера 13 с вакуумным выключателем ВВП-10          | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 408 |  | Ячейка КСО 298 Камера 14 с вакуумным выключателем ВВП-10          | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 409 |  | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 10                               | <b>ТП-1</b>   |      |  |      |      |  | 0,00   |  |
| 410 | Трансформатор ТМГ-1000/10-У1                             |   |   |      |  | 4,34 | 0,72 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |  |  |
| 411 | Трансформатор ТМГ-1000/10-У1                             |   |   |      |  | 4,34 | 0,72 |  |  |  |
| 412 | Ячейка КСО 298 Камера 15 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |  |  |
| 413 | Ячейка КСО 298 Камера 16 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 414 | Ячейка КСО 298 Камера 17 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 415 | Ячейка КСО 298 Камера 18 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 416 | Ячейка КСО 298 Камера 19 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 417 | Ячейка КСО 298 Камера 20 с вакуумным выключателем ВВП-10 |   | 2,03  |      |  |      | 2,03 |  |  |  |
| 418 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000    |   | 2,4   |      |  |      | 2,40 |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |  |
| 419 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000    |   | 2,4   |      |  |      | 2,40 |  |  |  |
| 420 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 15, стр. 1              |   | <b>ТП-2 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)</b>                   |      |  |      |      |  | 0,00   |  |
| 421 |  |   | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |      |  |      | 4,34 | 0,72   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |  |
| 422 |  |   | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |      |  |      | 4,34 | 0,72   |  |  |
| 423 |  |   | Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10 | 2,03 |  |      |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |  |
| 424 |  | Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки                   | 0,21  |      |  |      | 0,21 |  |  |  |
| 425 |  | Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки                   | 0,21  |      |  |      | 0,21 |  |  |  |
| 426 |  | Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки                   | 0,21  |      |  |      | 0,21 |  |  |  |
| 427 |  | Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки                   | 0,21  |      |  |      | 0,21 |  |  |  |

|     |  |   |                                       |  |      |      |  |  |
|-----|--|---|---------------------------------------|--|------|------|--|--|
| 428 |  | Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10 | 2,03                                  |  |      | 2,03 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |  |
| 429 |  | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500   | 2,4                                   |  |      | 2,40 |  |  |
| 430 |  | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500   | 2,4                                   |  |      | 2,40 |  |  |
| 431 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 14, стр. 1              | <b>ТП-3 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)</b>                   |                                       |  |      | 0,00 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |  |
| 432 |  | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |                                       |  | 4,34 | 0,72 |  |  |
| 433 |  | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |                                       |  | 4,34 | 0,72 |  |  |
| 434 |  | Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10 | 2,03                                  |  |      |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 435 |  | Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки         | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 436 |  | Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки         | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 437 |  | Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки         | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 438 |  | Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки         | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 439 |  | Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10 | 2,03                                  |  |      |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |
| 440 |  | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500   | 2,4                                   |  |      |      | 2,40   |  |
| 441 |  | Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500   | 2,4                                   |  |      |      | 2,40   |  |
| 442 |  | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 12, стр. 1             | <b>ТП-4</b>                           |  |      |      | 0,00   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |
| 443 |  |   | Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1        |  |      | 5,25 | 0,88   |  |
| 444 | Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1                           |   |                                       |  | 5,25 | 0,88 |  |  |
| 445 | Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10 |   | 2,03                                  |  |      |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 446 | Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки         |   | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 447 | Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки         |   | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 448 | Ячейка КСО 298М Камера 5 с выключателем нагрузки         |   | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 449 | Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки         |   | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   |  |
| 450 | Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки         |   | 0,21                                  |  |      |      | 0,21   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |
| 451 | Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10 |   | 2,03                                  |  |      |      | 2,03   |  |
| 452 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-2          |   | 2,4                                   |  |      |      | 2,40   |  |
| 453 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-2          |   | 2,4                                   |  |      |      | 2,40   |  |
| 454 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, стр. 10Б                   |   | <b>ТП-5 (2БКТП-АТ-1250/10/0,4-У1)</b> |  |      |      | 0,00   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.11.1.2,                           |
| 455 |  | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |                                       |  | 4,34 | 0,72 |  |  |
| 456 |  | Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1                          |                                       |  | 4,34 | 0,72 |  |  |

|     |   |  |      |        |      |  |  |
|-----|---|--|------|--------|------|--|--|
|     |   |  |      |        |      |  | п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1  |
| 457 |   | Ячейка КСО 298АТ Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-6   | 2,03 |        |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 458 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 2 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 459 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 3 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 460 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 4 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 461 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 5 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 462 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 6 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 463 |   | Ячейка КСО 393АТ Камера 7 с выключателем нагрузки  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 464 |   | Ячейка КСО 298АТ Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-6   | 2,03 |        |      | 2,03   |  |
| 465 |   | Панель одностороннего обслуживания ЦО 70-3АТ-38У3  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 466 |   | Панель одностороннего обслуживания ЦО 70-3АТ-38У3  | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 467 |   | Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3   | 2,4  |        |      | 2,40   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |
| 468 |   | Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3   | 2,4  |        |      | 2,40   |  |
| 469 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, стр. 22А          | <b>ТП-7</b>  |      |        |      | 0,00   |  |
| 470 |   | Трансформатор ТМГ11-1250 кВА   |      |        | 4,34 | 0,72   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |
| 471 |   | Трансформатор ТМГ11-1250 кВА   |      |        | 4,34 | 0,72   |  |
| 472 |   | Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10   | 2,03 |        |      | 2,03   |  |
| 473 |   | Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки   | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 474 |   | Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки   | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 475 |   | Ячейка КСО 298М Камера 4 с выключателем нагрузки   | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 476 |   | Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки   | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 477 |   | Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки   | 0,21 |        |      | 0,21   |  |
| 478 |   | Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10   | 2,03 |        |      | 2,03   |  |
| 479 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-1 | 2,4  |      |        | 2,40 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1 |  |
| 480 | Комплектное распределительное устройство ШРНН-1 | 2,4  |      |        | 2,40 |  |  |
| 481 | МО, г. Химки, ул. Юннатов                       | <b>оборудование в БРТП №7 по адресу Московская область, г. Химки, ул. Юннатов (кадастровый номер 50:10:0010313:5660)</b> |      |        |      | 0,00   |  |
| 482 |   | Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600У3 Камера 4 с вакуумным выключателем   | 2,03 |        |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 483 |   | Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600У3 Камера 19 с вакуумным выключателем  | 2,03 |        |      | 2,03   |  |
| 484 |   | <b>КЛ-10 кВ</b>  |      |        |      | 0,00   |  |
| 485 | -   | Кабельная линия 10 кВ направлением ф.355 А: ПС-671 с.3   |      | 21,105 |      | 7,04   | Справочник Система   |

|     |  |  |       |        |      |      |  |
|-----|--|--|-------|--------|------|------|--|
|     |  | яч.55 - РТП-65 с.1 яч.5 АСБл-10 3(1x240) 6700 м  |       |        |      |      | технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1 |
| 486 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ф.355 Б: ПС-671 с.3 яч.55 - РТП-65 с.1 яч.5 АСБл-10 3(1x240) 6700 м |       | 21,105 |      | 7,04 |  |
| 487 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ф.471 А: ПС-671 с.4 яч.71 - РТП-65 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 6700 м |       | 21,105 |      | 7,04 |  |
| 488 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ф.471 Б: ПС-671 с.4 яч.71 - РТП-65 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 6700 м |       | 21,105 |      | 7,04 |  |
| 489 | МО, г. Химки, ул. Кудрявцева   | Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.11 - ТП-2 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x150) 230 м             |       | 0,531  |      | 0,18 |  |
| 490 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.12 - ТП-2 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x150) 237 м             |       | 0,547  |      | 0,18 |  |
| 491 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.13 - ТП-7 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x240) 160 м             |       | 0,504  |      | 0,17 |  |
| 492 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.14 - ТП-7 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x240) 160 м             |       | 0,504  |      | 0,17 |  |
| 493 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.1 яч.3 - ТП-3 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x150) 165 м                |       | 0,381  |      | 0,13 |  |
| 494 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.2 яч.6 - ТП-3 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x150) 162 м                |       | 0,374  |      | 0,12 |  |
| 495 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.1 яч.3 - ТП-4 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x240) 110 м                |       | 0,347  |      | 0,12 |  |
| 496 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.2 яч.6 - ТП-4 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x240) 112 м                |       | 0,353  |      | 0,12 |  |
| 497 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.1 яч.3 - ТП-5 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1x240) 340 м                |       | 1,071  |      | 0,36 |  |
| 498 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.2 яч.6 - ТП-5 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 340 м                |       | 1,071  |      | 0,36 |  |
| 499 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.1 яч.2 - ТП-7 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 340 м                |       | 1,071  |      | 0,36 |  |
| 500 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.2 яч.7 - ТП-7 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1x240) 340 м                |       | 1,071  |      | 0,36 |  |
| 501 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.1 яч.15 - БРТП №7 (Юнатов) яч.4 АСБл-10 3(1x240) 800м        |       | 2,520  |      | 0,84 |  |
| 502 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.2 яч.16 - БРТП №7 (Юнатов) яч.19 АСБл-10 3(1x240) 800м       |       | 2,520  |      | 0,84 |  |
| 503 |  | <b>КЛ-0,4 кВ</b>   |       | 0,000  |      | 0,00 |  |
| 504 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м             |       | 1,008  |      | 0,34 |  |
| 505 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м             |       | 1,008  |      | 0,34 |  |
| 506 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м             |       | 1,008  |      | 0,34 |  |
| 507 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м             |       | 1,008  |      | 0,34 |  |
| 508 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м             |       | 1,024  |      | 0,34 |  |
| 509 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м |  | 1,024 |        | 0,34 |      |  |
| 510 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м |  | 1,024 |        | 0,34 |      |  |
| 511 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м |  | 1,024 |        | 0,34 |      |  |

|     |   |       |      |
|-----|---|-------|------|
| 512 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.6 напр. ВРУ-38 В-1 Апарта-Отель, АПвБШп (4х185) 130 м         | 0,300 | 0,10 |
| 513 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.6 напр. ВРУ-38 В-2 Апарта-Отель, АПвБШп (4х185) 130 м         | 0,300 | 0,10 |
| 514 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.8 напр. ВРУ-КНС №1 В-1, АПвБШп (4х16) 240 м                   | 0,240 | 0,08 |
| 515 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.9 напр. ВРУ-КНС №1 В-2, АПвБШп (4х16) 210 м                   | 0,210 | 0,07 |
| 516 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.10 напр. ВРУ-37 В-1 ТЦ "Бутики", АПвБШп (4х120) 105 м         | 0,176 | 0,06 |
| 517 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.10 напр. ВРУ-37 В-2, ТЦ "Бутики", АПвБШп (4х120) 109 м        | 0,183 | 0,06 |
| 518 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.11 напр. Др.НС В-1, АПвШп (4х120) 21 м                        | 0,035 | 0,01 |
| 519 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.11 напр. Др.НС В-2, АПвШп (4х120) 19 м                        | 0,032 | 0,01 |
| 520 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.12 напр. РУ-1 Ангар, АПвБШп (4х120)                           | 0,420 | 0,14 |
| 521 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.12 напр. РУ-2 Пирс, АПвШп (4х120)                             | 0,143 | 0,05 |
| 522 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 напр. ВРУ-36 В-1 Эллинг (Ангар), АПвБШп (4х120) 250 м (отболчен) | 0,420 | 0,14 |
| 523 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м                   | 0,362 | 0,12 |
| 524 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м                   | 0,362 | 0,12 |
| 525 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м                   | 0,362 | 0,12 |
| 526 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м                   | 0,362 | 0,12 |
| 527 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-1, АПвБШп (4х185) 110 м                   | 0,254 | 0,08 |
| 528 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-2, АПвБШп (4х185) 110 м                   | 0,254 | 0,08 |
| 529 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-1, АПвБШп (4х240) 105 м                   | 0,331 | 0,11 |
| 530 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-2, АПвБШп (4х240) 105 м                   | 0,331 | 0,11 |
| 531 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4х150) 215 м                   | 0,497 | 0,17 |
| 532 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4х150) 215 м                   | 0,497 | 0,17 |
| 533 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4х150) 215 м                   | 0,497 | 0,17 |
| 534 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4х150) 215 м                   | 0,497 | 0,17 |
| 535 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |
| 536 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |
| 537 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |
| 538 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |
| 539 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |
| 540 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4х150) 210 м                   | 0,485 | 0,16 |

|     |  |   |       |      |
|-----|--|---|-------|------|
| 541 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4х150) 210 м      | 0,485 | 0,16 |
| 542 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4х150) 210 м      | 0,485 | 0,16 |
| 543 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4х150) 200 м      | 0,462 | 0,15 |
| 544 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4х150) 200 м      | 0,462 | 0,15 |
| 545 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4х150) 200 м      | 0,462 | 0,15 |
| 546 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4х150) 200 м      | 0,462 | 0,15 |
| 547 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 548 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 549 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 550 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 551 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м       | 0,362 | 0,12 |
| 552 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м       | 0,362 | 0,12 |
| 553 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м       | 0,362 | 0,12 |
| 554 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м       | 0,362 | 0,12 |
| 555 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4х240) 105 м      | 0,331 | 0,11 |
| 556 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м      | 0,362 | 0,12 |
| 557 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4х240) 105 м      | 0,331 | 0,11 |
| 558 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4х240) 105 м      | 0,331 | 0,11 |
| 559 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4х120) 100 м      | 0,168 | 0,06 |
| 560 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4х120) 100 м      | 0,168 | 0,06 |
| 561 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4х120) 100 м      | 0,168 | 0,06 |
| 562 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4х120) 100 м      | 0,168 | 0,06 |
| 563 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м L=82,65м | 0,260 | 0,09 |
| 564 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м          | 0,260 | 0,09 |
| 565 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.15 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м         | 0,260 | 0,09 |
| 566 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.2 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м          | 0,260 | 0,09 |
| 567 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.16 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м         | 0,260 | 0,09 |
| 568 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.3 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4х240) L=82,65м          | 0,260 | 0,09 |
| 569 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м         | 0,521 | 0,17 |

|     |  |  |       |      |
|-----|--|--|-------|------|
| 570 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м  | 0,521 | 0,17 |
| 571 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.8 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м  | 0,521 | 0,17 |
| 572 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.9 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м  | 0,521 | 0,17 |
| 573 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м | 0,521 | 0,17 |
| 574 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4х240) L=165,51м | 0,521 | 0,17 |
| 575 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.11 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м  | 0,269 | 0,09 |
| 576 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.4 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м   | 0,269 | 0,09 |
| 577 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.12 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м  | 0,269 | 0,09 |
| 578 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.5 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м   | 0,269 | 0,09 |
| 579 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.13 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м  | 0,269 | 0,09 |
| 580 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.6 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4х240) L=85,32м   | 0,269 | 0,09 |
| 581 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.5 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4х240) L=132,51м  | 0,417 | 0,14 |
| 582 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.11 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4х240) L=132,51м | 0,417 | 0,14 |
| 583 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.6 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4х240) L=132,51м  | 0,417 | 0,14 |
| 584 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.12 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4х240) L=132,51м | 0,417 | 0,14 |
| 585 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.1 напр. Гостинца АПвБШп (4х240) L=86,29м   | 0,272 | 0,09 |
| 586 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.3 напр. Гостинца АПвБШп (4х240) L=86,29м   | 0,272 | 0,09 |
| 587 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.7 напр. Паркинг АПвБШп (4х240) L=228,9м    | 0,721 | 0,24 |
| 588 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.9, напр. КНС№2 АПвБШп 4х50                 | 0,515 | 0,17 |
| 589 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.11 напр. Гостинца АПвБШп (4х240) L=86,29м  | 0,272 | 0,09 |
| 590 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.12 напр. Гостинца АПвБШп (4х240) L=86,29м  | 0,272 | 0,09 |
| 591 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.14 напр. Паркинг АПвБШп (4х240) L=228,9м   | 0,721 | 0,24 |
| 592 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.3 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м        | 0,378 | 0,13 |
| 593 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.12 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 594 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.4 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м        | 0,378 | 0,13 |
| 595 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.13 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 596 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.5 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м        | 0,378 | 0,13 |
| 597 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.14 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4х240) 120 м       | 0,378 | 0,13 |
| 598 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.1 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4х185) 125 м        | 0,289 | 0,10 |



|                                  |   |  |      |       |      |        |  |
|----------------------------------|---|--|------|-------|------|--------|--|
| 599                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.15 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м         |      | 0,289 |      | 0,10   |  |
| 600                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.2 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м          |      | 0,289 |      | 0,10   |  |
| 601                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.16 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м         |      | 0,289 |      | 0,10   |  |
| 602                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.6 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м          |      | 0,693 |      | 0,23   |  |
| 603                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.8 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м          |      | 0,693 |      | 0,23   |  |
| 604                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.9 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м          |      | 0,693 |      | 0,23   |  |
| 605                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.11 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м         |      | 0,693 |      | 0,23   |  |
| 606                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.10 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м |      | 0,394 |      | 0,13   |  |
| 607                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.4 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м  |      | 0,394 |      | 0,13   |  |
| 608                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.11 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м |      | 0,394 |      | 0,13   |  |
| 609                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.5 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м  |      | 0,394 |      | 0,13   |  |
| 610                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.6 напр. КПП-Паркинг, АПвБШп (4x16)           |      | 0,075 |      | 0,03   |  |
| 611                              |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.9 напр Ангар ВВг 4x16                        |      | 0,050 |      | 0,02   |  |
| Итого                            |   |  |      |       |      | 146,60 |  |
| <b>ТСЖ "Андреевский квартал"</b> |   |  |      |       |      |        |  |
| 611                              | <b>Российская Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423</b> | <b>ТП 1423</b>   |      |       |      |        |  |
| 612                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 613                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 614                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 615                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 616                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 617                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 618                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 619                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1  | 2,03 |       |      | 2,03   |  |
| 620                              |   | Трансформатор ТМГ-1000 кВА   |      |       | 4,34 | 0,72   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.11.1.2, п.11.14;п.3.2.6, табл.3.1 |
| 621                              |   | Трансформатор ТМГ-1000 кВА   |      |       | 4,34 | 0,72   |  |
| 622                              |   | Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000                                     | 2,4  |       |      | 2,40   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1           |
| 623                              | Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000  | 2,4  |      |       | 2,40 |        |  |
| 624                              | <b>Российская Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458</b> | <b>ТП-1458</b>   |      |       |      | 0,00   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1        |
| 625                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ  | 0,84 |       |      | 0,84   |  |
| 626                              |   | Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ  | 0,84 |       |      | 0,84   |  |

|     |  |  |     |  |       |      |   |
|-----|--|--|-----|--|-------|------|---|
| 627 |  | Трансформатор ТМГ-630 кВА  |     |  | 3,57  | 0,60 | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура п.11.1.2,<br>п.11.14;п.3.2.6,<br>табл.3.1 |
| 628 |  | Трансформатор ТМГ-630 кВА  |     |  | 3,57  | 0,60 |   |
| 629 |  | Распределительное устройство РУ-<br>0,4 кВ ЦО-2000   | 2,4 |  |       | 2,40 | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п.9.1,<br>п.3.2.6, табл.3.1              |
| 630 |  | Распределительное устройство РУ-<br>0,4 кВ ЦО-2000   | 2,4 |  |       | 2,40 |   |
| 631 | <b>Российская<br/>Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский<br/>район, Андреевка<br/>городское поселение,<br/>Андреевка рабочий<br/>поселок, РТП 82 - ТП<br/>1423</b>   | Кабельная линия 10 кВ<br>Направление РТП 82 – ТП 1423 (1<br>секция) АСБ-10 3х185 466,61 м  |     |  |       | 0,36 | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п.8.1 ,<br>п.3.2.6, табл.3.1             |
|     |  |  |     |  | 1,078 |      |   |
| 632 | <b>Российская<br/>Федерация,<br/>Московская область,<br/>р-н<br/>Солнечногорский, рп<br/>Андреевка,<br/>Солнечногорский<br/>район, Андреевка<br/>городское поселение,<br/>Андреевка рабочий<br/>поселок, РТП 82 - ТП<br/>1423 (2 секция)</b> | Кабельная линия 10 кВ<br>Направление РТП 82 – ТП 1423 (2<br>секция) АСБ-10 3х185 466,61 м  |     |  |       | 0,36 |   |
|     |  |  |     |  | 1,078 |      |   |
| 633 | <b>Российская<br/>Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский<br/>район, Андреевка<br/>городское поселение,<br/>Андреевка рабочий<br/>поселок, ТП 1423 -<br/>ТП 1458</b>  | Кабельная линия 10 кВ<br>Направление ТП 1423 – ТП 1458 (1<br>секция) АСБ-10 3х185 500,49 м |     |  |       | 0,39 |   |
|     |  |  |     |  | 1,156 |      |   |
| 634 | <b>Российская<br/>Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский<br/>район, Андреевка<br/>городское поселение,<br/>Андреевка рабочий<br/>поселок, ТП 1423 -<br/>ТП 1458 (2 секция)</b>   | Кабельная линия 10 кВ<br>Направление ТП 1423 – ТП 1458 (2<br>секция) АСБ-10 3х185 500,49 м |     |  |       | 0,39 |   |
|     |  |  |     |  | 1,156 |      |   |
| 635 | <b>Российская<br/>Федерация,<br/>Московская область,<br/>Солнечногорский<br/>район, Андреевка<br/>городское поселение,<br/>Андреевка рабочий<br/>поселок, ТП 1458 -<br/>ТП 408 (1 секция)</b>  | Кабельная линия 10 кВ<br>Направление ТП 1458 – ТП 408 (1<br>секция) АСБ-10 3х185 115 м     |     |  |       | 0,09 |   |
|     |  |  |     |  | 0,266 |      |   |



|                             |  |  |       |  |   |
|-----------------------------|--|--|-------|--|---|
| 651                         | Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 до дома 44 ВРУ-2                                    | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 220 м.                          | 0,508 |  | 0,17  |
| 652                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 220 м.                          | 0,370 |  | 0,12  |
| 653                         | Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 45                                    | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>45 АВБ6Шв 4x185 720 м                                 | 1,663 |  | 0,55  |
| 654                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>45 АВБ6Шв 4x185 720 м                                 | 1,663 |  | 0,55  |
| 655                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>45 АВБ6Шв 4x185 720 м                                 | 1,663 |  | 0,55  |
| 656                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>45 АВБ6Шв 4x185 720 м                                 | 1,663 |  | 0,55  |
| 657                         | Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 АВБ6Шв 4x185 380 м                                 | 0,878 |  | 0,29  |
| 658                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 АВБ6Шв 4x185 380 м                                 | 0,878 |  | 0,29  |
| 659                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 АВБ6Шв 4x185 380 м                                 | 0,878 |  | 0,29  |
| 660                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 АВБ6Шв 4x185 380 м                                 | 0,878 |  | 0,29  |
| 661                         | Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47 пристройка нежилые помещения       | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 пристройка нежилые помещения<br>АВБ6Шв 4x240 420 м | 1,323 |  | 0,44  |
| 662                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП 1458 – жилой дом<br>47 пристройка нежилые помещения<br>АВБ6Шв 4x240 420 м | 1,323 |  | 0,44  |
| 663                         | -  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление от ТП-1423 до<br>насосная АВБ6Шв 1x(4x35) 70м                                | 0,070 |  | 0,02  |
| Итого                       |  |  |       |  | 39,78   |
| <b>ЖК "Корневский Форт"</b> |  |  |       |  |   |
| 664                         | Московская обл. Люберецкий р-н, МОГП Красново, д. Могжиково  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>345м                                      | 0,80  |  | 0,266   |
| 665                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>345м                                      | 0,80  |  | 0,266   |
| 666                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>345м                                      | 0,80  |  | 0,266   |
| 667                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>345м                                      | 0,80  |  | 0,266   |
| 668                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>316м                                      | 0,73  |  | 0,243   |
| 669                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>316м                                      | 0,73  |  | 0,243   |
| 670                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>316м                                      | 0,73  |  | 0,243   |
| 671                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>316м                                      | 0,73  |  | 0,243   |
| 672                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>306м                                      | 0,71  |  | 0,236   |
| 673                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>306м                                      | 0,71  |  | 0,236   |
| 674                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4x150<br>306м                                      | 0,71  |  | 0,236   |
| 675                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4x150<br>306м                                      | 0,71  |  | 0,236   |
| 676                         |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602<br>до ВРУ д.65 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4x95<br>200м                                       | 0,34  |  | 0,112   |
|                             |  |  |       |  | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п.8.1 ,<br>п.3.2.6, табл.3.1 |

|     |   |      |       |
|-----|---|------|-------|
| 677 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4х95 200м  | 0,34 | 0,112 |
| 678 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4х95 100м  | 0,17 | 0,056 |
| 679 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4х95 100м  | 0,17 | 0,056 |
| 680 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4х95 105м  | 0,18 | 0,059 |
| 681 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4х95 105м  | 0,18 | 0,059 |
| 682 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 683 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 684 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4х95 59м  | 0,10 | 0,033 |
| 685 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4х95 59м  | 0,10 | 0,033 |
| 686 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4х95 59м  | 0,10 | 0,033 |
| 687 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4х95 59м  | 0,10 | 0,033 |
| 688 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м  | 0,10 | 0,034 |
| 689 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м  | 0,10 | 0,034 |
| 690 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 691 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 692 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 693 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м | 0,17 | 0,057 |
| 694 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м  | 0,10 | 0,034 |
| 695 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м  | 0,10 | 0,034 |
| 696 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.1 АВБ6Шв 4х95 182м | 0,31 | 0,102 |
| 697 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.2 АВБ6Шв 4х95 182м | 0,31 | 0,102 |
| 698 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м | 0,25 | 0,084 |
| 699 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м | 0,25 | 0,084 |
| 700 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.1 АВБ6Шв 4х95 115м | 0,19 | 0,064 |
| 701 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.2 АВБ6Шв 4х95 115м | 0,19 | 0,064 |
| 702 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.1 АВБ6Шв 4х95 113м | 0,19 | 0,063 |
| 703 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.2 АВБ6Шв 4х95 113м | 0,19 | 0,063 |
| 704 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.1 АВБ6Шв 4х95 108м | 0,18 | 0,060 |
| 705 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.2 АВБ6Шв 4х95 108м | 0,18 | 0,060 |

|     |  |      |       |
|-----|--|------|-------|
| 706 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м  | 0,25 | 0,084 |
| 707 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м  | 0,25 | 0,084 |
| 708 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.1 АВБ6Шв 4х95 47м   | 0,08 | 0,026 |
| 709 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.2 АВБ6Шв 4х95 47м   | 0,08 | 0,026 |
| 710 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м   | 0,08 | 0,027 |
| 711 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м   | 0,08 | 0,027 |
| 712 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.1 АВБ6Шв 4х95 75м   | 0,13 | 0,042 |
| 713 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.2 АВБ6Шв 4х95 75м   | 0,13 | 0,042 |
| 714 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.1 АВБ6Шв 4х120 200м | 0,34 | 0,112 |
| 715 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.2 АВБ6Шв 4х120 200м | 0,34 | 0,112 |
| 716 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м  | 0,24 | 0,078 |
| 717 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м  | 0,24 | 0,078 |
| 718 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м  | 0,24 | 0,078 |
| 719 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м  | 0,24 | 0,078 |
| 720 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.1 АВБ6Шв 4х95 100м  | 0,17 | 0,056 |
| 721 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.2 АВБ6Шв 4х95 100м  | 0,17 | 0,056 |
| 722 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.1 АВБ6Шв 4х95 95м   | 0,16 | 0,053 |
| 723 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.2 АВБ6Шв 4х95 95м   | 0,16 | 0,053 |
| 724 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.1 АВБ6Шв 4х95 132м  | 0,22 | 0,074 |
| 725 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.2 АВБ6Шв 4х95 132м  | 0,22 | 0,074 |
| 726 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.1 АВБ6Шв 4х95 41м   | 0,07 | 0,023 |
| 727 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.2 АВБ6Шв 4х95 41м   | 0,07 | 0,023 |
| 728 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.1 АВБ6Шв 4х95 17м   | 0,03 | 0,010 |
| 729 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.2 АВБ6Шв 4х95 17м   | 0,03 | 0,010 |
| 730 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.1 АВБ6Шв 4х95 111м  | 0,19 | 0,062 |
| 731 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.2 АВБ6Шв 4х95 111м  | 0,19 | 0,062 |
| 732 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.1 АВБ6Шв 4х95 126м  | 0,21 | 0,071 |
| 733 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.2 АВБ6Шв 4х95 126м  | 0,21 | 0,071 |
| 734 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м   | 0,15 | 0,050 |

|     |  |      |       |
|-----|--|------|-------|
| 735 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м   | 0,15 | 0,050 |
| 736 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м   | 0,08 | 0,027 |
| 737 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м   | 0,08 | 0,027 |
| 738 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.1 АВБ6Шв 4х95 170м  | 0,29 | 0,095 |
| 739 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.2 АВБ6Шв 4х95 170м  | 0,29 | 0,095 |
| 740 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.1 АВБ6Шв 4х150 140м | 0,32 | 0,108 |
| 741 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.2 АВБ6Шв 4х150 140м | 0,32 | 0,108 |
| 742 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.1 АВБ6Шв 4х150 89м  | 0,21 | 0,069 |
| 743 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.2 АВБ6Шв 4х150 89м  | 0,21 | 0,069 |
| 744 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.1 АВБ6Шв 4х150 105м | 0,24 | 0,081 |
| 745 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.2 АВБ6Шв 4х150 105м | 0,24 | 0,081 |
| 746 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м   | 0,15 | 0,050 |
| 747 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м   | 0,15 | 0,050 |
| 748 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.1 АВБ6Шв 4х95 107м  | 0,18 | 0,060 |
| 749 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.2 АВБ6Шв 4х95 107м  | 0,18 | 0,060 |
| 750 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м   | 0,10 | 0,034 |
| 751 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м   | 0,10 | 0,034 |
| 752 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.1 АВБ6Шв 4х95 49м   | 0,08 | 0,027 |
| 753 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.2 АВБ6Шв 4х95 49м   | 0,08 | 0,027 |
| 754 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.1 АВБ6Шв 4х95 92м   | 0,15 | 0,052 |
| 755 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.2 АВБ6Шв 4х95 92м   | 0,15 | 0,052 |
| 756 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4х95 51м    | 0,09 | 0,029 |
| 757 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4х95 51м    | 0,09 | 0,029 |
| 758 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4х95 175м   | 0,29 | 0,098 |
| 759 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4х95 175м   | 0,29 | 0,098 |
| 760 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4х120 214м  | 0,36 | 0,120 |
| 761 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4х120 214м  | 0,36 | 0,120 |
| 762 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4х150 253м  | 0,58 | 0,195 |
| 763 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4х150 253м  | 0,58 | 0,195 |

|     |  |      |       |
|-----|--|------|-------|
| 764 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4х150 298м  | 0,69 | 0,229 |
| 765 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4х150 298м  | 0,69 | 0,229 |
| 766 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4х95 132м   | 0,22 | 0,074 |
| 767 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4х95 132м   | 0,22 | 0,074 |
| 768 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4х95 169м   | 0,28 | 0,095 |
| 769 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4х95 169м   | 0,28 | 0,095 |
| 770 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4х120 217м  | 0,36 | 0,122 |
| 771 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4х120 217м  | 0,36 | 0,122 |
| 772 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4х150 256м  | 0,59 | 0,197 |
| 773 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4х150 256м  | 0,59 | 0,197 |
| 774 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4х95 152м  | 0,26 | 0,085 |
| 775 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4х95 152м  | 0,26 | 0,085 |
| 776 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4х120 187м | 0,31 | 0,105 |
| 777 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4х120 187м | 0,31 | 0,105 |
| 778 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4х120 230м | 0,39 | 0,129 |
| 779 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4х120 230м | 0,39 | 0,129 |
| 780 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4х150 273м | 0,63 | 0,210 |
| 781 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4х150 273м | 0,63 | 0,210 |
| 782 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4х240 395м | 1,24 | 0,415 |
| 783 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4х240 395м | 1,24 | 0,415 |
| 784 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4х240 357м | 1,12 | 0,375 |
| 785 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.15 вв.2 АВБ6Шв 4х240 357м | 1,12 | 0,375 |
| 786 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.16 вв.1 АВБ6Шв 4х185 319м | 0,74 | 0,246 |
| 787 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.16 вв.2 АВБ6Шв 4х185 319м | 0,74 | 0,246 |
| 788 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.17 вв.1 АВБ6Шв 4х150 276м | 0,64 | 0,213 |
| 789 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.17 вв.2 АВБ6Шв 4х150 276м | 0,64 | 0,213 |
| 790 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.18 вв.1 АВБ6Шв 4х185 325м | 0,75 | 0,250 |
| 791 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.18 вв.2 АВБ6Шв 4х185 325м | 0,75 | 0,250 |
| 792 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.19 вв.1 АВБ6Шв 4х150 287м | 0,66 | 0,221 |



|                            |   |  |  |        |  |               |
|----------------------------|---|--|--|--------|--|---------------|
| 793                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.19 вв.2 АВБ6Шв 4х150 287м                               |  | 0,66   |  | 0,221         |
| 794                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.20 вв.1 АВБ6Шв 4х150 249м                               |  | 0,58   |  | 0,192         |
| 795                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.20 вв.2 АВБ6Шв 4х150 249м                               |  | 0,58   |  | 0,192         |
| 796                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.21 вв.1 АВБ6Шв 4х150 287м                               |  | 0,66   |  | 0,221         |
| 797                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.21 вв.2 АВБ6Шв 4х150 287м                               |  | 0,66   |  | 0,221         |
| 798                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.22 вв.1 АВБ6Шв 4х150 249м                               |  | 0,58   |  | 0,192         |
| 799                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.22 вв.2 АВБ6Шв 4х150 249м                               |  | 0,58   |  | 0,192         |
| 800                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.23 вв.1 АВБ6Шв 4х120 211м                               |  | 0,35   |  | 0,118         |
| 801                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.23 вв.2 АВБ6Шв 4х120 211м                               |  | 0,35   |  | 0,118         |
| 802                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.24 вв.1 АВБ6Шв 4х120 213м                               |  | 0,36   |  | 0,119         |
| 803                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.24 вв.2 АВБ6Шв 4х120 213м                               |  | 0,36   |  | 0,119         |
| 804                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.25 вв.1 АВБ6Шв 4х120 251м                               |  | 0,42   |  | 0,141         |
| 805                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.25 вв.2 АВБ6Шв 4х120 251м                               |  | 0,42   |  | 0,141         |
| 806                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.26 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м                                |  | 0,25   |  | 0,084         |
| 807                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.26 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м                                |  | 0,25   |  | 0,084         |
| 808                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.27 вв.1 АВБ6Шв 4х95 188м                                |  | 0,32   |  | 0,105         |
| 809                        |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.27 вв.2 АВБ6Шв 4х95 188м                                |  | 0,32   |  | 0,105         |
|                            |   | <b>Итого</b>   |  |        |  | <b>16,848</b> |
| <b>ГолдФинш Подрезково</b> |   |  |  |        |  |               |
| 810                        | ул.<br><br>МО, г. Химки, мкр. Подрезково,<br>Комсомольская, д. 16 | КЛ-6 кВ ПС-35 РУ-6 кВ сек.2 яч.27 направлением ЦРП-1 РУ-6 кВ сек.1 яч.4 ААБл 3х240 L=5500м             |  | 17,325 |  | 5,78          |
| 811                        |   | КЛ-6 кВ РП-18133 РУ-6 кВ направлением ЦРП-1 РУ-6 кВ сек.2 яч.12 АСБ 3х240 L=700м                       |  | 2,205  |  | 0,74          |
| 812                        |   | КЛ-6 кВ ПС-387 РУ-6 кВ сек.1 ф.426 направлением ЦРП-2 РУ-6 кВ сек.1 яч.1 ААБу 3х240 L=3600м            |  | 11,34  |  | 3,78          |
| 813                        |   | КЛ-6 кВ ПС-387 РУ-6 кВ сек.2 ф.115 направлением ЦРП-2 РУ-6 кВ сек.2 яч.7 ААБу 3х240 L=3600м            |  | 11,34  |  | 3,78          |
| 814                        |   | КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.16 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.1 яч.5 ААБл 3х240 L=700м           |  | 2,205  |  | 0,74          |
| 815                        |   | КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.16 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.1 яч.5 ААБл 3х240 L=700м           |  | 2,205  |  | 0,74          |
| 816                        |   | КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.7 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.2 яч.18 ААБл 3х240 L=700м           |  | 2,205  |  | 0,74          |
|                            |   | <b>Итого</b>   |  |        |  | <b>16,3</b>   |
| <b>ЖК Ново-Молоково</b>    |   |  |  |        |  |               |
| 817                        | Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково    | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6) , ввод1, АПвзБШп (4х240), L=450 м. |  | 1,418  |  | 0,47          |
| 818                        |   | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБШп (4х240), L=450 м.  |  | 1,418  |  | 0,47          |
| 819                        |   | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд   |  | 1,418  |  | 0,47          |

Справочник  
Система  
технического  
обслуживания и  
ремонта  
энергетического  
оборудования А.И.  
Яшура, п.8.1 ,  
п.3.2.6, табл.3.1

Справочник  
Система  
технического  
обслуживания и  
ремонта  
энергетического  
оборудования А.И.  
Яшура, п.8.1 ,  
п.3.2.6, табл.3.1



|     |  |   |       |  |      |      |
|-----|--|---|-------|--|------|------|
|     |  | д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.   |       |  |      |      |
| 842 |  | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.              | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 843 |  | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.                                     | 1,103 |  |      | 0,37 |
| 844 |  | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.                                     | 1,103 |  |      | 0,37 |
| 845 |  | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.                                     | 1,103 |  |      | 0,37 |
| 846 |  | КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.                                     | 1,103 |  |      | 0,37 |
| 847 | Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково   | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.       | 0,289 |  |      | 0,1  |
| 848 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.       | 0,289 |  |      | 0,1  |
| 849 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.       | 0,289 |  |      | 0,1  |
| 850 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.       | 0,289 |  |      | 0,1  |
| 851 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=80 м.        | 0,185 |  |      | 0,06 |
| 852 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=80 м.        | 0,185 |  |      | 0,06 |
| 853 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=80 м.        | 0,185 |  |      | 0,06 |
| 854 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=80 м.        | 0,185 |  |      | 0,06 |
| 855 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.       | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 856 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.       | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 857 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.       | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 858 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.       | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 859 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=175 м.       | 0,551 |  |      | 0,18 |
| 860 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=175 м.       | 0,551 |  |      | 0,18 |
| 861 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=175 м.       | 0,551 |  |      | 0,18 |
| 862 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=175 м.       | 0,551 |  |      | 0,18 |
| 863 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 н/ж Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4x240), L=210 м. | 0,662 |  |      | 0,22 |
| 864 | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 н/ж Ново-Молоковский | 0,662   |       |  | 0,22 |      |

|     |  |   |       |  |      |  |
|-----|--|---|-------|--|------|--|
|     |  | бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп<br>1х(4х240), L=210 м.   |       |  |      |  |
| 865 | Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.        | 0,485 |  | 0,16 |  |
| 866 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.       | 0,485 |  | 0,16 |  |
| 867 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.       | 0,485 |  | 0,16 |  |
| 868 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.       | 0,485 |  | 0,16 |  |
| 869 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.        | 0,393 |  | 0,13 |  |
| 870 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.       | 0,393 |  | 0,13 |  |
| 871 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.       | 0,393 |  | 0,13 |  |
| 872 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.       | 0,393 |  | 0,13 |  |
| 873 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.       | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 874 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.       | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 875 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.       | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 876 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.       | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 877 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=80 м.        | 0,268 |  | 0,09 |  |
| 878 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=80 м.        | 0,268 |  | 0,09 |  |
| 879 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=85 м.        | 0,268 |  | 0,09 |  |
| 880 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=85 м.        | 0,268 |  | 0,09 |  |
| 881 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=125 м. | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 882 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=125 м. | 0,394 |  | 0,13 |  |
| 883 | Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=230 м.      | 0,531 |  | 0,18 |  |
| 884 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=230 м.      | 0,531 |  | 0,18 |  |
| 885 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=219 м.      | 0,506 |  | 0,17 |  |
| 886 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский   | 0,506 |  | 0,17 |  |

|     |  |  |       |  |  |      |
|-----|--|--|-------|--|--|------|
|     |  | бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=219 м.   |       |  |  |      |
| 887 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=146 м.     | 0,46  |  |  | 0,15 |
| 888 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=146 м.     | 0,46  |  |  | 0,15 |
| 889 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=159 м.     | 0,501 |  |  | 0,17 |
| 890 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=159 м.     | 0,501 |  |  | 0,17 |
| 891 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x85), L=115 м.      | 0,266 |  |  | 0,09 |
| 892 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=115 м.     | 0,266 |  |  | 0,09 |
| 893 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=128 м.     | 0,296 |  |  | 0,1  |
| 894 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=128 м.     | 0,296 |  |  | 0,1  |
| 895 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.      | 0,127 |  |  | 0,04 |
| 896 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.      | 0,127 |  |  | 0,04 |
| 897 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.      | 0,127 |  |  | 0,04 |
| 898 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.      | 0,127 |  |  | 0,04 |
| 899 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=206 м. | 0,476 |  |  | 0,16 |
| 900 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=206 м. | 0,476 |  |  | 0,16 |
| 901 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=115 м. | 0,266 |  |  | 0,09 |
| 902 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=115 м. | 0,266 |  |  | 0,09 |
| 903 | Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.       | 0,347 |  |  | 0,12 |
| 904 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.      | 0,347 |  |  | 0,12 |
| 905 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.      | 0,347 |  |  | 0,12 |
| 906 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.      | 0,347 |  |  | 0,12 |
| 907 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.       | 0,203 |  |  | 0,07 |
| 908 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский   | 0,203 |  |  | 0,07 |

|     |  |  |       |  |  |      |
|-----|--|--|-------|--|--|------|
|     |  | бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.  |       |  |  |      |
| 909 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.         | 0,203 |  |  | 0,07 |
| 910 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.         | 0,203 |  |  | 0,07 |
| 911 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.        | 0,473 |  |  | 0,16 |
| 912 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.       | 0,473 |  |  | 0,16 |
| 913 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.       | 0,473 |  |  | 0,16 |
| 914 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.       | 0,473 |  |  | 0,16 |
| 915 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.        | 0,277 |  |  | 0,09 |
| 916 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.        | 0,277 |  |  | 0,09 |
| 917 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.        | 0,277 |  |  | 0,09 |
| 918 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.        | 0,277 |  |  | 0,09 |
| 919 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп 1x(4x240), L=150 м. | 0,473 |  |  | 0,16 |
| 920 | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 17, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=180 м.         | 0,567 |  |  | 0,19 |
| 921 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 17, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=180 м.         | 0,567 |  |  | 0,19 |
| 922 | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 15, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=300 м.         | 0,945 |  |  | 0,32 |
| 923 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 15, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=300 м.         | 0,945 |  |  | 0,32 |
| 924 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=415 м.                | 1,307 |  |  | 0,44 |
| 925 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=415 м.                | 1,307 |  |  | 0,44 |
| 926 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4x240), L=420 м.                 | 1,323 |  |  | 0,44 |
| 927 | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4x240), L=420 м.                 | 1,323 |  |  | 0,44 |
| 928 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.                 | 1,499 |  |  | 0,5  |
| 929 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.                 | 1,499 |  |  | 0,5  |
| 930 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.                 | 1,499 |  |  | 0,5  |
| 931 |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.                 | 1,499 |  |  | 0,5  |

|                        |  |  |  |       |  |              |
|------------------------|--|--|--|-------|--|--------------|
| 932                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4x185), L=476 м.                  |  | 1,1   |  | 0,37         |
| 933                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4x185), L=476 м.                  |  | 1,1   |  | 0,37         |
| 934                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Стоянка(Г-1,Г-2), АВБ6Шв (4x120), L=300 м.                           |  | 0,504 |  | 0,17         |
| 935                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Стоянка(Г-3), АВБ6Шв (4x95), L=245 м.                                |  | 0,412 |  | 0,14         |
| 936                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.                    |  | 0,378 |  | 0,13         |
| 937                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.                    |  | 0,378 |  | 0,13         |
| 938                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.                    |  | 0,378 |  | 0,13         |
| 939                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.                    |  | 0,378 |  | 0,13         |
| 940                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.  |  | 0,662 |  | 0,22         |
| 941                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.  |  | 0,381 |  | 0,13         |
| 942                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.  |  | 0,381 |  | 0,13         |
| 943                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.  |  | 0,662 |  | 0,22         |
| 944                    | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1 НЖ, АВБ6Шв (4x240), L=165 м.       |  | 0,52  |  | 0,17         |
| 945                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ 2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=110 м. |  | 0,347 |  | 0,12         |
| 946                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=110 м.  |  | 0,347 |  | 0,12         |
| 947                    | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=100 м.     |  | 0,315 |  | 0,11         |
| 948                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=100 м.     |  | 0,315 |  | 0,11         |
| 949                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.     |  | 0,473 |  | 0,16         |
| 950                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.     |  | 0,473 |  | 0,16         |
| 951                    | Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=120 м.  |  | 0,277 |  | 0,09         |
| 952                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=120 м.  |  | 0,277 |  | 0,09         |
| 953                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=125 м.  |  | 0,289 |  | 0,1          |
| 954                    |  | КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x185), L=125 м.   |  | 0,289 |  | 0,1          |
| 955                    |  | <b>Итого</b>   |  |       |  | <b>26,62</b> |
| <b>ЖК Южное Видное</b> |  |  |  |       |  |              |

|     |  |  |   |       |       |      |
|-----|--|--|---|-------|-------|------|
| 956 | Московская область, р-н Ленинский                                  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 131м Березовая 10  |   | 0,413 |       | 0,14 |
| 957 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 113м Березовая 10  |   | 0,356 |       | 0,12 |
| 958 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 107м Березовая 10  |   | 0,337 |       | 0,11 |
| 959 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 120м Березовая 10  |   | 0,378 |       | 0,13 |
| 960 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 118м Березовая 10 |   | 0,118 |       | 0,04 |
| 961 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 132м Березовая 10 |   | 0,132 |       | 0,04 |
| 962 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 133м Березовая 10 |   | 0,133 |       | 0,04 |
| 963 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 147м Березовая 10 |   | 0,147 |       | 0,05 |
| 964 | Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино              | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 42м Березовая 14   |   | 0,132 |       | 0,04 |
| 965 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 30м Березовая 14   |   | 0,095 |       | 0,03 |
| 966 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 62м Березовая 14   |   | 0,195 |       | 0,07 |
| 967 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 76м Березовая 14   |   | 0,239 |       | 0,08 |
| 968 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 93м Березовая 14   |   | 0,293 |       | 0,1  |
| 969 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 87м Березовая 14   |   | 0,274 |       | 0,09 |
| 970 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 78м Березовая 14  |   | 0,078 |       | 0,03 |
| 971 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 92м Березовая 14  |   | 0,092 |       | 0,03 |
| 972 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 83м Березовая 14  |   | 0,083 |       | 0,03 |
| 973 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 97м Березовая 14  |   | 0,097 |       | 0,03 |
| 974 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) до ЩО ПвбШВ 4Х50 11м                          |   | 0,016 |       | 0,01 |
| 975 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ЩО ПвбШВ 4Х50 8м |  | 0,012   |       | 0,003 |      |
| 976 | Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино              | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 121м Березовая 12  |   | 0,381 |       | 0,13 |
| 977 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 135м Березовая 12  |   | 0,425 |       | 0,14 |
| 978 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 83м Березовая 12  |   | 0,083 |       | 0,03 |
| 979 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 97м Березовая 12  |   | 0,097 |       | 0,03 |
| 980 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 103м Березовая 12 |   | 0,103 |       | 0,03 |
| 981 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 117м Березовая 12 |   | 0,117 |       | 0,04 |
| 982 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 92м Березовая 12   |   | 0,29  |       | 0,1  |
| 983 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 114м Березовая 12  |   | 0,359 |       | 0,12 |
| 984 |  | Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино                                  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Ермолинская 1 |       | 0,221 |      |

Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящур, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1



|      |   |   |       |  |      |
|------|---|---|-------|--|------|
| 985  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Ермолинская 1   | 0,221 |  | 0,07 |
| 986  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х95 100м Ермолинская 1   | 0,168 |  | 0,06 |
| 987  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х95 100м Ермолинская 1   | 0,168 |  | 0,06 |
| 988  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 105м Ермолинская 1 | 0,105 |  | 0,04 |
| 989  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 105м Ермолинская 1 | 0,105 |  | 0,04 |
| 990  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 80м Ермолинская 1  | 0,08  |  | 0,03 |
| 991  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 80м Ермолинская 1  | 0,08  |  | 0,03 |
| 992  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х150 150м Березовая 11   | 0,347 |  | 0,12 |
| 993  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х150 150м Березовая 11   | 0,347 |  | 0,12 |
| 994  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 105м Березовая 11   | 0,331 |  | 0,11 |
| 995  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 105м Березовая 11   | 0,331 |  | 0,11 |
| 996  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 145м Березовая 11  | 0,145 |  | 0,05 |
| 997  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 145м Березовая 11  | 0,145 |  | 0,05 |
| 998  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 165м Березовая 11  | 0,165 |  | 0,06 |
| 999  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 165м Березовая 11  | 0,165 |  | 0,06 |
| 1000 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х95 70м Фокина 2         | 0,118 |  | 0,04 |
| 1001 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х95 70м Фокина 2         | 0,118 |  | 0,04 |
| 1002 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х150 25м Фокина 2        | 0,058 |  | 0,02 |
| 1003 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х150 25м Фокина 2        | 0,058 |  | 0,02 |
| 1004 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х150 25м Фокина 2        | 0,058 |  | 0,02 |
| 1005 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х150 25м Фокина 2        | 0,058 |  | 0,02 |
| 1006 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 80м Фокина 2       | 0,08  |  | 0,03 |
| 1007 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 80м Фокина 2       | 0,08  |  | 0,03 |
| 1008 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 150м Фокина 2      | 0,15  |  | 0,05 |
| 1009 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 150м Фокина 2      | 0,15  |  | 0,05 |
| 1010 | Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Березовая 13  | 0,221 |  | 0,07 |
| 1011 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Березовая 13  | 0,221 |  | 0,07 |
| 1012 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 100м Березовая 13 | 0,315 |  | 0,11 |
| 1013 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 100м Березовая 13 | 0,315 |  | 0,11 |

|      |  |  |       |  |      |
|------|--|--|-------|--|------|
| 1014 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 105м Березовая 13  | 0,331 |  | 0,11 |
| 1015 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 105м Березовая 13  | 0,331 |  | 0,11 |
| 1016 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 150м Березовая 13 | 0,15  |  | 0,05 |
| 1017 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 150м Березовая 13 | 0,15  |  | 0,05 |
| 1018 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 80м Березовая 13        | 0,08  |  | 0,03 |
| 1019 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 80м Березовая 13        | 0,08  |  | 0,03 |
| 1020 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1021 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1022 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1023 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1024 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1025 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБбШп 4Х240 225м Ермолинская 2    | 0,709 |  | 0,24 |
| 1026 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБбШп 4Х240 140м Ермолинская 2    | 0,441 |  | 0,15 |
| 1027 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБбШп 4Х240 140м Ермолинская 2    | 0,441 |  | 0,15 |
| 1028 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБбШп 4Х240 140м Ермолинская 2    | 0,441 |  | 0,15 |
| 1029 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБбШп 4Х240 140м Ермолинская 2    | 0,441 |  | 0,15 |
| 1030 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБбШп 4Х240 110м Ермолинская 2    | 0,347 |  | 0,12 |
| 1031 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБбШп 4Х240 110м Ермолинская 2    | 0,347 |  | 0,12 |
| 1032 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБбШп 4Х240 110м Ермолинская 2    | 0,347 |  | 0,12 |
| 1033 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБбШп 4Х240 110м Ермолинская 2    | 0,347 |  | 0,12 |
| 1034 | Российская Федерация,<br>Московская область,<br>Ленинский<br>муниципальный район,<br>городское поселение<br>Видное, город Видное | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16    | 0,3   |  | 0,1  |
| 1035 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16    | 0,3   |  | 0,1  |
| 1036 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16    | 0,3   |  | 0,1  |
| 1037 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16    | 0,3   |  | 0,1  |

|                    |   |  |  |       |       |             |  |  |
|--------------------|---|--|--|-------|-------|-------------|--|--|
| 1038               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4x150 290м Березовая 16  |  | 0,67  |       | 0,22        |  |  |
| 1039               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4x150 290м Березовая 16  |  | 0,67  |       | 0,22        |  |  |
| 1040               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16  |  | 0,323 |       | 0,11        |  |  |
| 1041               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16  |  | 0,323 |       | 0,11        |  |  |
| 1042               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16  |  | 0,323 |       | 0,11        |  |  |
| 1043               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16  |  | 0,323 |       | 0,11        |  |  |
| 1044               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18  |  | 0,254 |       | 0,08        |  |  |
| 1045               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18  |  | 0,254 |       | 0,08        |  |  |
| 1046               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18  |  | 0,254 |       | 0,08        |  |  |
| 1047               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18  |  | 0,254 |       | 0,08        |  |  |
| 1048               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4x185 100м Березовая 18  |  | 0,231 |       | 0,08        |  |  |
| 1049               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4x185 100м Березовая 18  |  | 0,231 |       | 0,08        |  |  |
| 1050               | Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Видное, город Видное | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18   |  | 0,196 |       | 0,07        |  |  |
| 1051               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18   |  | 0,196 |       | 0,07        |  |  |
| 1052               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18   |  | 0,196 |       | 0,07        |  |  |
| 1053               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18   |  | 0,196 |       | 0,07        |  |  |
| 1054               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18   |  | 0,15  |       | 0,05        |  |  |
| 1055               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18   |  | 0,15  |       | 0,05        |  |  |
| 1056               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18   |  | 0,15  |       | 0,05        |  |  |
| 1057               |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18   |  | 0,15  |       | 0,05        |  |  |
| 1058               |   | Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Горки Ленинские, вблизи д. Ермолино | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м |       | 1,065 |             | 0,35   |  |
| 1059               |   |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м |       | 1,065 |             | 0,35   |  |
| 1060               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м  |  |  | 1,065 |       | 0,35        |  |  |
| 1061               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м  |  |  | 1,065 |       | 0,35        |  |  |
| 1062               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м  |  |  | 0,788 |       | 0,26        |  |  |
| 1063               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м  |  |  | 0,788 |       | 0,26        |  |  |
| 1064               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛОС АПвбШп 4x240 70м   |  |  | 0,221 |       | 0,07        |  |  |
| 1065               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛОС АПвбШп 4x240 70м   |  |  | 0,221 |       | 0,07        |  |  |
| 1066               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 70м  |  |  | 0,677 |       | 0,23        |  |  |
| 1067               | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 268м   |  |  | 0,844 |       | 0,28        |  |  |
|                    |   | <b>Итого</b>   |  |       |       | <b>11,2</b> |  |  |
| <b>ЖК ВЛЮБЕРЦЫ</b> |   |  |  |       |       |             |  |  |
| 1068               | Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, около д. 6                                  | <b>ТП-514</b>  |  |       |       |             |  |  |
| 1069               |   | Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа  |  | 4,34  |       | 0,723       | Справочник Система технического обслуживания и |  |
| 1070               |   | Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа  |  | 4,34  |       | 0,723       |  |  |

|      |  |   |  |       |       |       |  |  |
|------|--|---|--|-------|-------|-------|--|--|
|      |  |   |  |       |       |       | ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1                                    |  |
| 1071 |  | Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)   | 2,4  |       |       | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |  |
| 1072 |  | Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)   | 2,4  |       |       | 2,4   |  |  |
| 1073 | Российская Федерация, Московская область, городской округ Люберцы, г. Люберцы, ул. Шевлякова | <b>ТП-629</b>   |  |       |       |       | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1074 |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ   | 2,03   |       |       | 2,03  |  |  |
| 1075 |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ   | 2,03   |       |       | 2,03  |  |  |
| 1076 |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ                                      | 0,21   |       |       | 0,21  |  |  |
| 1077 |  | Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ                                      | 0,21   |       |       | 0,21  |  |  |
| 1078 |  | Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЦ-2000/10-11 УХЛ1  |  |       | 5,25  | 0,875 |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1079 |  | Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЦ-2000/10-11 УХЛ1  |  |       | 5,25  | 0,875 |  |  |
| 1080 |  | Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)   | 2,4  |       |       | 2,4   |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1081 |  | Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)   | 2,4  |       |       | 2,4   |  |  |
| 1082 |  | Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, около д. 6                            | Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (1 секция) АСБл-10 3х240 484 м |       | 1,525 |       |  | 0,508  |
| 1083 | Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (2 секция) АСБл-10 3х240 484 м             |   |  | 1,525 |       | 0,508 |  |  |
| 1084 | Российская Федерация, Московская область, городской округ Люберцы, г. Люберцы, ул. Шевлякова | Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-1 АСБл-10 3х120 10 м                                    |  | 0,017 |       | 0,006 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |  |
| 1085 |  | Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-2 АСБл-10 3х120 10 м                                    |  | 0,017 |       | 0,006 |  |  |
| 1086 | Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, д.14, д.16             | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБбШв 4х240 194 м |  | 0,611 |       | 0,204 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |  |
| 1087 |  | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБбШв 4х240 194 м |  | 0,611 |       | 0,204 |  |  |
| 1088 |  | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБбШв 4х240 159 м |  | 0,501 |       | 0,167 |  |  |
| 1089 |  | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБбШв 4х240 159 м |  | 0,501 |       | 0,167 |  |  |
| 1090 |  | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБбШв 4х240 54 м  |  | 0,17  |       | 0,057 |  |  |
| 1091 |  | Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до   |  | 0,17  |       | 0,057 |  |  |

|      |   |  |       |  |       |
|------|---|--|-------|--|-------|
|      |   | ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x240 54 м  |       |  |       |
| 1092 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x240 72 м    | 0,227 |  | 0,076 |
| 1093 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x240 72 м    | 0,227 |  | 0,076 |
| 1094 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x300 122 м   | 0,384 |  | 0,128 |
| 1095 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x300 122 м   | 0,384 |  | 0,128 |
| 1096 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ4 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x240 167 м   | 0,526 |  | 0,175 |
| 1097 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ4 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2<br>АВБбШв 4x240 167 м   | 0,526 |  | 0,175 |
| 1098 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 117 м        | 0,27  |  | 0,09  |
| 1099 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 117 м        | 0,27  |  | 0,09  |
| 1100 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 117 м        | 0,27  |  | 0,09  |
| 1101 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 117 м        | 0,27  |  | 0,09  |
| 1102 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 164 м        | 0,379 |  | 0,126 |
| 1103 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 164 м        | 0,379 |  | 0,126 |
| 1104 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 164 м        | 0,379 |  | 0,126 |
| 1105 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 164 м        | 0,379 |  | 0,126 |
| 1106 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 144 м        | 0,333 |  | 0,111 |
| 1107 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 144 м        | 0,333 |  | 0,111 |
| 1108 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 144 м        | 0,333 |  | 0,111 |
| 1109 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14<br>АСБл-1 4x150 144 м        | 0,333 |  | 0,111 |
| 1110 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ1 ввод 1 Подземный паркинг<br>АВБбШв 4x150 74 м         | 0,171 |  | 0,057 |
| 1111 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до<br>ВРУ1 ввод 2 Подземный паркинг<br>АВБбШв 4x150 74 м         | 0,171 |  | 0,057 |
| 1112 | Российская<br>Федерация,<br>Московская<br>область, г.п.<br>Люберцы, ул.<br>Коммунистическая<br>д.5/20 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до<br>ВРУ1 ввод 1 ул.Коммунистическая<br>5/20 АСБл-1 4x150 283 м | 0,654 |  | 0,218 |
| 1113 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до   | 0,654 |  | 0,218 |

|      |  |   |       |       |       |       |
|------|--|---|-------|-------|-------|-------|
|      |  | ВРУ1 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл-1 4х150 283 м   |       |       |       |       |
| 1114 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4х95-1 281 м           |       | 0,472 |       | 0,157 |
| 1115 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4х95-1 281 м           |       | 0,472 |       | 0,157 |
| 1116 | Российская Федерация,<br>Московская область, г.п.<br>Люберцы, ул. Шевлякова,<br>д.21                     | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ ввод 1 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВББШв 4х150 250 м |       | 0,578 |       | 0,193 |
| 1117 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ ввод 2 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВББШв 4х150 250 м |       | 0,578 |       | 0,193 |
| 1118 | Российская Федерация,<br>Московская область, г.п.<br>Люберцы, ул. 8-е Марта, д.32                        | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х150 127м                 |       | 0,293 |       | 0,098 |
| 1119 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х150 127м                 |       | 0,293 |       | 0,098 |
| 1120 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х150 127м                 |       | 0,293 |       | 0,098 |
| 1121 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х150 127м                 |       | 0,293 |       | 0,098 |
| 1122 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х95 97м                   |       | 0,163 |       | 0,054 |
| 1123 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4х95 97м                   |       | 0,163 |       | 0,054 |
| 1124 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 209м                  |       | 0,658 |       | 0,219 |
| 1125 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 209м                  |       | 0,658 |       | 0,219 |
| 1126 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 209м                  |       | 0,658 |       | 0,219 |
| 1127 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 209м                  |       | 0,658 |       | 0,219 |
| 1128 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 228м                  |       | 0,718 |       | 0,239 |
| 1129 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4х240 228м |   | 0,718 |       | 0,239 |       |
| 1130 | Российская Федерация,<br>Московская область, г.п.<br>Люберцы, ул. Шевлякова, д. 11                       | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4х120 150м            |       | 0,252 |       | 0,084 |
| 1131 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4х120 150м            |       | 0,252 |       | 0,084 |
| 1132 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4х120 150м            |       | 0,252 |       | 0,084 |
| 1133 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4х120 150м            |       | 0,252 |       | 0,084 |

|  |  |   |  |       |              |       |
|--|--|---|--|-------|--------------|-------|
| 1134   | Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, д.10                                 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1135   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1136   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1137   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1138   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1139   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1140   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1141   |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м | 0,393  |       | 0,131        |       |
| 1142   |  | Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. 8-е Марта, д.32А                                    | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м | 0,294 |              | 0,098 |
| 1143   |  |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м | 0,294 |              | 0,098 |
|  |  | <b>Итого</b>  |  |       | <b>25,91</b> |       |
| <b>мкр. Новое Ступино</b>  |  |   |  |       |              |       |
| 1144   | Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево | <b>РП 51008 (РП 8)</b>  |  |       |              |       |
| 1145   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,77   |       | 0,77         |       |
| 1146   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,42   |       | 0,42         |       |
| 1147   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,21   | 1.2   | 0,21         |       |
| 1148   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1149   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1150   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1151   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1152   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1153   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1154   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1155   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 2,03   |       | 2,03         |       |
| 1156   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,21   | 1.2   | 0,21         |       |
| 1157   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,42   |       | 0,42         |       |
| 1158   |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"   | 0,21   |       | 0,21         |       |
| 1159   |  | <b>ТП 51115 (ТП 2.1)</b>  |  |       |              |       |
| Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |   |  |       |              |       |

|      |  |  |                          |  |      |       |  |  |
|------|--|--|--------------------------|--|------|-------|--|--|
| 1160 |  | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4                            |                          |  | 3,57 | 0,595 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1161 |  | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4                            |                          |  | 3,57 | 0,595 |  |  |
| 1162 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)                           | 0,84                     |  |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1163 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)                           | 0,84                     |  |      |       | 0,84   |  |
| 1164 |  | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250  | 2,4                      |  |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |
| 1165 |  | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250  | 2,4                      |  |      |       | 2,4  |  |
| 1166 | Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево | <b>ТП 51116 (ТП 2.2)</b>   |                          |  |      |       |  |  |
| 1167 |  | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4                            |                          |  | 3,57 | 0,595 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1168 |  | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4                            |                          |  | 3,57 | 0,595 |  |  |
| 1169 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)                           | 0,84                     |  |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1170 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)                           | 0,84                     |  |      |       | 0,84   |  |
| 1171 |  | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250  | 2,4                      |  |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |
| 1172 |  | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250  | 2,4                      |  |      |       | 2,4  |  |
| 1173 |  | Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево | <b>ТП 51117 (ТП 2.3)</b> |  |      |       |  |  |
| 1174 | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-400/10/0,4                          |  |                          |  | 3,01 | 0,502 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1175 | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)                           |  | 0,63                     |  |      |       |  | 0,63   |
| 1176 | Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-12-00                       |  | 2,4                      |  |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1177 | Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево | <b>ТП 51118 (ТП 2.4)</b>   |                          |  |      |       |  |  |
| 1178 |  | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-250/10/0,4                          |                          |  | 2,52 | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |



|      |   |   |                           |  |      |       |  |  |
|------|---|---|---------------------------|--|------|-------|--|--|
| 1179 |   | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI)                            | 0,63                      |  |      | 0,63  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1180 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-06-00                        | 2,4                       |  |      | 2,4   |  |  |
| 1181 | Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчьево | <b>ТП 51119 (ТП 2.5)</b>  |                           |  |      |       |  |  |
| 1182 |   | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4                            |                           |  | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1183 |   | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4                            |                           |  | 4,34 | 0,723 |  |  |
| 1184 |   | комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI)                            | 0,84                      |  |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1185 |   | комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI)                            | 0,84                      |  |      | 0,84  |  |  |
| 1186 |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250   | 2,4                       |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1187 |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250   | 2,4                       |  |      | 2,4   |  |  |
| 1188 |   | Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчьево | <b>ТП 51114 (ТП 2.19)</b> |  |      |       |  |  |
| 1189 | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4   |   |                           |  | 3,57 | 0,595 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1190 | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4   |   |                           |  | 3,57 | 0,595 |  |  |
| 1191 | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR)  |   | 0,63                      |  |      | 0,63  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1192 | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR)  |   | 0,63                      |  |      | 0,63  |  |  |
| 1193 | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL)   |   | 0,42                      |  |      | 0,42  |  |  |
| 1194 | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL)   |   | 0,42                      |  |      | 0,42  |  |  |
| 1195 | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250   |   | 2,4                       |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1196 | Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250   |   | 2,4                       |  |      | 2,4   |  |  |
| 1197 | Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчьево                       | <b>ТП 51113 (ТП 8.1)</b>  |                           |  |      |       |  |  |
| 1198 |   | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4                            |                           |  | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1199 |   | Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4                            |                           |  | 4,34 | 0,723 |  |  |

|      |  |  |   |       |       |       |  |       |   |
|------|--|--|---|-------|-------|-------|--|-------|---|
| 1200 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)   | 0,84  |       |       | 0,84  | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п. 10.1, п.<br>3.2.6, табл. 3.1 |       |   |
| 1201 |  | Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)   | 0,84  |       |       | 0,84  |  |       |   |
| 1202 |  | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР   | 2,4   |       |       | 2,4   |  |       |   |
| 1203 |  | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР   | 2,4   |       |       | 2,4   |  |       |   |
| 1204 | Росейская Федерация, Московская область, Ступинский район,<br>городское поселение Жилево, vicinity д. Кольчичево | ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ<br>3х240  |   | 34,02 |       | 11,34 |  |       |   |
| 1205 |  | ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ<br>3х240  |   | 34,02 |       | 11,34 |  |       |   |
| 1206 |  | ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ<br>3х240  |   | 34,02 |       | 11,34 |  |       |   |
| 1207 |  | ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ<br>3х240  |   | 34,02 |       | 11,34 |  |       |   |
| 1208 |  | РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240   |   | 8,663 |       | 2,888 |  |       |   |
| 1209 |  | РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240   |   | 8,663 |       | 2,888 |  |       |   |
| 1210 |  | ТП 51113 - ТП 51114, АСБ 3х240   |   | 22,05 |       | 7,35  |  |       |   |
| 1211 |  | ТП 51113 - ТП 51114, АСБ 3х240   |   | 22,05 |       | 7,35  |  |       |   |
| 1212 |  | ТП 51114 - ТП 51115, АСБ 3х240   |   | 2,142 |       | 0,714 |  |       |   |
| 1213 |  | ТП 51114 - ТП 51115, АСБ 3х240   |   | 2,142 |       | 0,714 |  |       |   |
| 1214 |  | ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240   |   | 1,323 |       | 0,441 |  |       |   |
| 1215 |  | ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240   |   | 1,323 |       | 0,441 |  |       |   |
| 1216 |  | ТП 51117 - ТП 51118, АСБ 3х50  |   | 0,309 |       | 0,103 |  |       |   |
| 1217 |  | ТП 51119 - ТП 51117, АСБ 3х50  |   | 1,463 |       | 0,488 |  |       |   |
| 1218 |  | ТП 51119 - ТП 51118, АСБ 3х50  |   | 1,066 |       | 0,355 |  |       |   |
| 1219 |  | ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240   |   | 1,402 |       | 0,467 |  |       |   |
| 1220 |  | ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240   |   | 1,402 |       | 0,467 |  |       |   |
| 1221 |  | Росейская Федерация, Московская область, Ступинский район,<br>городское поселение Жилево, vicinity д. Кольчичево | ТП 51114 А - Гр.19 РУ К1 (РУ-0,4<br>на группу инд. Домов), АВБ6Шв<br>4х95 |       | 0,286 |       |  | 0,095 | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п. 8.1, п.<br>3.2.6, табл. 3.1 |
| 1222 |  |  | ТП 51114 Б - Гр.19 РУ К2 (РУ-0,4 на<br>группу инд. Домов), АВБ6Шв 4х50    |       | 0,221 |       |  | 0,074 |   |
| 1223 |  |  | ТП 51115 - Гр - 1.1 (ВРУ 2,3,4,8,9) -<br>МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4х185    |       | 0,878 |       |  | 0,293 |   |
| 1224 | ТП 51115 - Гр - 2.1 (ВРУ 9,8,4,3,2) -<br>МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4х185   |  |   | 1,421 |       | 0,474 |  |       |   |
| 1225 | ТП 51115 - Гр - 3.1 (ВРУ<br>5а,5б,11,11б) - МЖД (5а,5б,11,11б),<br>АВБ6Шв 4х95                                   |  |   | 0,386 |       | 0,129 |  |       |   |
| 1226 | ТП 51115-Гр-4.1 (ВРУ 5а,5б,<br>11,11б) - МЖД (5а,5б, 11, 11б),<br>АВБ6Шв 4х95                                    |  |   | 0,672 |       | 0,224 |  |       |   |
| 1227 | ТП 51115-Гр-5.1 (ВРУ 10а,<br>10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б),<br>АВБ6Шв 4х95                                   |  |   | 0,521 |       | 0,174 |  |       |   |
| 1228 | ТП 51115 - Гр-6.1 (ВРУ 10а,<br>10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б),<br>АВБ6Шв 4х95                                 |  |   | 0,546 |       | 0,182 |  |       |   |
| 1229 | ТП 51115 - ВРУ 7А, АВБ6Шв 4х70   |  |   | 0,103 |       | 0,034 |  |       |   |
| 1230 | ТП 51115 - ВРУ 7Б, АВБ6Шв 4х95   |  |   | 0,202 |       | 0,067 |  |       |   |
| 1231 | ТП 51115 - ВРУ Торгового центра,<br>АВБ6Шв 4х185   |  |   | 0,116 |       | 0,039 |  |       |   |
| 1232 | ТП 51115 - ВРУ Торгового центра,<br>АВБ6Шв 4х185   |  |   | 0,116 |       | 0,039 |  |       |   |
| 1233 | ТП 51115 - Гр.ЭД.1 (РУ К1.1, К1.2,<br>К1.3), АВБ6Шв 4х120  |  |   | 0,437 |       | 0,146 |  |       |   |
| 1234 | ГП 51115 - Гр.ЭД.1 (РУ К4.1, К1.5,<br>К1.6, К1.7, К1.8), АВБ6Шв 4х95   |  |   | 0,857 |       | 0,286 |  |       |   |
| 1235 | ГП 51116-ВРУ-13 (МЖД-13),<br>АВБ6Шв 4х50   |  |   | 0,088 |       | 0,029 |  |       |   |
| 1236 | ГП 51116 - ВРУ-14 (МЖД 14),<br>АВБ6Шв 4х50   |  |   | 0,176 |       | 0,059 |  |       |   |
| 1237 | ГП 51116 - ВРУ-15 (МЖД 15),<br>АВБ6Шв 4х50   |  |   | 0,125 |       | 0,042 |  |       |   |
| 1238 | ГП 51116 - ВРУ-16 (МЖД 16),<br>АВБ6Шв 4х50   |  |   | 0,125 |       | 0,042 |  |       |   |
| 1239 | ГП 51116 - ВРУ-18 (МЖД 18),<br>АВБ6Шв 4х95   |  |   | 0,269 |       | 0,09  |  |       |   |
| 1240 | ГП 51116 - ВРУ-21 (МЖД 21),<br>АВБ6Шв 4х95   |  |   | 0,37  |       | 0,123 |  |       |   |

|                           |                         |  |      |       |      |               |  |
|---------------------------|-------------------------|--|------|-------|------|---------------|--|
| 1241                      |                         | ТП51116 - ВРУ-22 (МЖД 22), АВБ6Шв 4x70                         |      | 0,221 |      | 0,074         |  |
| 1242                      |                         | ТП51116 - ВРУ-23 (МЖД 23), АВБ6Шв 4x95                         |      | 0,37  |      | 0,123         |  |
| 1243                      |                         | ТП51116 - ВРУ-24 (МЖД 24), АВБ6Шв 4x35                         |      | 0,15  |      | 0,05          |  |
| 1244                      |                         | ТП51116 - ВРУ-12 (МЖД 12), АВБ6Шв 4x70                         |      | 0,201 |      | 0,067         |  |
| 1245                      |                         | ТП51116 - ВРУ-17 (МЖД 17), АВБ6Шв 4x50                         |      | 0,103 |      | 0,034         |  |
| 1246                      |                         | ТП51116 - ВРУ-19 (МЖД 19), АВБ6Шв 4x70                         |      | 0,191 |      | 0,064         |  |
| 1247                      |                         | ТП51116 - ВРУ-20 (МЖД 20), АВБ6Шв 4x50                         |      | 0,184 |      | 0,061         |  |
| 1248                      |                         | ТП51116 - ВРУ-25 (МЖД 25), АВБ6Шв 4x70                         |      | 0,209 |      | 0,07          |  |
| 1249                      |                         | ТП51116 - ВРУ-26 (МЖД 26), АВБ6Шв 4x50                         |      | 0,226 |      | 0,075         |  |
| 1250                      |                         | ТП51116 - ВРУ-27 (МЖД 27), АВБ6Шв 4x95                         |      | 0,376 |      | 0,125         |  |
| 1251                      |                         | ТП51116 - ВРУ-15 (МЖД 15), АВБ6Шв 4x50                         |      | 0,125 |      | 0,042         |  |
| 1252                      |                         | ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185                      |      | 0,705 |      | 0,235         |  |
| 1253                      |                         | ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185                      |      | 0,705 |      | 0,235         |  |
| 1254                      |                         | ТП51117 - Гр.3РУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120 |      | 0,444 |      | 0,148         |  |
| 1255                      |                         | ТП51117 - Гр.3РУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120 |      | 0,487 |      | 0,162         |  |
| 1256                      |                         | ТП51117 - Гр.3РУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70  |      | 0,257 |      | 0,086         |  |
| 1257                      |                         | ТП51117 - Гр.3РУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120 |      | 0,336 |      | 0,112         |  |
| 1258                      |                         | ТП51117 - Гр.3РУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70  |      | 0,316 |      | 0,105         |  |
| 1259                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x150 |      | 0,693 |      | 0,231         |  |
| 1260                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов) АВБ6Шв 4x70   |      | 0,368 |      | 0,123         |  |
| 1261                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95  |      | 0,47  |      | 0,157         |  |
| 1262                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95  |      | 0,486 |      | 0,162         |  |
| 1263                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95  |      | 0,42  |      | 0,14          |  |
| 1264                      |                         | ТП51118 - Гр.4РУ-6 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x50  |      | 0,11  |      | 0,037         |  |
| 1265                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №35, АВБ6Шв 4x120                    |      | 0,375 |      | 0,125         |  |
| 1266                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №36, АВБ6Шв 4x120                    |      | 0,386 |      | 0,129         |  |
| 1267                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №37, АВБ6Шв 4x150                    |      | 0,693 |      | 0,231         |  |
| 1268                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №38, АВБ6Шв 4x95                     |      | 0,244 |      | 0,081         |  |
| 1269                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №39, АВБ6Шв 4x150                    |      | 0,624 |      | 0,208         |  |
| 1270                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №40, АВБ6Шв 4x70                     |      | 0,147 |      | 0,049         |  |
| 1271                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №41, АВБ6Шв 4x70                     |      | 0,081 |      | 0,027         |  |
| 1272                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №42, АВБ6Шв 4x120                    |      | 0,37  |      | 0,123         |  |
| 1273                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №43, АВБ6Шв 4x70                     |      | 0,134 |      | 0,045         |  |
| 1274                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №44, АВБ6Шв 4x95                     |      | 0,232 |      | 0,077         |  |
| 1275                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №45, АВБ6Шв 4x150                    |      | 0,728 |      | 0,243         |  |
| 1276                      |                         | ТП51119 - ВРУ жилого дома №46, АВБ6Шв 4x120                    |      | 0,309 |      | 0,103         |  |
|                           |                         | <b>Итого</b>   |      |       |      | <b>141,57</b> |  |
| <b>ЖК Новое Лыткарино</b> |                         |  |      |       |      |               |  |
| 1277                      | МО, г.Лыткарино, мкр №6 | <b>ТП-660</b>  |      |       |      |               |  |
| 1278                      |                         | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ВІВІ         | 0,84 |       |      | 0,84          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1279                      |                         | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 В            | 0,21 |       |      | 0,21          |  |
| 1280                      |                         | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ВІВІ         | 0,84 |       |      | 0,84          |  |
| 1281                      |                         | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 В            | 0,21 |       |      | 0,21          |  |
| 1282                      |                         | Трансформатор ТМГ-1600 кВА                                     |      |       | 5,25 | 0,875         |  |

|      |  |   |  |     |       |       |  |  |
|------|--|---|--|-----|-------|-------|--|--|
| 1283 |  | Трансформатор ТМГ-1600 кВА  |  |     | 5,25  | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1284 |  | Панель ЩО-70-44   | 0,21   |     |       | 0,21  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1285 |  | Панель ЩО-70-01   | 0,21   |     |       | 0,21  |  |  |
| 1286 |  | Панель ЩО-70-01   | 0,21   |     |       | 0,21  |  |  |
| 1287 |  | Панель ЩО-70-01   | 0,21   |     |       | 0,21  |  |  |
| 1288 |  | Панель ЩО-70-01   | 0,21   |     |       | 0,21  |  |  |
| 1289 |  | Панель ЩО-70-44   | 0,21   |     |       | 0,21  |  |  |
| 1290 |  | <b>ТП-661</b>   |  |     |       |       |  |  |
| 1291 | МО, г. Лыткарино, мкр №6   | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ПДИ                 | 0,84   |     |       | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1292 |  | Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ПДИ                 | 0,84   |     |       | 0,84  |  |  |
| 1293 |  |   | Трансформатор ТМГ-1000 кВА   |     |       | 4,34  | 0,723  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1294 |  |   | Трансформатор ТМГ-1000 кВА   |     |       | 4,34  | 0,723  |  |
| 1295 |  |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-1   | 2,4 |       |       | 2,4  |  |
| 1296 |  |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-2   | 2,4 |       |       | 2,4  |  |
| 1297 |  | МО, г. Лыткарино, мкр №6  | Кабельная линия 10 кВ от соединительной муфты (в кабельной линии от РТП-26 ф.104 до ТП-660) до ТП-660 луч А АСБл-10 3x240 L=244м |     |       | 0,769 | 0,256  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1298 |  |   | Кабельная линия 10 кВ от соединительной муфты (в кабельной линии от РТП-26 ф.144 до ТП-660) до ТП-660 луч Б АСБл-10 3x240 L=244м |     |       | 0,769 | 0,256  |  |
| 1299 | Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч А до ТП-661 луч А АСБл-10 3x240 L=427м |   |  |     | 1,345 | 0,448 |  |  |
| 1300 | Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч Б до ТП-661 луч Б АСБл-10 3x240 L=427м |   |  |     | 1,345 | 0,448 |  |  |
| 1301 | МО, г. Лыткарино, мкр №6   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1302 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1303 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1304 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1305 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1306 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м |  |     | 0,393 | 0,131 |  |  |
| 1307 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м |  |     | 0,27  | 0,09  |  |  |
| 1308 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м |  |     | 0,27  | 0,09  |  |  |



|                    |  |  |  |       |      |               |  |  |
|--------------------|--|--|--|-------|------|---------------|--|--|
| 1338               |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661<br>луч Б до ВРУ-2.3 (паркинг)<br>АПВБШвнг 4x240 L=310м                |  | 0,977 |      | 0,326         |  |  |
|                    |  | <b>Итого</b>   |  |       |      | <b>19,842</b> |  |  |
| <b>ЖК Одинбург</b> |  |  |  |       |      |               |  |  |
| 1339               | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, вблизи дома №9                                | <b>ТП-515186 (ТП-7)</b>  |  |       |      |               |  |  |
| 1340               |  | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-1600/10   |  |       | 5,25 | 0,875         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1341               |  | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-1600/10   |  |       | 5,25 | 0,875         |  |  |
| 1342               |  | Камера КСО 305 ячейка №1   | 0,21   |       |      | 0,21          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1343               |  | Камера КСО 305 ячейка №3   | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1344               |  | Камера КСО 305 ячейка №4   | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1345               |  | Камера КСО 305 ячейка №5   | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1346               |  | Камера КСО 305 ячейка №6   | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1347               |  | Камера КСО 305 ячейка №7   | 2,03   |       |      | 2,03          |  |  |
| 1348               |  | Камера КСО 305 ячейка №8   | 2,03   |       |      | 2,03          |  |  |
| 1349               |  | ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"   | 2,4  |       |      | 2,4           |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1350               |  | ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"   | 2,4  |       |      | 2,4           |  |  |
| 1351               |  | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, вблизи дома №15       | <b>ТП-515225 (ТП-8)</b>                          |       |      |               |  |  |
| 1352               |  |  | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10 |       |      | 5,25          | 0,875  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1353               | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10   |  |  |       | 5,25 | 0,875         |  |  |
| 1354               | Камера КСО 305 ячейка №1   |  | 0,21   |       |      | 0,21          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1355               | Камера КСО 305 ячейка №3   |  | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1356               | Камера КСО 305 ячейка №4   |  | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1357               | Камера КСО 305 ячейка №5   |  | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1358               | Камера КСО 305 ячейка №6   |  | 0,21   |       |      | 0,21          |  |  |
| 1359               | Камера КСО 305 ячейка №7   |  | 2,03   |       |      | 2,03          |  |  |
| 1360               | Камера КСО 305 ячейка №8   |  | 2,03   |       |      | 2,03          |  |  |
| 1361               | ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"   |  | 2,4  |       |      | 2,4           |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1362               | ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"   | 2,4  |  |       | 2,4  |               |  |  |
| 1363               | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная (жилой дом №3 корпус 4, жилой дом №3 корпус 3) | Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 1 - ТП-515186 секция 1 АСБл 3x240 L=1055м |  | 3,323 |      | 1,108         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1364               |  | Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094  |  | 3,323 |      | 1,108         |  |  |

|      |   |  |  |       |  |       |
|------|---|--|--|-------|--|-------|
|      |   | секция 2 - ТП-515186 секция 2<br>АСБл 3х240 L=1055м  |  |       |  |       |
| 1365 | Московская область,<br>Одинцовский городской<br>округ, город Одинцово,<br>улица Северная д.15(жилой<br>дом №3 корпус 2) | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением РУ-10 кВ РТП 51094<br>секция 1 - ТП-515225 секция 1<br>АСБл 3х240 L=768м                                       |  | 2,419 |  | 0,806 |
| 1366 |   | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением РУ-10 кВ РТП 51094<br>секция 2 - ТП-515225 секция 2<br>АСБл 3х240 L=768м                                       |  | 2,419 |  | 0,806 |
| 1367 | Московская область,<br>Одинцовский городской<br>округ, город Одинцово,<br>улица Северная                                | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением РУ-10 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ТП-515225 секция 1<br>АСБл 3х240 L=305м                                       |  | 0,961 |  | 0,32  |
| 1368 |   | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением РУ-10 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ТП-515225 секция 2<br>АСБл 3х240 L=305м                                       |  | 0,961 |  | 0,32  |
| 1369 | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 15                                 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВББШв 4х185 L=120м  |  | 0,277 |  | 0,092 |
| 1370 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВББШв 4х185 L=120м  |  | 0,277 |  | 0,092 |
| 1371 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 1,<br>АВББШв 4х150 L=85м   |  | 0,196 |  | 0,065 |
| 1372 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 1,<br>АВББШв 4х150 L=85м   |  | 0,196 |  | 0,065 |
| 1373 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 1,<br>АВББШв 4х185 L=40м   |  | 0,092 |  | 0,031 |
| 1374 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 1,<br>АВББШв 4х185 L=40м   |  | 0,092 |  | 0,031 |
| 1375 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 1,<br>АВББШв 4х150 L=60м   |  | 0,139 |  | 0,046 |
| 1376 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 1,<br>АВББШв 4х150 L=60м   |  | 0,139 |  | 0,046 |
| 1377 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС1 ввод 1,<br>АВББШв 4х70 L=100м |  | 0,147 |  | 0,049 |
| 1378 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС2 ввод 1,<br>АВББШв 4х95 L=100м |  | 0,168 |  | 0,056 |
| 1379 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 1 - ШНО ввод 1, АВББШв<br>4х70 L=5м   |  | 0,007 |  | 0,002 |
| 1380 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 2,<br>АВББШв 4х185 L=120м  |  | 0,277 |  | 0,092 |
| 1381 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,   |  | 0,277 |  | 0,092 |

|      |   |   |  |       |  |       |
|------|---|---|--|-------|--|-------|
|      |   | д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4x185 L=120м   |  |       |  |       |
| 1382 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4x150 L=85м   |  | 0,196 |  | 0,065 |
| 1383 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4x150 L=85м   |  | 0,196 |  | 0,065 |
| 1384 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 2, АВБШв 4x185 L=40м   |  | 0,092 |  | 0,031 |
| 1385 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 2, АВБШв 4x185 L=40м   |  | 0,092 |  | 0,031 |
| 1386 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 2, АВБШв 4x150 L=60м   |  | 0,139 |  | 0,046 |
| 1387 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 2, АВБШв 4x150 L=60м   |  | 0,139 |  | 0,046 |
| 1388 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС1 ввод 2, АВБШв 4x70 L=100м |  | 0,147 |  | 0,049 |
| 1389 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС2 ввод 2, АВБШв 4x95 L=100м |  | 0,168 |  | 0,056 |
| 1390 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ШНО ввод 2, АВБШв 4x70 L=5м  |  | 0,007 |  | 0,002 |
| 1391 | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 13 | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 1, АВБШв 4x185 L=290м  |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1392 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 1, АВБШв 4x185 L=290м  |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1393 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4x240 L=290м  |  | 0,914 |  | 0,305 |
| 1394 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4x240 L=290м  |  | 0,914 |  | 0,305 |
| 1395 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4x185 L=290м  |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1396 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4x185 L=290м  |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1397 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4x240 L=290м  |  | 0,914 |  | 0,305 |
| 1398 |   | Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4x240 L=290м  |  | 0,914 |  | 0,305 |



|      |  |  |  |       |  |       |
|------|--|--|--|-------|--|-------|
| 1399 | Московская область, Одинцовский городской округ, город<br>Одинцово, улица Северная, дом 11 | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=230м |  | 0,725 |  | 0,242 |
| 1400 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=230м |  | 0,725 |  | 0,242 |
| 1401 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=230м |  | 0,725 |  | 0,242 |
| 1402 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=230м |  | 0,725 |  | 0,242 |
| 1403 | Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 9     | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=210м |  | 0,662 |  | 0,221 |
| 1404 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=210м |  | 0,662 |  | 0,221 |
| 1405 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 1,<br>АВБШв 4х150 L=268м |  | 0,619 |  | 0,206 |
| 1406 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 1,<br>АВБШв 4х150 L=268м |  | 0,619 |  | 0,206 |
| 1407 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=279м |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1408 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 1,<br>АВБШв 4х240 L=279м |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1409 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-АС ввод 1,<br>АВБШв 4х95 L=279м |  | 0,469 |  | 0,156 |
| 1410 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=210м |  | 0,662 |  | 0,221 |
| 1411 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=210м |  | 0,662 |  | 0,221 |
| 1412 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 2,<br>АВБШв 4х150 L=268м |  | 0,619 |  | 0,206 |
| 1413 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 2,<br>АВБШв 4х150 L=268м |  | 0,619 |  | 0,206 |
| 1414 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=279м |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1415 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 2,<br>АВБШв 4х240 L=279м |  | 0,879 |  | 0,293 |

|                      |  |  |  |       |  |               |   |
|----------------------|--|--|--|-------|--|---------------|---|
| 1416                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 2 - ж/д ул. Северная,<br>д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-АС ввод 2,<br>АВБШв 4х95 L=279м |  | 0,469 |  | 0,156         |   |
| 1417                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв<br>4х70 L=5м  |  | 0,007 |  | 0,002         |   |
| 1418                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186<br>секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв<br>4х70 L=5м  |  | 0,007 |  | 0,002         |   |
|                      |  | <b>Итого</b>   |  |       |  | <b>35,214</b> |   |
| <b>ЖК Эко Видное</b> |  |  |  |       |  |               |   |
| 1419                 | Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д. Ермолино | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ ИТП ввод 1 АПВБШп(г) 4х95<br>L=87,14м         |  | 0,146 |  | 0,049         | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Яшура, п. 8.1, п.<br>3.2.6, табл. 3.1 |
| 1420                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ ИТП ввод 2 АПВБШп(г) 4х95<br>L=87,14м         |  | 0,146 |  | 0,049         |   |
| 1421                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 5 ввод 1 АПВБШп(г) 4х185<br>L=67,92м          |  | 0,157 |  | 0,052         |   |
| 1422                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 5 ввод 1 АПВБШп(г) 4х185<br>L=67,92м          |  | 0,157 |  | 0,052         |   |
| 1423                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 5 ввод 2 АПВБШп(г) 4х185<br>L=67,92м          |  | 0,157 |  | 0,052         |   |
| 1424                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 5 ввод 2 АПВБШп(г) 4х185<br>L=67,92м          |  | 0,157 |  | 0,052         |   |
| 1425                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 8 ввод 1 АПВБШп(г) 4х95<br>L=71,56м           |  | 0,12  |  | 0,04          |   |
| 1426                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 8 ввод 2 АПВБШп(г) 4х95<br>L=71,56м           |  | 0,12  |  | 0,04          |   |
| 1427                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 6 ввод 1 АПВБШп(г) 4х240<br>L=127,17м         |  | 0,401 |  | 0,134         |   |
| 1428                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 6 ввод 2 АПВБШп(г) 4х240<br>L=127,17м         |  | 0,401 |  | 0,134         |   |
| 1429                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 4 ввод 1 АПВБШп(г) 4х120<br>L=80,6м           |  | 0,135 |  | 0,045         |   |
| 1430                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 4 ввод 1 АПВБШп(г) 4х120<br>L=80,6м           |  | 0,135 |  | 0,045         |   |
| 1431                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 4 ввод 2 АПВБШп(г) 4х120<br>L=80,6м           |  | 0,135 |  | 0,045         |   |
| 1432                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 4 ввод 2 АПВБШп(г) 4х120<br>L=80,6м           |  | 0,135 |  | 0,045         |   |

|      |   |  |      |       |      |       |   |
|------|---|--|------|-------|------|-------|---|
| 1433 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4х120<br>L=98,11м  |      | 0,165 |      | 0,055 |   |
| 1434 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4х120<br>L=98,11м  |      | 0,165 |      | 0,055 |   |
| 1435 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4х120<br>L=98,11м  |      | 0,165 |      | 0,055 |   |
| 1436 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4х120<br>L=98,11м  |      | 0,165 |      | 0,055 |   |
| 1437 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=128,7м   |      | 0,216 |      | 0,072 |   |
| 1438 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=128,7м   |      | 0,216 |      | 0,072 |   |
| 1439 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=138,91м |      | 0,321 |      | 0,107 |   |
| 1440 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=138,91м |      | 0,321 |      | 0,107 |   |
| 1441 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=138,91м |      | 0,321 |      | 0,107 |   |
| 1442 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=138,91м |      | 0,321 |      | 0,107 |   |
| 1443 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4х240<br>L=147,28м |      | 0,464 |      | 0,155 |   |
| 1444 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.2<br>ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4х240<br>L=147,28м |      | 0,464 |      | 0,155 |   |
| 1445 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до ЩНО ввод 1 АПвБшп(г)<br>4х70 L=10м                                    |      | 0,015 |      | 0,005 |   |
| 1446 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до ЩНО ввод 2 АПвБшп(г)<br>4х70 L=10м                                    |      | 0,015 |      | 0,005 |   |
| 1447 |   | <b>РТП-3</b>   |      |       |      |       |   |
| 1448 | Московская область, Ленинский р-н, пгт Горки<br>Ленинские, Ленинский городской округ, восточнее<br>д.Ермолино | Трансформатор ТМГ-1600/10  |      |       | 5,25 | 0,875 | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п. 11.1.2, п.<br>11.14; п. 3.2.6, табл.<br>3.1 |
| 1449 |   | Трансформатор ТМГ-1600/10  |      |       | 5,25 | 0,875 |   |
| 1450 |   | Трансформатор ТМГ-1600/10  |      |       | 5,25 | 0,875 |   |
| 1451 |   | Трансформатор ТМГ-1600/10  |      |       | 5,25 | 0,875 |   |
| 1452 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630   | 2,03 |       |      |       |   |

|      |   |   |             |  |      |       |  |  |
|------|---|---|-------------|--|------|-------|--|--|
| 1453 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  | оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |  |
| 1454 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-1000   | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1455 |   | Камера КСО 298-13-630   | 0,63        |  |      | 0,63  |  |  |
| 1456 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1457 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1458 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-1000   | 0,77        |  |      | 0,77  |  |  |
| 1459 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1460 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1461 |   | Камера КСО 298-13-630   | 0,63        |  |      | 0,63  |  |  |
| 1462 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-1000   | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1463 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1464 |   | Камера КСО 298-7.1ВВ-630  | 2,03        |  |      | 2,03  |  |  |
| 1465 |   | ШРНН-А/Р-013-01-2500  | 2,4         |  |      | 2,4   |  |  |
| 1466 |   | ШРНН-А/Р-013-02-2500  | 2,4         |  |      | 2,4   |  |  |
| 1467 |   | ШРНН-А/Р-013-03-2500  | 2,4         |  |      | 2,4   |  |  |
| 1468 |   | ШРНН-А/Р-013-04-2500  | 2,4         |  |      | 2,4   |  |  |
| 1469 |   | Российская Федерация , Московская область, Ленинский городской округ , восточнее д.Ермолино | <b>ТП-1</b> |  |      |       |  |  |
| 1470 | Трансформатор ТМГ-1600/10   |   |             |  | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1471 | Трансформатор ТМГ-1600/10   |   |             |  | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1472 | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   |   | 0,84        |  |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1473 | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   |   | 0,84        |  |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1474 | Шкаф распределительный ШРНН-1   |   | 2,4         |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1475 | Шкаф распределительный ШРНН-2   |   | 2,4         |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1476 | Российская Федерация , Московская область, Ленинский городской округ , восточнее д.Ермолино |   | <b>ТП-2</b> |  |      |       |  |  |
| 1477 |   | Трансформатор ТМГ-1600/10   |             |  | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1478 |   | Трансформатор ТМГ-1600/10   |             |  | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1479 |   | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84        |  |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1480 |   | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84        |  |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1481 |   | Шкаф распределительный ШРНН-1   | 2,4         |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1482 |   | Шкаф распределительный ШРНН-2   | 2,4         |  |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1483 |   |   | <b>ТП-4</b> |  |      |       |  |  |

|      |  |   |      |       |      |       |  |
|------|--|---|------|-------|------|-------|--|
| 1484 |  | Трансформатор ТМГ-2000/10   |      |       | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1485 |  | Трансформатор ТМГ-2000/10   |      |       | 5,25 | 0,875 |  |
| 1486 |  | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84 |       |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1487 |  | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84 |       |      | 0,84  |  |
| 1488 |  | Устройство комплектное низковольтное ШРНН/1   | 2,4  |       |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1489 |  | Устройство комплектное низковольтное ШРНН/2   | 2,4  |       |      | 2,4   |  |
| 1490 |  | <b>ТП-5</b>   |      |       |      |       |  |
| 1491 |  | Трансформатор ТМГ-630/10  |      |       | 3,57 | 0,595 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1492 |  | Трансформатор ТМГ-630/10  |      |       | 3,57 | 0,595 |  |
| 1493 |  | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84 |       |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1494 |  | КРУ-10 кВ RM6 ПДИ   | 0,84 |       |      | 0,84  |  |
| 1495 |  | ШРНН-А/Р-05-01-1250   | 2,4  |       |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1496 |  | ШРНН-А/Р-05-01-1250   | 2,4  |       |      | 2,4   |  |
| 1497 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.1 яч. Ф11-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 3 АПвПуг-10 3(1x240) L=2900м  |      | 9,135 |      | 3,045 |  |
| 1498 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.1 яч. Ф11-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 3 АПвПуг-10 3(1x240) L=2900м  |      | 9,135 |      | 3,045 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1499 |  | Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.2 яч. Ф14-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.2 яч. 12 АПвПуг-10 3(1x500) L=2900м |      | 2,9   |      | 0,967 |  |

|      |  |  |  |       |  |       |
|------|--|--|--|-------|--|-------|
| 1500 | Российская Федерация,<br>Московская область,<br>Ленинский район, восточнее<br>д.Ермолино | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-10 кВ<br>с.1 яч. 2 до ТП-2 РУ-10 кВ луч А<br>АПвПуг-10 3(1х240) L=180,7м                 |  | 0,569 |  | 0,19  |
| 1501 |  | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-10 кВ<br>с.2 яч. 14 до ТП-2 РУ-10 кВ луч Б<br>АПвПуг-10 3(1х240) L=177,7м                |  | 0,56  |  | 0,187 |
| 1502 | Российская Федерация,<br>Московская область,<br>Ленинский район, восточнее<br>д.Ермолино | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-10 кВ<br>с.1 яч. 1 до ТП-5 РУ-10 кВ луч А<br>АПвПуг-10 3(1х95) L=1199,6м                 |  | 2,015 |  | 0,672 |
| 1503 |  | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-10 кВ<br>с.2 яч. 13 до ТП-5 РУ-10 кВ луч Б<br>АПвПуг-10 3(1х95) L=1216,3м                |  | 2,043 |  | 0,681 |
| 1504 | Российская Федерация,<br>Московская область,<br>Ленинский район, восточнее<br>д.Ермолино | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-10 кВ луч<br>А до ТП-1 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-<br>10 3(1х240) L=269,11м                    |  | 0,848 |  | 0,283 |
| 1505 |  | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-10 кВ луч<br>Б до ТП-1 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-<br>10 3(1х240) L=269,11м                    |  | 0,848 |  | 0,283 |
| 1506 | Российская Федерация,<br>Московская область,<br>Ленинский район, восточнее<br>д.Ермолино | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-10 кВ луч<br>А до ТП-4 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-<br>10 3(1х120) L=158,8м                     |  | 0,267 |  | 0,089 |
| 1507 |  | Кабельная линия 10 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-10 кВ луч<br>Б до ТП-4 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-<br>10 3(1х120) L=162,2м                     |  | 0,272 |  | 0,091 |
| 1508 | Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино          | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ДОУ ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=82,21м |  | 0,138 |  | 0,046 |
| 1509 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ДОУ ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=82,21м |  | 0,138 |  | 0,046 |
| 1510 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ДОУ ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=82,21м |  | 0,138 |  | 0,046 |
| 1511 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ДОУ ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=82,21м |  | 0,138 |  | 0,046 |
| 1512 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=98,43м  |  | 0,227 |  | 0,076 |
| 1513 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=98,43м  |  | 0,227 |  | 0,076 |
| 1514 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=98,43м  |  | 0,227 |  | 0,076 |
| 1515 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=98,43м  |  | 0,227 |  | 0,076 |
| 1516 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1  |  | 0,293 |  | 0,098 |

|      |  |   |       |  |  |       |
|------|--|---|-------|--|--|-------|
|      |  | ВРУ 8 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=126,89м   |       |  |  |       |
| 1517 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 8 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=126,89м  | 0,293 |  |  | 0,098 |
| 1518 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 8 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=126,89м  | 0,293 |  |  | 0,098 |
| 1519 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 8 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=126,89м  | 0,293 |  |  | 0,098 |
| 1520 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ИТП ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=139,43м | 0,234 |  |  | 0,078 |
| 1521 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ ИТП ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=139,43м | 0,234 |  |  | 0,078 |
| 1522 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4х240<br>L=143,62м  | 0,452 |  |  | 0,151 |
| 1523 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4х240<br>L=143,62м  | 0,452 |  |  | 0,151 |
| 1524 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4х240<br>L=143,62м  | 0,452 |  |  | 0,151 |
| 1525 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4х240<br>L=143,62м  | 0,452 |  |  | 0,151 |
| 1526 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 6 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=101,90м  | 0,235 |  |  | 0,078 |
| 1527 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 6 ввод 1 АПвБшп(г) 4х185<br>L=101,90м  | 0,235 |  |  | 0,078 |
| 1528 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 6 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=101,90м  | 0,235 |  |  | 0,078 |
| 1529 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 6 ввод 2 АПвБшп(г) 4х185<br>L=101,90м  | 0,235 |  |  | 0,078 |
| 1530 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=99,96м    | 0,168 |  |  | 0,056 |
| 1531 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4х95<br>L=99,96м    | 0,168 |  |  | 0,056 |
| 1532 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 5 ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=99,96м    | 0,168 |  |  | 0,056 |
| 1533 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 5 ввод 2 АПвБшп(г) 4х95<br>L=99,96м    | 0,168 |  |  | 0,056 |
| 1534 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ  | 0,144 |  |  | 0,048 |

|      |  |  |       |  |  |       |
|------|--|--|-------|--|--|-------|
|      |  | луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 10 ввод 1 АПвБшп(г) 4x95<br>L=85,99м  |       |  |  |       |
| 1535 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 4 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=89,25м  | 0,206 |  |  | 0,069 |
| 1536 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 4 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=89,25м  | 0,206 |  |  | 0,069 |
| 1537 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 4 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=89,25м  | 0,206 |  |  | 0,069 |
| 1538 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 4 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=89,25м  | 0,206 |  |  | 0,069 |
| 1539 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=135,25м | 0,312 |  |  | 0,104 |
| 1540 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=135,25м | 0,312 |  |  | 0,104 |
| 1541 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=135,25м | 0,312 |  |  | 0,104 |
| 1542 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=135,25м | 0,312 |  |  | 0,104 |
| 1543 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240<br>L=159,63м | 0,503 |  |  | 0,168 |
| 1544 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240<br>L=159,63м | 0,503 |  |  | 0,168 |
| 1545 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240<br>L=159,63м | 0,503 |  |  | 0,168 |
| 1546 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240<br>L=159,63м | 0,503 |  |  | 0,168 |
| 1547 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 9 ввод 1 АПвБшп(г) 4x95<br>L=183,29м  | 0,308 |  |  | 0,103 |
| 1548 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до квартал Центральный, д.1<br>ВРУ 9 ввод 2 АПвБшп(г) 4x95<br>L=183,29м  | 0,308 |  |  | 0,103 |
| 1549 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч А до ЩНО ввод 1 АПвБшп(г)<br>4x70 L=10м                                    | 0,015 |  |  | 0,005 |
| 1550 |  | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до ЩНО ввод 2 АПвБшп(г)<br>4x70 L=10м                                    | 0,015 |  |  | 0,005 |
| 1551 | Российская<br>Федерация,<br>Московская<br>область,<br>Деннинский район,<br>восточнее<br>д.Ермолино | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до ВРУ КНС ввод 1<br>АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м                           | 0,947 |  |  | 0,316 |



|      |   |   |  |       |  |       |
|------|---|---|--|-------|--|-------|
| 1552 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до ВРУ КНС ввод 1<br>АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м                          |  | 0,947 |  | 0,316 |
| 1553 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до ВРУ КНС ввод 2<br>АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м                          |  | 0,947 |  | 0,316 |
| 1554 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до ВРУ КНС ввод 2<br>АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м                          |  | 0,947 |  | 0,316 |
| 1555 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч А до ВРУ ЛОС ввод 1<br>АПвБшп(г) 4x185 L=430,12м                          |  | 0,994 |  | 0,331 |
| 1556 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ<br>луч Б до ВРУ ЛОС ввод 2<br>АПвБшп(г) 4x185 L=430,12м                          |  | 0,994 |  | 0,331 |
| 1557 | Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150<br>L=162,53м |  | 0,375 |  | 0,125 |
| 1558 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150<br>L=162,53м |  | 0,375 |  | 0,125 |
| 1559 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150<br>L=163,62м |  | 0,378 |  | 0,126 |
| 1560 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150<br>L=163,62м |  | 0,378 |  | 0,126 |
| 1561 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=119,36м |  | 0,276 |  | 0,092 |
| 1562 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185<br>L=119,36м |  | 0,276 |  | 0,092 |
| 1563 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=120,46м |  | 0,278 |  | 0,093 |
| 1564 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185<br>L=120,46м |  | 0,278 |  | 0,093 |
| 1565 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150<br>L=103,52м |  | 0,239 |  | 0,08  |
| 1566 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150<br>L=104,61м |  | 0,242 |  | 0,081 |
| 1567 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 6 ввод 1 АПвБшп(г) 4x120<br>L=79,2м   |  | 0,133 |  | 0,044 |
| 1568 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.2 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 6 ввод 2 АПвБшп(г) 4x120<br>L=80,29м  |  | 0,135 |  | 0,045 |
| 1569 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ<br>с.1 до квартал Центральный, д.3<br>ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240<br>L=90,44м  |  | 0,285 |  | 0,095 |
| 1570 |   | Кабельная линия 0,4 кВ<br>направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ   |  | 0,286 |  | 0,095 |

|   |  |   |       |  |  |               |  |
|---|--|---|-------|--|--|---------------|--|
|   |  | с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 5 ввод 2 АПВБШп(г) 4х240 L=90,72м   |       |  |  |               |  |
| 1571  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 9 ввод 1 АПВБШп(г) 4х150 L=89,64м  | 0,207 |  |  | 0,069         |  |
| 1572  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 9 ввод 2 АПВБШп(г) 4х150 L=89,92м  | 0,208 |  |  | 0,069         |  |
| 1573  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 4 ввод 1 АПВБШп(г) 4х240 L=135,61м | 0,427 |  |  | 0,142         |  |
| 1574  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 4 ввод 2 АПВБШп(г) 4х240 L=135,89м | 0,428 |  |  | 0,143         |  |
| 1575  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 3 ввод 1 АПВБШп(г) 4х240 L=159м    | 0,501 |  |  | 0,167         |  |
| 1576  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 3 ввод 2 АПВБШп(г) 4х240 L=159,28м | 0,502 |  |  | 0,167         |  |
| 1577  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 8 ввод 1 АПВБШп(г) 4х240 L=174,55м | 0,55  |  |  | 0,183         |  |
| 1578  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 8 ввод 2 АПВБШп(г) 4х240 L=174,88м | 0,551 |  |  | 0,184         |  |
| 1579  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до ЩНО ввод 1 ВББШв-1 4х25 L=10м                                   | 0,01  |  |  | 0,003         |  |
| 1580  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до ЩНО ввод 2 ВББШв-1 4х25 L=10м                                   | 0,01  |  |  | 0,003         |  |
| 1581  | Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино                              | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.1 до ВРУ-Котельная ввод 1 АПВБШвнг(А)-LS 4х(1х300) L=50м              | 0,158 |  |  | 0,053         |  |
| 1582  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.1 до ВРУ-Котельная ввод 1 АПВБШвнг(А)-LS 4х(1х300) L=50м              | 0,158 |  |  | 0,053         |  |
| 1583  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.2 до ВРУ-Котельная ввод 2 АПВБШвнг(А)-LS 4х(1х300) L=50м              | 0,158 |  |  | 0,053         |  |
| 1584  |  | Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.2 до ВРУ-Котельная ввод 2 АПВБШвнг(А)-LS 4х(1х300) L=50м              | 0,158 |  |  | 0,053         |  |
|   |  | <b>Итого</b>  |       |  |  | <b>87,653</b> |  |
| <b>КП Архитектурный Пригород Южная Долина</b> |  |   |       |  |  |               |  |
| 1585  | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мелперино, мкр-н. Южные горки | <b>РТП-47</b>   |       |  |  |               |  |
| 1586  |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М   | 0,21  |  |  | 0,21          | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1587  |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М   | 0,21  |  |  | 0,21          |  |
| 1588  |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М   | 0,21  |  |  | 0,21          |  |
| 1589  |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М   | 0,21  |  |  | 0,21          |  |

|      |  |   |                           |      |      |       |  |  |
|------|--|---|---------------------------|------|------|-------|--|--|
| 1590 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1591 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1592 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1593 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1594 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1595 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,42                      |      |      | 0,42  |  |  |
| 1596 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М | 0,42                      |      |      | 0,42  |  |  |
| 1597 |  | Трансформатор ТМГ-400 кВА                           |                           |      | 3,01 | 0,502 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1598 |  | Трансформатор ТМГ-400 кВА                           |                           |      | 3,01 | 0,502 |  |  |
| 1599 |  | Шкаф ШО70   | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1600 |  | Шкаф ШО70   | 2,4                       |      |      | 2,4   |  |  |
| 1601 |  | Шкаф ШО70   | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1602 |  | Шкаф ШО70   | 2,4                       |      |      | 2,4   |  |  |
| 1603 |  | <b>ТП-1259</b>                                      |                           |      |      |       |  |  |
| 1604 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр-н Южные горки | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1605 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |
| 1606 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |
| 1607 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |
| 1608 |  |   | Трансформатор ТМГ-400 кВА |      |      | 3,01  | 0,502  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1609 |  |   | Трансформатор ТМГ-400 кВА |      |      | 3,01  | 0,502  |  |
| 1610 |  |   | Панель ЩО 70-У3           | 0,21 |      |       | 0,21   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1611 |  |   | Панель ЩО 70-У3           | 0,21 |      |       | 0,21   |  |
| 1612 |  |   | Панель ЩО 70-У3           | 0,21 |      |       | 0,21   |  |
| 1613 |  |   | Панель ЩО 70-У3           | 0,21 |      |       | 0,21   |  |
| 1614 |  | Панель ЩО 70-У3                                     | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1615 |  | Панель ЩО 70-У3                                     | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1616 |  | Панель ЩО 70-У3                                     | 0,21                      |      |      | 0,21  |  |  |
| 1617 |  | <b>ТП-1260</b>                                      |                           |      |      |       |  |  |
| 1618 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр-н Южные горки | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1619 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |
| 1620 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |
| 1621 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО      | 0,77                      |      |      | 0,77  |  |  |

|      |  |   |                |  |      |       |  |  |
|------|--|---|----------------|--|------|-------|--|--|
| 1622 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.           | Трансформатор ТМГ-400 кВА                                     |                |  | 3,01 | 0,502 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1623 |  | Трансформатор ТМГ-400 кВА                                     |                |  | 3,01 | 0,502 |  |  |
| 1624 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1625 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1626 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1627 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1628 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1629 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1630 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1631 |  | Панель ЩО 70-У3   | 0,21           |  |      |       | 0,21   |  |
| 1632 |  |   | <b>ТП-1261</b> |  |      |       |  |  |
| 1633 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.           | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04         | 0,77           |  |      |       | 0,77   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1634 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04         | 0,77           |  |      |       | 0,77   |  |
| 1635 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04         | 0,77           |  |      |       | 0,77   |  |
| 1636 |  | Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04         | 0,77           |  |      |       | 0,77   |  |
| 1637 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.           | Трансформатор ТМГ-400 кВА                                     |                |  | 3,01 | 0,502 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1638 |  | Трансформатор ТМГ-400 кВА                                     |                |  | 3,01 | 0,502 |  |  |
| 1639 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.           | ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08                                  | 2,4            |  |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1640 |  | ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08                                  | 2,4            |  |      |       | 2,4  |  |
| 1641 |  | <b>ТП-1628 (ТП-38)</b>  |                |  |      |       |  |  |
| 1642 | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мецерино, мкр. Южные горки | Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ПДИ-10-20/630 | 0,84           |  |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1643 |  | Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ПДИ-10-20/630 | 0,84           |  |      |       | 0,84   |  |
| 1644 |  | Трансформатор ТМГ-1000 кВА                                    |                |  |      | 4,34  | 0,723  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1645 |  | Трансформатор ТМГ-1000 кВА                                    |                |  |      | 4,34  | 0,723  |  |
| 1646 |  | ЩРНН-18-2500/1600 У3  | 2,4            |  |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И.   |
| 1647 |  | ЩРНН-18-2500/1600 У3  | 2,4            |  |      |       | 2,4  |  |

|      |   |  |   |        |        |        |  |   |
|------|---|--|---|--------|--------|--------|--|---|
|      |   |  |   |        |        |        | Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1   |   |
| 1648 | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки  | <b>ТП-1629 (ТП-37)</b>   |   |        |        |        |  |   |
| 1649 |   | Комплектное распределительное устройство RM6-NE-III-DI-10-20/630 с ВЭ                                  | 0,84  |        |        | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |   |
| 1650 |   | Комплектное распределительное устройство RM6-NE-III-DI-10-20/630 с ВЭ                                  | 0,84  |        |        | 0,84   |  |   |
| 1651 |   | Трансформатор ТМГ-1250 кВА   |   |        | 4,34   | 0,723  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |   |
| 1652 |   | Трансформатор ТМГ-1250 кВА   |   |        | 4,34   | 0,723  |  |   |
| 1653 |   | ЩРНН-18-2500/1600 У3   | 2,4   |        |        | 2,4    | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |   |
| 1654 |   | ЩРНН-18-2500/1600 У3   | 2,4   |        |        | 2,4    |  |   |
| 1655 |   | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки | Кабельная линия 10 кВ РП25 с.1 - РТП47 с.1 АСБл 3х240 4500м |        |        | 14,175 |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1656 | Кабельная линия 10 кВ РП25 с.2 - РТП47 с.2 АСБл 3х240 4500м   |  |   | 14,175 |        | 4,725  |  |   |
| 1657 | Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.1 - ТП1259 луч А АСБл 3х240 500м  |  |   | 1,575  |        | 0,525  |  |   |
| 1658 | Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.2 - ТП1259 луч Б АСБл 3х240 500м  |  |   | 1,575  |        | 0,525  |  |   |
| 1659 | Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки | Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч А - ТП1260 луч А АСБл 3х240 2918м                                     |   |        | 9,192  |        | 3,064  |   |
| 1660 |   | Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч Б - ТП1260 луч Б АСБл 3х240 2918м                                     |   |        | 9,192  |        |  |   |
| 1661 | Московская область, Ленинский район, г.п. Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр. Южные горки              | Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч А - ТП1261 луч А АСБл 3х240 3801м                                     |   |        | 11,973 |        | 3,991  |   |
| 1662 |   | Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч Б - ТП1261 луч Б АСБл 3х240 3801м                                     |   |        | 11,973 |        |  |   |
| 1663 | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки  | Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч А - БКТП1628(ТП38) луч А АПвПуг 3х1х240 1100м                    |   |        | 3,465  |        | 1,155  |   |
| 1664 |   | Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч Б - БКТП1628(ТП38) луч Б АПвПуг 3х1х240 1100м                    |   |        | 3,465  |        |  |   |
| 1665 |   | Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч А - БКТП1629(ТП37) луч А АПвПуг 3х1х240 590м                  |   |        | 1,859  |        |  | 0,62  |
| 1666 |   | Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч Б - БКТП1629(ТП37) луч Б АПвПуг 3х1х240 590м                  |   |        | 1,859  |        |  | 0,62  |

|                                 |   |   |        |              |  |
|---------------------------------|---|---|--------|--------------|--|
| 1667                            | Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.1 АПвБШв 4x70 90м       | 0,132  | 0,044        |  |
| 1668                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.2 АПвБШв 4x70 155м      | 0,228  | 0,076        |  |
| 1669                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.3 АПвБШв 4x70 95м       | 0,14   | 0,047        |  |
| 1670                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-2 корп.3 АПвБШв 4x70 70м       | 0,103  | 0,034        |  |
| 1671                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.4 АПвБШв 4x95 160м      | 0,269  | 0,09         |  |
| 1672                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-2 корп.4 АПвБШв 4x70 185м      | 0,272  | 0,091        |  |
| 1673                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.5 АПвБШв 4x120 275м       | 0,462  | 0,154        |  |
| 1674                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.6 АПвБШв 4x70 110м        | 0,162  | 0,054        |  |
| 1675                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.7 АПвБШв 4x70 170м        | 0,25   | 0,083        |  |
| 1676                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.8 АПвБШв 4x95 210м        | 0,353  | 0,118        |  |
| 1677                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.9 АПвБШв 4x150 300м       | 0,693  | 0,231        |  |
| 1678                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.9 АПвБШв 4x150 330м       | 0,762  | 0,254        |  |
| 1679                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.10 АПвБШв 4x120 205м      | 0,344  | 0,115        |  |
| 1680                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.10 АПвБШв 4x120 220м      | 0,37   | 0,123        |  |
| 1681                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.11 АПвБШв 4x185 385м      | 0,889  | 0,296        |  |
| 1682                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.11 АПвБШв 4x185 360м      | 0,832  | 0,277        |  |
| 1683                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.12 АПвБШв 4x185 330м      | 0,762  | 0,254        |  |
| 1684                            | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.12 АПвБШв 4x185 355м  | 0,82  | 0,273  |              |  |
| 1685                            | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки                      | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.13 АПвБШв 4x185 170м      | 0,393  | 0,131        |  |
| 1686                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.13 АПвБШв 4x185 180м      | 0,416  | 0,139        |  |
| 1687                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.14 АПвБШв 4x185 150м      | 0,347  | 0,116        |  |
| 1688                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.15 АПвБШв 4x185 120м      | 0,277  | 0,092        |  |
| 1689                            |   | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.15 АПвБШв 4x185 130м      | 0,3    | 0,1          |  |
| 1690                            | Московская область, Ленинский р-он  | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1591-ШР1.1-ШР1.26 АВББШв 4x240 м      | 11,885 | 3,962        |  |
| 1691                            | Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки                      | Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1590-ШР12-ШР60,ШРД1-11 АВББШв 4x240 м | 17,848 | 5,949        |  |
|                                 |   | <b>Итого</b>  |        | <b>93,83</b> |  |
| <b>Квартал Новые Котельники</b> |   |   |        |              |  |
| 1692                            | Российская Федерация, Московская область, городской округ Котельники, город Новые Котельники                                | <b>ТП-73 (ТП-3)</b>   |        |              |  |
| 1693                            |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-NDI с VIP-400  | 0,84   | 0,84         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1694                            |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-NDI с VIP-400  | 0,84   | 0,84         |  |

|      |   |   |  |      |      |       |  |  |  |
|------|---|---|--|------|------|-------|--|--|--|
| 1695 |   | Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4   |  |      | 5,25 | 0,875 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |  |
| 1696 |   | Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4   |  |      | 5,25 | 0,875 |  |  |  |
| 1697 |   | Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)   | 2,4  |      |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1698 |   | Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)   | 2,4  |      |      |       | 2,4  |  |  |
| 1699 |   | <b>ТП-70 (ТП-2)</b>   |  |      |      |       |  |  |  |
| 1700 | Российская Федерация, Московская область, городской округ Котельники, город Котельники, микрорайон Новые Котельники | Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-IPDI с VIP-400   | 0,84   |      |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |  |
| 1701 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-IPDI с VIP-400   | 0,84   |      |      |       | 0,84   |  |  |
| 1702 |   | Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4   |  |      | 5,25 |       | 0,875  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1703 |   | Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4   |  |      | 5,25 |       | 0,875  |  |  |
| 1704 |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500  | 2,4  |      |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1705 |   | Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500  | 2,4  |      |      |       | 2,4  |  |  |
| 1706 |   | <b>ТП-71 (ТП-1)</b>   |  |      |      |       |  |  |  |
| 1707 |   | Российская Федерация, Московская область, городской округ Котельники, город Котельники, микрорайон Новые Котельники | Комплектное распределительное устройство RM-6 IPDI | 0,84 |      |       |  | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1708 |   |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 IPDI | 0,84 |      |       |  | 0,84   |  |
| 1709 | Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41  |   |  |      | 5,25 |       | 0,875  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1710 | Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41  |   |  |      | 5,25 |       | 0,875  |  |  |
| 1711 | Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)   |   | 2,4  |      |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |  |
| 1712 | Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)   |   | 2,4  |      |      |       | 2,4  |  |  |
| 1713 | <b>ТП-72</b>  |   |  |      |      |       |  |  |  |

|      |   |  |   |       |       |       |  |
|------|---|--|---|-------|-------|-------|--|
| 1714 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 ID                               | 0,42  |       |       | 0,42  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1715 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6 ID                               | 0,42  |       |       | 0,42  |  |
| 1716 |   | Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1                                      |   |       | 4,34  | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1717 |   | Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1                                      |   |       | 4,34  | 0,723 |  |
| 1718 |   | Щит распределительный низковольтный ЦРНВ                                       | 2,4   |       |       | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1719 |   | Щит распределительный низковольтный ЦРНВ                                       | 2,4   |       |       | 2,4   |  |
| 1720 | Московская область, мкр. Новые Котельники   | Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.15 до ТП-73 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 228,74м |   | 0,721 |       | 0,24  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1721 |   | Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.16 до ТП-73 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 228,74м |   | 0,721 |       | 0,24  |  |
| 1722 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 126м    |   | 0,397 |       | 0,132 |  |
| 1723 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 126м    |   | 0,397 |       | 0,132 |  |
| 1724 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч А до ТП-72 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 125м    |   | 0,394 |       | 0,131 |  |
| 1725 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч Б до ТП-72 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 125м    |   | 0,394 |       | 0,131 |  |
| 1726 |   | Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.13 до ТП-70 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м    |   | 0,696 |       | 0,232 |  |
| 1727 |   | Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.14 до ТП-70 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м    |   | 0,696 |       | 0,232 |  |
| 1728 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м    |   | 0,696 |       | 0,232 |  |
| 1729 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м    |   | 0,696 |       | 0,232 |  |
| 1730 |   | Московская область, мкр. Новые Котельники                                      | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м |       | 0,138 |       |  |
| 1731 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м |  |   | 0,138 |       | 0,046 |  |
| 1732 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м |  |   | 0,138 |       | 0,046 |  |
| 1733 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м |  |   | 0,138 |       | 0,046 |  |
| 1734 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м |  |   | 0,132 |       | 0,044 |  |
| 1735 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м |  |   | 0,132 |       | 0,044 |  |
| 1736 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м |  |   | 0,132 |       | 0,044 |  |
| 1737 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.3 мкр. Новые                                       |  |   | 0,132 |       | 0,044 |  |







|      |  |   |  |       |  |       |
|------|--|---|--|-------|--|-------|
|      |  | котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х120 70м   |  |       |  |       |
| 1782 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч А до ВРУ-5.4 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х120 85м   |  | 0,143 |  | 0,048 |
| 1783 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч А до ВРУ-5.4 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х120 85м   |  | 0,143 |  | 0,048 |
| 1784 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч Б до ВРУ-5.4 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х120 85м   |  | 0,143 |  | 0,048 |
| 1785 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч Б до ВРУ-5.4 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х120 85м   |  | 0,143 |  | 0,048 |
| 1786 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч А до ВРУ-5.5 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х240 55м   |  | 0,173 |  | 0,058 |
| 1787 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-70<br>луч Б до ВРУ-5.5 мкр. Новые<br>котельники д.10 (к.5)<br>АПВБ6Шп4х240 55м   |  | 0,173 |  | 0,058 |
| 1788 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.5 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 132,4м |  | 0,222 |  | 0,074 |
| 1789 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.5 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 132,4м |  | 0,222 |  | 0,074 |
| 1790 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.5 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 132,4м |  | 0,222 |  | 0,074 |
| 1791 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.5 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 132,4м |  | 0,222 |  | 0,074 |
| 1792 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.4 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х240 152,4м |  | 0,48  |  | 0,16  |
| 1793 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.4 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х240 152,4м |  | 0,48  |  | 0,16  |
| 1794 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.3 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 162,4м |  | 0,273 |  | 0,091 |
| 1795 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.3 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 162,4м |  | 0,273 |  | 0,091 |
| 1796 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.3 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 162,4м |  | 0,273 |  | 0,091 |
| 1797 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.3 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х120 162,4м |  | 0,273 |  | 0,091 |
| 1798 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-4.6 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х240 167,4м |  | 0,527 |  | 0,176 |
| 1799 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-4.6 мкр. Новые<br>котельники д.8 (к.4)<br>АПВБ6Шп4х240 167,4м |  | 0,527 |  | 0,176 |
| 1800 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.1 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4х150 77,48м |  | 0,179 |  | 0,06  |
| 1801 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.1 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4х150 77,48м |  | 0,179 |  | 0,06  |
| 1802 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.1 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4х150 77,48м |  | 0,179 |  | 0,06  |
| 1803 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.1 мкр. Новые  |  | 0,179 |  | 0,06  |

|                      |  |   |       |  |      |               |   |
|----------------------|--|---|-------|--|------|---------------|---|
|                      |  | котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x150 77,48м   |       |  |      |               |   |
| 1804                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.2 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x150 74,02м | 0,171 |  |      | 0,057         |   |
| 1805                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.2 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x150 74,02м | 0,171 |  |      | 0,057         |   |
| 1806                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.2 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x150 74,02м | 0,171 |  |      | 0,057         |   |
| 1807                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.2 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x150 74,02м | 0,171 |  |      | 0,057         |   |
| 1808                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.5 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x240 45,2м  | 0,142 |  |      | 0,047         |   |
| 1809                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.5 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x240 45,2м  | 0,142 |  |      | 0,047         |   |
| 1810                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.3 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 34,96м | 0,059 |  |      | 0,02          |   |
| 1811                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.3 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 34,96м | 0,059 |  |      | 0,02          |   |
| 1812                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.3 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 34,96м | 0,059 |  |      | 0,02          |   |
| 1813                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.3 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 34,96м | 0,059 |  |      | 0,02          |   |
| 1814                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.4 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 22,2м  | 0,037 |  |      | 0,012         |   |
| 1815                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч А до ВРУ-1.4 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 22,2м  | 0,037 |  |      | 0,012         |   |
| 1816                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.4 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 22,2м  | 0,037 |  |      | 0,012         |   |
| 1817                 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71<br>луч Б до ВРУ-1.4 мкр. Новые<br>котельники д.2 (к.1)<br>АПВБ6Шп4x120 22,2м  | 0,037 |  |      | 0,012         |   |
|                      |  | <b>Итого</b>  |       |  |      | <b>38,938</b> |   |
| <b>ДНП Михалково</b> |  |   |       |  |      |               |   |
| 1818                 | Московская область, Красногорский муниципальный район,<br>сельское поселение Ильинское, д. Михалково | <b>КТПН-103</b>   |       |  |      |               |   |
| 1819                 |  | Ячейка с выключателем нагрузки<br>ВНА-10/630  | 0,21  |  |      | 0,21          | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п. 10.1, п.<br>3.2.6, табл. 3.1                |
| 1820                 |  | Ячейка с выключателем нагрузки<br>ВНАп-10/630   | 0,21  |  |      | 0,21          |   |
| 1821                 |  | Ячейка с выключателем нагрузки<br>ВНА-10/630  | 0,21  |  |      | 0,21          |   |
| 1822                 |  | Трансформатор ТМГ-400/6-УХЛ1<br>400 кВА   |       |  | 3,01 | 0,502         | Справочник<br>Система<br>технического<br>обслуживания и<br>ремонта<br>энергетического<br>оборудования А.И.<br>Ящура, п. 11.1.2, п.<br>11.14; п. 3.2.6, табл.<br>3.1 |
| 1823                 |  | Устройство комплектное<br>распределительное 0,4 кВ  | 0,21  |  |      | 0,21          |   |

|                       |  |   |      |  |       |       |              |  |
|-----------------------|--|---|------|--|-------|-------|--------------|--|
| 1824                  |  | Кабельная линия 6 кВ от опоры ЛЭП-6кВ ТП-93-КРУН-58 до КТП-103 АСБл 10 3x70 L=20 м.                           |      |  | 0,029 |       | 0,01         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
|                       |  | <b>Итого</b>  |      |  |       |       | <b>1,352</b> |  |
| <b>Лесная слобода</b> |  |   |      |  |       |       |              |  |
| 1825                  | Московская область, Красногорский муниципальный район, Истринское лесничество, Опалиховое участковое лесничество, квартал 36 | <b>КТПН-83</b>  |      |  |       |       |              |  |
| 1826                  |  | Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630   | 0,21 |  |       |       | 0,21         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1827                  |  | Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630  | 0,21 |  |       |       | 0,21         |  |
| 1828                  |  | Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630   | 0,21 |  |       |       | 0,21         |  |
| 1829                  |  | Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1 630 кВА  |      |  |       | 3,57  | 0,595        | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1830                  |  | Устройство комплектное распределительное 0,4 кВ   | 0,21 |  |       |       | 0,21         |  |
| 1831                  |  | Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-101 АСБл 10 3x240 L=87 м. |      |  |       | 0,274 | 0,091        | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1832                  |  | Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-197 АСБл 10 3x240 L=87 м. |      |  |       | 0,274 | 0,091        |  |
|                       |  | <b>Итого</b>  |      |  |       |       | <b>1,617</b> |  |
| <b>ЖК Южная Битца</b> |  |   |      |  |       |       |              |  |
| 1833                  | Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца   | <b>ТП-751</b>   |      |  |       |       |              |  |
| 1834                  |  | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ   | 0,84 |  |       |       | 0,84         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1835                  |  | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ   | 0,84 |  |       |       | 0,84         |  |
| 1836                  |  | Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1  |      |  |       | 4,34  | 0,723        | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1837                  |  | Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1  |      |  |       | 4,34  | 0,723        |  |
| 1838                  |  | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600   | 2,4  |  |       |       | 2,4          | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1839                  |  | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600   | 2,4  |  |       |       | 2,4          |  |
| 1840                  | Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца   | <b>ТП-752</b>   |      |  |       |       |              |  |
| 1841                  |  | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ   | 0,84 |  |       |       | 0,84         | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1842                  |  | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ   | 0,84 |  |       |       | 0,84         |  |

|      |   |   |      |       |      |       |  |  |
|------|---|---|------|-------|------|-------|--|--|
| 1843 | Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца                | Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1                                      |      |       | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |  |
| 1844 |   | Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1                                      |      |       | 4,34 | 0,723 |  |  |
| 1845 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14                     | 2,4  |       |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1846 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14                     | 2,4  |       |      |       | 2,4  |  |
| 1847 |   | <b>ТП-753</b>   |      |       |      |       |  |  |
| 1848 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ                     | 0,84 |       |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1849 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ                     | 0,84 |       |      |       | 0,84   |  |
| 1850 |   | Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1                                      |      |       |      | 4,34  | 0,723  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1851 |   | Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1                                      |      |       |      | 4,34  | 0,723  |  |
| 1852 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-20-2500-1600           | 2,4  |       |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1853 | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-20-2500-1600 | 2,4   |      |       |      | 2,4   |  |  |
| 1854 | Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца                | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч А до ЩНО, ВВШв (4x16) 5 м |      | 0,005 |      |       | 0,002  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1855 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч Б до ЩНО, ВВШв (4x16) 5 м |      | 0,005 |      |       | 0,002  |  |
| 1856 | <b>ТП-768</b>   |   |      |       |      |       |  |  |
| 1857 | Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца                | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ                     | 0,84 |       |      |       | 0,84   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1             |
| 1858 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ                     | 0,84 |       |      |       | 0,84   |  |
| 1859 |   | Трансформатор ТМГ-1000/10   |      |       |      | 4,34  | 0,723  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1860 |   | Трансформатор ТМГ-1000/10   |      |       |      | 4,34  | 0,723  |  |
| 1861 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-12-2500-1600           | 2,4  |       |      |       | 2,4  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1862 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-12-2500-1600           | 2,4  |       |      |       | 2,4  |  |

|      |   |   |               |      |       |   |
|------|---|---|---------------|------|-------|---|
| 1863 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца               | <b>ТП-769</b>   |               |      |       |   |
| 1864 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         | 0,84          |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1865 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         | 0,84          |      | 0,84  |   |
| 1866 |   | Трансформатор тип ТМГ-СЭЩ-1000/10                         |               | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.1.4; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1867 |   | Трансформатор тип ТМГ-СЭЩ-1000/10                         |               | 4,34 | 0,723 |   |
| 1868 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН            | 2,4           |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1               |
| 1869 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН            | 2,4           |      | 2,4   |   |
| 1870 |   | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца               | <b>ТП-781</b> |      |       |   |
| 1871 | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         |   | 0,84          |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1872 | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         |   | 0,84          |      | 0,84  |   |
| 1873 | Трансформатор ТМГ-1000/10                                 |   |               | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.1.4; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1874 | Трансформатор ТМГ-1000/10                                 |   |               | 4,34 | 0,723 |   |
| 1875 | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-2500 |   | 2,4           |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1               |
| 1876 | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-2500 |   | 2,4           |      | 2,4   |   |
| 1877 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца               |   | <b>ТП-782</b> |      |       |   |
| 1878 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         | 0,84          |      | 0,84  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 1879 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         | 0,84          |      | 0,84  |   |
| 1880 |   | Трансформатор ТМГ-1000/10                                 |               | 4,34 | 0,723 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.1.4; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1881 |   | Трансформатор ТМГ-1000/10                                 |               | 4,34 | 0,723 |   |
| 1882 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-16-2500 | 2,4           |      | 2,4   | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1               |
| 1883 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-16-2500 | 2,4           |      | 2,4   |   |

|      |   |  |      |       |       |  |
|------|---|--|------|-------|-------|--|
| 1884 | Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца               | <b>ТП-852</b>  |      |       |       | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 1885 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ  | 0,84 |       | 0,84  |  |
| 1886 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ  | 0,84 |       | 0,84  |  |
| 1887 |   | Трансформатор ТМГ-1250/10  |      | 4,34  | 0,723 |  |
| 1888 |   | Трансформатор ТМГ-1250/10  |      | 4,34  | 0,723 |  |
| 1889 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-18-3150  | 2,4  |       | 2,4   |  |
| 1890 |   | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-18-3150  | 2,4  |       | 2,4   |  |
| 1891 |   | <b>ТП-871</b>  |      |       |       |  |
| 1892 |   | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ  | 0,84 |       | 0,84  |  |
| 1893 | Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ         | 0,84   |      | 0,84  |       |  |
| 1894 | Трансформатор ТМГ-1250/10                                 |  | 4,34 | 0,723 |       |  |
| 1895 | Трансформатор ТМГ-1250/10                                 |  | 4,34 | 0,723 |       |  |
| 1896 | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-3150 | 2,4  |      | 2,4   |       |  |
| 1897 | Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-3150 | 2,4  |      | 2,4   |       |  |
| 1898 |   | Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.1 яч.3 до ТП-751 (ТП-1) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 470 м      |      | 1,481 | 0,494 |  |
| 1899 |   | Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.2 яч.9 до ТП-751 (ТП-1) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 470 м      |      | 1,481 | 0,494 |  |
| 1900 | Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца               | Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ТП-752 (ТП-2) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 150 м |      | 0,473 | 0,158 |  |
| 1901 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ТП-752 (ТП-2) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 150 м |      | 0,473 | 0,158 |  |
| 1902 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ТП-753 (ТП-3) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x300/50) 300 м |      | 0,945 | 0,315 |  |
| 1903 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ТП-753 (ТП-3) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x300/50) 300 м |      | 0,945 | 0,315 |  |



|      |   |  |  |       |  |       |
|------|---|--|--|-------|--|-------|
| 1904 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч А до ТП-768 (ТП-9) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x240/50) 250 м |  | 0,788 |  | 0,263 |
| 1905 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч Б до ТП-768 (ТП-9) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x240/50) 250 м |  | 0,788 |  | 0,263 |
| 1906 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ТП-769 (ТП-8) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x185/50) 290 м |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1907 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ТП-769 (ТП-8) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x185/50) 290 м |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1908 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ТП-781 (ТП-7) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x150/70) 30 м  |  | 0,069 |  | 0,023 |
| 1909 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ТП-781 (ТП-7) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x150/70) 30 м  |  | 0,069 |  | 0,023 |
| 1910 | Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, бульвар Южный | Кабельная линия 10 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ТП-782 (ТП-6) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 223 м |  | 0,375 |  | 0,125 |
| 1911 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ТП-782 (ТП-6) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 223 м |  | 0,375 |  | 0,125 |
| 1912 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ТП-871 (ТП-5) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/50) 30 м  |  | 0,05  |  | 0,017 |
| 1913 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ТП-871 (ТП-5) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/50) 30 м  |  | 0,05  |  | 0,017 |
| 1914 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ТП-852 (ТП-4) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 225 м |  | 0,378 |  | 0,126 |
| 1915 |   | Кабельная линия 10 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ТП-852 (ТП-4) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 225 м |  | 0,378 |  | 0,126 |
| 1916 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3 ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 263 м    |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 1917 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 263 м   |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 1918 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 263 м   |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 1919 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 263 м   |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 1920 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x150) 68 м    |  | 0,157 |  | 0,052 |
| 1921 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x150) 68 м    |  | 0,157 |  | 0,052 |
| 1922 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул.  |  | 0,157 |  | 0,052 |

|      |   |  |       |  |       |
|------|---|--|-------|--|-------|
|      |   | Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x150) 68 м  |       |  |       |
| 1923 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x150) 68 м    | 0,157 |  | 0,052 |
| 1924 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 207 м   | 0,478 |  | 0,159 |
| 1925 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 207 м   | 0,478 |  | 0,159 |
| 1926 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 207 м   | 0,478 |  | 0,159 |
| 1927 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 207 м   | 0,478 |  | 0,159 |
| 1928 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x95) 58 м    | 0,097 |  | 0,032 |
| 1929 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x95) 58 м    | 0,097 |  | 0,032 |
| 1930 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 203 м  | 0,469 |  | 0,156 |
| 1931 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 203 м  | 0,469 |  | 0,156 |
| 1932 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м                               | 0,005 |  | 0,002 |
| 1933 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м                               | 0,005 |  | 0,002 |
| 1934 | Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 52 м  | 0,087 |  | 0,029 |
| 1935 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 52 м  | 0,087 |  | 0,029 |
| 1936 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м | 0,155 |  | 0,052 |
| 1937 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м | 0,155 |  | 0,052 |
| 1938 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м | 0,155 |  | 0,052 |
| 1939 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м | 0,155 |  | 0,052 |
| 1940 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м | 0,166 |  | 0,055 |
| 1941 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м | 0,166 |  | 0,055 |
| 1942 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м | 0,166 |  | 0,055 |
| 1943 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м | 0,166 |  | 0,055 |
| 1944 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул.                                     | 0,363 |  | 0,121 |

|      |  |   |  |       |  |       |
|------|--|---|--|-------|--|-------|
|      |  | Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185)<br>157 м   |  |       |  |       |
| 1945 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м |  | 0,363 |  | 0,121 |
| 1946 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м |  | 0,363 |  | 0,121 |
| 1947 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м |  | 0,363 |  | 0,121 |
| 1948 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 58 м   |  | 0,097 |  | 0,032 |
| 1949 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 58 м   |  | 0,097 |  | 0,032 |
| 1950 | Российская Федерация, Московская область, городской округ Ленинский, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, улица Парковая | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м    |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1951 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м    |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1952 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м    |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1953 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м    |  | 0,879 |  | 0,293 |
| 1954 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м    |  | 0,457 |  | 0,152 |
| 1955 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м    |  | 0,457 |  | 0,152 |
| 1956 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м    |  | 0,457 |  | 0,152 |
| 1957 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м    |  | 0,457 |  | 0,152 |
| 1958 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м     |  | 0,155 |  | 0,052 |
| 1959 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м     |  | 0,155 |  | 0,052 |
| 1960 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м     |  | 0,155 |  | 0,052 |
| 1961 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м     |  | 0,155 |  | 0,052 |
| 1962 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м   |  | 0,49  |  | 0,163 |
| 1963 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м   |  | 0,49  |  | 0,163 |
| 1964 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м     |  | 0,087 |  | 0,029 |
| 1965 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м     |  | 0,087 |  | 0,029 |

|      |  |   |  |       |  |       |
|------|--|---|--|-------|--|-------|
| 1966 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м                          |  | 0,01  |  | 0,003 |
| 1967 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м                          |  | 0,01  |  | 0,003 |
| 1968 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м         |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1969 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м         |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1970 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м         |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1971 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м         |  | 0,67  |  | 0,223 |
| 1972 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м |  | 0,441 |  | 0,147 |
| 1973 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м |  | 0,441 |  | 0,147 |
| 1974 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м  |  | 0,213 |  | 0,071 |
| 1975 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м  |  | 0,213 |  | 0,071 |
| 1976 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м  |  | 0,213 |  | 0,071 |
| 1977 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м  |  | 0,213 |  | 0,071 |
| 1978 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м |  | 0,511 |  | 0,17  |
| 1979 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м |  | 0,511 |  | 0,17  |
| 1980 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м |  | 0,511 |  | 0,17  |
| 1981 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м |  | 0,511 |  | 0,17  |
| 1982 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м |  | 0,686 |  | 0,229 |
| 1983 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м |  | 0,686 |  | 0,229 |
| 1984 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м |  | 0,686 |  | 0,229 |
| 1985 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м |  | 0,686 |  | 0,229 |
| 1986 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м |  | 1,159 |  | 0,386 |
| 1987 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м |  | 1,159 |  | 0,386 |
| 1988 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м |  | 1,159 |  | 0,386 |

Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца

|      |  |  |       |  |       |
|------|--|--|-------|--|-------|
| 1989 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 368 м |  | 1,159 |  | 0,386 |
| 1990 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м  |  | 0,21  |  | 0,07  |
| 1991 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м  |  | 0,21  |  | 0,07  |
| 1992 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м  |  | 0,21  |  | 0,07  |
| 1993 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м  |  | 0,21  |  | 0,07  |
| 1994 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 167 м |  | 0,281 |  | 0,094 |
| 1995 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 167 м |  | 0,281 |  | 0,094 |
| 1996 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 167 м |  | 0,281 |  | 0,094 |
| 1997 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 167 м |  | 0,281 |  | 0,094 |
| 1998 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 61 м  |  | 0,102 |  | 0,034 |
| 1999 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 61 м  |  | 0,102 |  | 0,034 |
| 2000 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 61 м  |  | 0,102 |  | 0,034 |
| 2001 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x120) 61 м  |  | 0,102 |  | 0,034 |
| 2002 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 77 м  |  | 0,243 |  | 0,081 |
| 2003 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 77 м  |  | 0,243 |  | 0,081 |
| 2004 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 77 м  |  | 0,243 |  | 0,081 |
| 2005 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 77 м  |  | 0,243 |  | 0,081 |
| 2006 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 199 м |  | 0,627 |  | 0,209 |
| 2007 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 199 м |  | 0,627 |  | 0,209 |
| 2008 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 199 м |  | 0,627 |  | 0,209 |
| 2009 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x240) 199 м |  | 0,627 |  | 0,209 |
| 2010 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ Автостоянка №22, АПвБ6Шв (4x240) 304 м        |  | 0,958 |  | 0,319 |
| 2011 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ Автостоянка №22, АПвБ6Шв (4x240) 304 м        |  | 0,958 |  | 0,319 |
| 2012 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ШНО, АПвБ6Шв (4x16) 10 м                          |  | 0,01  |  | 0,003 |
| 2013 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ШНО, АПвБ6Шв (4x16) 10 м                          |  | 0,01  |  | 0,003 |

## Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, бульвар Южный

|      |   |       |       |
|------|---|-------|-------|
| 2014 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ЦНО, АВВГнг (4x25) 10м                           | 0,01  | 0,003 |
| 2015 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ЦНО, АВВГнг (4x25) 10м                           | 0,01  | 0,003 |
| 2016 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 210 м  | 0,662 | 0,221 |
| 2017 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 210 м  | 0,662 | 0,221 |
| 2018 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 210 м  | 0,662 | 0,221 |
| 2019 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 210 м  | 0,662 | 0,221 |
| 2020 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 180 м | 0,416 | 0,139 |
| 2021 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 180 м | 0,416 | 0,139 |
| 2022 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 180 м | 0,416 | 0,139 |
| 2023 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 180 м | 0,416 | 0,139 |
| 2024 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 80 м   | 0,252 | 0,084 |
| 2025 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 80 м   | 0,252 | 0,084 |
| 2026 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 80 м   | 0,252 | 0,084 |
| 2027 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 80 м   | 0,252 | 0,084 |
| 2028 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 90 м  | 0,284 | 0,095 |
| 2029 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 90 м  | 0,284 | 0,095 |
| 2030 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 90 м  | 0,284 | 0,095 |
| 2031 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 90 м  | 0,284 | 0,095 |
| 2032 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 70 м  | 0,162 | 0,054 |
| 2033 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 70 м  | 0,162 | 0,054 |
| 2034 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 70 м  | 0,162 | 0,054 |
| 2035 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 70 м  | 0,162 | 0,054 |
| 2036 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 60 м | 0,139 | 0,046 |
| 2037 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x185) 60 м | 0,139 | 0,046 |
| 2038 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x150) 80 м   | 0,185 | 0,062 |

|      |   |   |  |       |  |       |
|------|---|---|--|-------|--|-------|
| 2039 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х150) 80 м   |  | 0,185 |  | 0,062 |
| 2040 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х120) 50 м  |  | 0,084 |  | 0,028 |
| 2041 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х120) 50 м  |  | 0,084 |  | 0,028 |
| 2042 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 55 м   |  | 0,173 |  | 0,058 |
| 2043 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 55 м   |  | 0,173 |  | 0,058 |
| 2044 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 65 м  |  | 0,205 |  | 0,068 |
| 2045 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 65 м  |  | 0,205 |  | 0,068 |
| 2046 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 90 м  |  | 0,284 |  | 0,095 |
| 2047 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 90 м  |  | 0,284 |  | 0,095 |
| 2048 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 90 м  |  | 0,284 |  | 0,095 |
| 2049 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 90 м  |  | 0,284 |  | 0,095 |
| 2050 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х150) 165 м |  | 0,381 |  | 0,127 |
| 2051 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х150) 165 м |  | 0,381 |  | 0,127 |
| 2052 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х150) 165 м |  | 0,381 |  | 0,127 |
| 2053 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х150) 165 м |  | 0,381 |  | 0,127 |
| 2054 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 220 м |  | 0,693 |  | 0,231 |
| 2055 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 220 м |  | 0,693 |  | 0,231 |
| 2056 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 220 м |  | 0,693 |  | 0,231 |
| 2057 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4х240) 220 м |  | 0,693 |  | 0,231 |
| 2058 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4х185) 135 м      |  | 0,312 |  | 0,104 |
| 2059 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4х185) 135 м      |  | 0,312 |  | 0,104 |
| 2060 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4х185) 135 м      |  | 0,312 |  | 0,104 |
| 2061 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4х185) 135 м      |  | 0,312 |  | 0,104 |
| 2062 | Московская область, г.о Ленинский, п. Битца | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4х240) 215 м  |  | 0,677 |  | 0,226 |
| 2063 |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4х240) 215 м  |  | 0,677 |  | 0,226 |





|      |   |       |       |
|------|---|-------|-------|
| 2090 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-11 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 50 м  | 0,116 | 0,039 |
| 2091 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-11 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 50 м  | 0,116 | 0,039 |
| 2092 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 83 м   | 0,261 | 0,087 |
| 2093 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-1 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 93 м   | 0,293 | 0,098 |
| 2094 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 91 м   | 0,287 | 0,096 |
| 2095 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 91 м   | 0,287 | 0,096 |
| 2096 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 101 м  | 0,318 | 0,106 |
| 2097 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 101 м  | 0,318 | 0,106 |
| 2098 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 201 м  | 0,464 | 0,155 |
| 2099 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 201 м  | 0,464 | 0,155 |
| 2100 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м  | 0,487 | 0,162 |
| 2101 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м  | 0,487 | 0,162 |
| 2102 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м  | 0,291 | 0,097 |
| 2103 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м  | 0,291 | 0,097 |
| 2104 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м  | 0,314 | 0,105 |
| 2105 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м  | 0,314 | 0,105 |
| 2106 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м | 0,397 | 0,132 |
| 2107 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м | 0,397 | 0,132 |
| 2108 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м                          | 0,01  | 0,003 |
| 2109 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м                          | 0,01  | 0,003 |
| 2110 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м              | 1,024 | 0,341 |
| 2111 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м              | 1,024 | 0,341 |
| 2112 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м              | 1,04  | 0,347 |
| 2113 | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м              | 1,04  | 0,347 |

|                                  |   |  |  |  |        |        |                |  |       |  |
|----------------------------------|---|--|--|--|--------|--------|----------------|--|-------|--|
| 2114                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м        |  |  | 0,728  |        | 0,243          |  |       |  |
| 2115                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м        |  |  | 0,728  |        | 0,243          |  |       |  |
| 2116                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м        |  |  | 0,728  |        | 0,243          |  |       |  |
| 2117                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м        |  |  | 0,728  |        | 0,243          |  |       |  |
| 2118                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м |  |  | 1,024  |        | 0,341          |  |       |  |
| 2119                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м |  |  | 1,024  |        | 0,341          |  |       |  |
| 2120                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 330 м |  |  | 1,04   |        | 0,347          |  |       |  |
| 2121                             |   | Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 330 м |  |  | 1,04   |        | 0,347          |  |       |  |
|                                  |   | <b>Итого</b>   |  |  |        |        | <b>101,861</b> |  |       |  |
| <b>Индустриальный парк Южный</b> |   |  |  |  |        |        |                |  |       |  |
| 2122                             |   | <b>РТП №46</b>   |  |  |        |        |                |  |       |  |
| 2123                             | Индустриальный парк "Южный" Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |       |  |
| 2124                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2125                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2126                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2127                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2128                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2129                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2130                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2131                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2132                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 2,03   |  |        |        | 2,03           |  |       |  |
| 2133                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 0,42   |  |        |        | 0,42           |  |       |  |
| 2134                             |   | Комплектное распределительное устройство SM6   | 0,42   |  |        |        | 0,42           |  |       |  |
| 2135                             |   |  | Трансформатор сухой Trihal - 250кВА  |  |        |        | 1,01           |  | 0,168 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 2136                             |   |  | Трансформатор сухой Trihal - 250кВА  |  |        |        | 1,01           |  | 0,168 |  |
| 2137                             |   | Индустриальный парк "Южный" Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы  | Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч. 13 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1x400/35) 6813м |  |        | 21,461 |                |  | 7,154 | Справочник технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1              |
| 2138                             | Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч. 14 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1x400/35) 6813м  |  |  |  | 21,461 |        | 7,154          |  |       |  |
|                                  |   | <b>Итого</b>   |  |  |        |        | <b>35,784</b>  |  |       |  |
| <b>ЖК Гоголь Парк</b>            |   |  |  |  |        |        |                |  |       |  |
| 2139                             | вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48  | <b>ТП-665</b>  |  |  |        |        |                | Справочник технического обслуживания и ремонта   |       |  |
| 2140                             |   | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ -630/6  |  |  |        | 3,57   | 0,595          |  |       |  |
| 2141                             |   | Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ -630/6  |  |  |        | 3,57   | 0,595          |  |       |  |

|      |  |   |   |  |       |       |  |   |
|------|--|---|---|--|-------|-------|--|---|
|      |  |   |   |  |       |       | энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.1.2, п. 11.14; п. 3.2.6, табл. 3.1  |   |
| 2142 |  | Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №1  | 2,03  |  |       | 2,03  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |   |
| 2143 |  | Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №2  | 2,03  |  |       | 2,03  |  |   |
| 2144 |  | Камера КСО 298 3.1-600 ячейка №3  | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2145 |  | Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №4  | 2,03  |  |       | 2,03  |  |   |
| 2146 |  | Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №5  | 2,03  |  |       | 2,03  |  |   |
| 2147 |  | Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №6  | 2,03  |  |       | 2,03  |  |   |
| 2148 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 1   | 0,21  |  |       | 0,21  |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 9.1, п. 3.2.6, табл. 3.1 |
| 2149 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 2   | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2150 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 3   | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2151 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 4   | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2152 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 5   | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2153 |  | Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 6   | 0,21  |  |       | 0,21  |  |   |
| 2154 | вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 | Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 1 до ТП-665 секция 1 АСБл 3х120мм <sup>2</sup> L=490м                               |   |  | 0,823 | 0,274 | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 8.1, п. 3.2.6, табл. 3.1  |   |
| 2155 |  | Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 2 до ТП-665 секция 2 АСБл 3х120мм <sup>2</sup> L=490м                               |   |  | 0,823 | 0,274 |  |   |
| 2156 | вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х95 L=130м  |   |  | 0,218 | 0,073 |  |   |
| 2157 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х95 L=130м  |   |  | 0,218 | 0,073 |  |   |
| 2158 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х95 L=130м  |   |  | 0,218 | 0,073 |  |   |
| 2159 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х95 L=130м  |   |  | 0,218 | 0,073 |  |   |
| 2160 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х240 L=115м |   |  | 0,362 | 0,121 |  |   |
| 2161 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х240 L=115м |   |  | 0,362 | 0,121 |  |   |
| 2162 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х240 L=115м |   |  | 0,362 | 0,121 |  |   |
| 2163 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х240 L=115м |   |  | 0,362 | 0,121 |  |   |
| 2164 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-3 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х35 L=95м   |   |  | 0,095 | 0,032 |  |   |
| 2165 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-3 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПВБШп 4х35 L=95м   |   |  | 0,095 | 0,032 |  |   |
| 2166 |  | Московская область, г.о. Люберцы  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-М2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПВБШп 4х240 L=210м |  |       | 0,662 |  | 0,221   |
| 2167 |  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-М2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПВБШп 4х240 L=205м |  |       | 0,646 |  | 0,215   |
| 2168 |  |   | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8                                     |  |       | 0,583 |  | 0,194   |

|      |  |  |  |       |  |       |
|------|--|--|--|-------|--|-------|
|      |  | Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=185м  |  |       |  |       |
| 2169 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-1<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=185м |  | 0,583 |  | 0,194 |
| 2170 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-1<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=190м |  | 0,599 |  | 0,2   |
| 2171 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-1<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=190м |  | 0,599 |  | 0,2   |
| 2172 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-2<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=193м |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 2173 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-2<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=193м |  | 0,608 |  | 0,203 |
| 2174 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-2<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=188м |  | 0,592 |  | 0,197 |
| 2175 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-2<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=188м |  | 0,592 |  | 0,197 |
| 2176 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-1<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2177 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-1<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2178 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-1<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2179 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-1<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х240<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2180 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-2<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2181 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-2<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=130м |  | 0,41  |  | 0,137 |
| 2182 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-2<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=105м |  | 0,331 |  | 0,11  |
| 2183 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-2<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х300<br>L=105м |  | 0,331 |  | 0,11  |
| 2184 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-М1<br>ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х150<br>L=86м   |  | 0,199 |  | 0,066 |
| 2185 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-М1<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х150<br>L=75м   |  | 0,173 |  | 0,058 |
| 2186 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-ИТП  |  | 0,21  |  | 0,07  |

|      |  |   |  |       |  |               |  |
|------|--|---|--|-------|--|---------------|--|
|      |  | ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х95<br>L=125м  |  |       |  |               |  |
| 2187 |  | Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4<br>кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-ИТП<br>ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8<br>Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4х95<br>L=118м |  | 0,198 |  | 0,066         |  |
|      |  | <b>Итого</b>  |  |       |  | <b>17,524</b> |  |

Общая норма трудозатрат при оказании услуг в месяц составляет: **1 070,280 чел./час.**

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Перечень услуг и периодичность  
осуществления технического обслуживания Электрооборудования**

| №   | Наименование мероприятий   | Периодичность     | Ссылка на Нормативный документ  |
|---|--|-------------------|---|
| <b>Силовые трансформаторы (при наличии)</b>   |  |                   |   |
| 1   | Проведение очередных осмотров  | 1 раз в 6 месяцев | Правила технической эксплуатации Станций и Сетей РФ п.5.4.15;<br>Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура п.11.1.2, п.11.14;<br>п.3.2.6, табл.3.1 |
|   | Проведение внеочередных осмотров при резком изменении температуры воздуха и при каждом отключении трансформатора от защит  | При необходимости |   |
| <b>Распределительные устройства 0,4 кВ и прочие электрические аппараты низкого напряжения (при наличии)</b>   |  |                   |   |
| 2   | Проверка соответствия аппаратов условиям эксплуатации и нагрузке   | 1 раз в месяц     | Правила технической эксплуатации Станций и Сетей РФ п.5.4.15,<br>Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1               |
|   | Осмотр аппаратов, ликвидация видимых повреждений   |                   |   |
|   | Чистка аппаратов   |                   |   |
|   | Проверка исправности подключенной к аппаратам электропроводки и сетей заземления   |                   |   |
|   | Затяжка крепёжных деталей  |                   |   |
|   | Чистка контактов от грязи и наплывов   |                   |   |
|   | Проверка исправности кожухов, рукояток, замков и т.д.  |                   |   |
|   | Проверка уровня и температуры масла, доливка масла (при необходимости) проверка нагрева элементов сопротивления, контактов, наличия соответствующих надписей на щитках и аппаратах |                   |   |
|   | Проверка наличия тепловых реле и их соответствие ном. току токоприёмника   |                   |   |
|   | проверка исправности механических блокировки   |                   |   |
|   | Регулировка одновременности включения и отключения ножей рубильников (переключателей)  |                   |   |
| Замена предохранителей  |  |                   |   |
| Проверка наличия резервных элементов и запчастей для технического обслуживания и ремонта                      |  |                   |   |
| <b>Распределительные устройства 6-20 кВ и прочие электрические аппараты высокого напряжения (при наличии)</b> |  |                   |   |
| 3   | Проведение очередных осмотров  | 1 раз в месяц     |   |

|   |   |  |  |
|---|---|--|--|
|   | Проведение осмотров в ночное время на предмет отсутствия разрядов и свечения контактов  |  | Правила технической эксплуатации Станций и Сетей РФ п.5.4.15;<br>Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.10.1. , п.3.2.6, табл.3.1 |
| <b>Электрические сети (при наличии)</b>   |   |  |  |
| <i>Воздушные линии</i>  |   |  | Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.1, п.3.2.6, табл.3.1<br>Правила технической эксплуатации Станций и Сетей п.5.7.16        |
| Обходы и осмотры ВЛ до 1 кВ   | 1 раз в месяц   |  |  |
| Обходы и осмотры ВЛ более 1 кВ  | 1 раз в 12 месяцев  |  |  |
| Внеочередные осмотры ВЛ (независимо от напряжения)  | После ураганов, аварий, пожаров вблизи ВЛ, гололеде, морозе ниже минус 40, после тумана |  |  |
| <i>Кабельные линии 6-20 кВ</i>  |   |  | Правила технической эксплуатации Станций и Сетей п.5.8.12<br>Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.1 , п.3.2.6, табл.3.1       |
| Проведение наружных осмотров кабельных линий, проложенных в земле   | 1 раз в 3 месяца  |  |  |
| Осмотр соединительных и концевых муфт   | При каждом осмотре оборудования   |  |  |
| Осмотр кабельной арматуры   | 1 раз в 6 месяцев   |  |  |
| Осмотр кабельных муфт   | 1 раз в 6 месяцев   |  |  |
| <i>Кроме того, для осветительных и силовых сетей 0,4 кВ собственных нужд ТП и РТП, а также вторичных цепей:</i> |   |  |  |
| Проверка механической защиты, мест ввода в аппараты, РП   | 1 раз в 3 месяца  |  |  |
| Проверка состояния заземления трубных проводок  |   |  |  |
| Осмотр мест прохода сетей через стены   |   |  |  |
| Проверка состояния конструкций, по которым проложены КЛ   |   |  |  |
| Восстановление маркировки   |   |  |  |
| Осмотр изоляции сетей,  |   |  |  |
| Устранение мест с повреждённой изоляцией  |   |  |  |
| Постоянный контроль отсутствия перегревов и соответствия сетей фактическим нагрузкам                            |   |  |  |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форму утверждаем:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Отчет**  
**по техническому обслуживанию электрооборудования**  
**согласно Договору технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства**  
**№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.**  
**за период обслуживания с \_\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_ г.**

| Техническое обслуживание |                          |               |            |                        |
|--------------------------|--------------------------|---------------|------------|------------------------|
| Объект                   | Наименование работ/услуг | Периодичность | Примечание | Используемые материалы |
|                          |                          |               |            |                        |
|                          |                          |               |            |                        |
|                          |                          |               |            |                        |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП



**Форму утверждаем:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Акт приема-передачи Электрооборудования в техническое обслуживание**

Московская обл. \_\_\_\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО» (ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»)**,  
именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

(\_\_\_\_\_), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем  
совместно именуемые – «Стороны», либо раздельно – «Сторона», подписали настоящий Акт приема-передачи  
Электрооборудования в техническое обслуживание о нижеследующем:

1. Подписанием настоящего Акта приема-передачи Электрооборудования в техническое  
обслуживание Стороны подтверждают, что на дату его подписания в соответствии с условиями Договора  
технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
г. (далее – Договор) Заказчик передал, а Исполнитель принял в техническое обслуживание  
Электрооборудование:

2. Техническое состояние Электрооборудования: исправное, работоспособное. Недостатки,  
требующие ремонта или другого воздействия, отсутствуют.

3. Доступ к Электрооборудованию обеспечен следующим: Заказчик передал, а Исполнитель принял  
ключи от помещений, в которых находится Электрооборудование.

4. Настоящий Акт приема-передачи Электрооборудования в техническое обслуживание составлен в 2  
(двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Настоящий Акт приема-передачи является неотъемлемой частью Договора.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форму утверждаем:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**РАСЧЕТ СТАВКИ ТРУДОЗАТРАТ**

| Наименование  | Стоимость, руб. с НДС |
|---|-----------------------|
| Ставка трудозатрат за 1 чел./час.<br>на _____ год                         |                       |
| Ставка трудозатрат за 1 чел./час. с учетом ИПЦ<br>( _____ %) на _____ год |                       |

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП