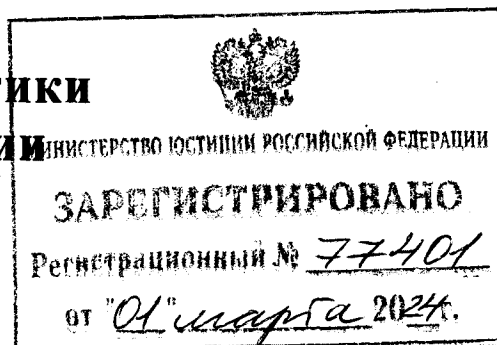




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)



**П Р И К А З**

26 февраля 2024

Москва

№ 131

**Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с пунктом 3<sup>1</sup> статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом 4.5.6 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 «О Министерстве энергетики Российской Федерации», абзацем первым пункта 8 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», и абзацем первым пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 17 января 2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»<sup>1</sup>.

Министр



Н.Г. Шульгинов

Департамент развития электроэнергетики  
Антимонов Максим Сергеевич  
8 495 631-82-65

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 7 февраля 2019 г., регистрационный № 53709.

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «26» февраля 2024 г. № 131

**УКРУПНЕННЫЕ НОРМАТИВЫ ЦЕНЫ  
ТИПОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ В ЧАСТИ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

Глава I. Общие положения

1. Настоящий документ определяет укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее соответственно – настоящие УНЦ, УНЦ, типовые технологические решения), используемые для определения объема финансовых потребностей, который не должны превышать:

объем финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, предусмотренный инвестиционными программами субъектов электроэнергетики, утверждаемыми в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – инвестиционные программы);

объем финансовых потребностей, необходимый для строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее –

Основы ценообразования);

стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств в соответствии с инвестиционными программами, используемые для определения размера либо стоимости активов регулируемой организации, которые учитываются при определении величины базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования в соответствии с абзацами седьмым и восьмым пункта 35 Основ ценообразования.

2. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2023 и приведены без учета налога на добавленную стоимость, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

3. УНЦ учитывают:

затраты на разработку и утверждение документации по планировке территории (далее – ДПТ) объектов электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше, выполнение кадастровых работ и работ по установлению земельных отношений;

затраты на выполнение проектных и изыскательских работ, затраты на проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, затраты, связанные с получением заказчиком (застройщиком, проектной организацией) исходных данных для выполнения проектирования, затраты на согласование проектной документации (далее – затраты на проектные и изыскательские работы);

затраты на оборудование и материалы, затраты на строительные и монтажные работы, затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль;

затраты на пусконаладочные работы, командировочные расходы рабочих, затраты

на перевозку рабочих, затраты на строительство временных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, содержание службы заказчика (застройщика), затраты на строительный контроль и авторский надзор, прочие работы и затраты, непредвиденные затраты (далее – сопутствующие затраты);

затраты на выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства в условиях, усложняющих производство таких работ, для всех субъектов Российской Федерации;

затраты на автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электрической энергии (далее – АИИС КУЭ).

#### 4. УНЦ не учитывают:

затраты на получение (разработку) специальных технических условий, затраты на научно-техническое сопровождение инженерных изысканий, проектирования и строительства, затраты на геотехнический мониторинг и другие виды мониторинга, проводимые в соответствии с документами, включенными в перечень документов в области стандартизации, утверждаемый в соответствии с частью 7 статьи 6, части 4 статьи 42 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», затраты на работы по микросейсморайонированию при выполнении инженерных изысканий, затраты на подготовку материалов в формате информационной модели при разработке проектной и рабочей документации и при осуществлении строительства, затраты на проведение экологической и историко-культурной экспертизы проектной документации, затраты на оценку соответствия изменений, внесенных в проектную документацию, получившую положительное заключение экспертизы проектной документации, требованиям законодательства Российской Федерации, заданию застройщика или технического заказчика на проектирование, результатам инженерных изысканий, затраты на оценку соответствия изменений, внесенных в результаты инженерных изысканий, требованиям технических регламентов, осуществленную в форме экспертного сопровождения, затраты на разработку и экспертизу проекта освоения лесов, проекта

лесовосстановления, проекта лесоразведения, таксационные описания;

затраты, связанные с платой за использование земельного участка, водных объектов или их частей для строительства объектов электросетевого хозяйства (аренда, приобретение (выкуп), сервитут), затраты, связанные с оформлением прав владения и пользования на земельные участки, затраты, связанные с изъятием земельных участков для государственных или муниципальных нужд в целях строительства, реконструкции объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения;

компенсационные затраты (компенсация ущерба), связанные с возмещением убытков, причиненных землепользователям, землевладельцам, арендаторам земельных участков, используемых для строительства объектов электросетевого хозяйства (сооружений, коммуникаций транспортной, газовой и инженерной инфраструктуры при пересечении последних объектами электросетевого хозяйства), убытки, которые они несут в связи с досрочным прекращением своих обязательств перед третьими лицами, затраты, связанные с временным занятием земельных участков, возмещение убытков при ухудшении качества земель, ограничении прав в связи с установлением и изменением зон с особыми условиями использования территорий, затраты, связанные с получением и реализацией технических условий собственников транспортной, газовой и инженерной инфраструктуры, в том числе затраты на внеплощадочные сети водоснабжения (водоотведения, теплоснабжения) электрической подстанции (далее – ПС);

затраты на мероприятия по усилению конструкции дорог для обеспечения движения строительной техники и перевозки максимальных по массе и габаритам строительных грузов, затраты на содержание и восстановление дорог после окончания строительства, за исключением восстановления дорожного покрытия при прокладке кабельной линии, затраты, связанные с транспортировкой опасных, тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов, затраты за использование транспортной инфраструктуры, компенсационные затраты организациям железнодорожного, речного,

автомобильного транспорта и другим организациям за предоставление перерывов в движении транспорта для производства строительно-монтажных работ, в том числе технический надзор собственников (владельцев) указанных организаций, затраты на установку страховочных пакетов при пересечении кабельных линий электропередачи (далее соответственно – КЛ, ЛЭП) железнодорожных путей, затраты на использование башенных кранов, плавучих средств и вертолётов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе за нанесение ущерба биологическим ресурсам и восстановления их популяций, компенсационные затраты за снос зеленых насаждений (древесно-кустарниковой и травянистой растительности естественного и искусственного происхождения, выполняющих средообразующие, рекреационные, санитарно-гигиенические, экологические и эстетические функции), затраты на лесовосстановление и уход за лесными насаждениями после посадки, затраты на создание защитных минерализованных полос противопожарных барьеров в местах вырубки (расширения, расчистки) просеки ЛЭП;

затраты на стравливание газа из перекрываемого участка газопровода;

затраты на врезку в газопровод под давлением;

затраты на организацию работ в котловане в сильнообводненных грунтах с использованием шпунтового ограждения, в том числе организация отведения грунтовых вод из котлована;

затраты по инженерной защите территории строительства от различных геологических и гидрогеологических процессов;

затраты в отношении сечений коммерческого учета оптового рынка электрической энергии и мощности на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа АИИС КУЭ, оформление свидетельства об утверждении типа АИИС КУЭ (в том числе разработка программы испытаний, разработка проекта методики поверки, разработка проекта описания типа, оформление акта и протокола испытания средства измерений), проведение поверки АИИС КУЭ и оформление свидетельства о поверке АИИС КУЭ, на разработку и аттестацию методики измерений АИИС КУЭ (в том числе

внесение методики измерений в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений), установление соответствия техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности с целью получения паспорта соответствия АИИС КУЭ;

затраты в отношении автоматизированной системы управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП) в части метрологической экспертизы технической документации на измерительную систему, а также калибровки измерительной системы;

затраты на привлечение заемного финансирования для реализации инвестиционных проектов, затраты, связанные с компенсацией затрат на оплату процентов за пользование кредитами, займами в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

затраты, связанные с предоставлением банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения контракта и гарантийных обязательств, в случаях, когда указанные затраты являются обязательными по требованию заказчика;

затраты на страхование объекта строительства, осуществляемое в соответствии законодательством Российской Федерации, в случаях, когда указанные затраты являются обязательными по требованию заказчика;

затраты на расширенное банковское сопровождение в случаях, установленных пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2014 г. № 963 «Об осуществлении банковского сопровождения контрактов»;

затраты на выполнение работ на существующем оборудовании ПС по приведению его в соответствие с требованиями проектной документации в части, не относящейся к типовым технологическим решениям, предусмотренным настоящим документом (в том числе в части программного обеспечения (далее – ПО), пусконаладочных работ, модернизации, доукомплектации);

затраты на проведение обязательного публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием в порядке, установленном Положением о проведении публичного технологического и ценового



аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 382;

затраты на реализацию мероприятий по защите электросетевых объектов от внешних военных угроз, в том числе на установку системы обнаружения и противодействия малым беспилотным воздушным судам гражданского класса;

затраты на обеспечение безопасности строящихся объектов, требования к которой устанавливаются нормативными правовыми актами и связаны, в том числе с обеспечением безопасности при строительстве, реконструкции и техническом перевооружении объектов капитального строительства, обеспечением транспортной безопасности и прочими случаями, требующими привлечения организаций, осуществляющих свою деятельность на основании специальных разрешений (лицензий) или осуществляющих деятельность, требующую аккредитации, подразделений военизированной (усиленной) охраны и специального инженерного обеспечения, а также затраты на гражданскую оборону в период строительства;

затраты на системы диагностики и мониторинга оборудования ПС, КЛ и воздушных ЛЭП (далее – ВЛ);

затраты на осуществление заземления нейтрали через резистор в электрических сетях 6 – 35 кВ;

затраты на оборудование информационно-технологических систем (далее – ИТС) в части, обеспечивающей осуществление обмена информацией между устройствами релейной защиты (далее – РЗ) и автоматики (далее – РЗА), контроллерами присоединений (далее – КП) и верхним уровнем АСУ ТП с использованием протоколов обмена информации «общие объектно-ориентированные события на подстанции» (GOOSE (Generic Object Oriented Substation Events) (далее – протокол GOOSE) и «выборочное значение» (SV (Sampled Values) (далее – протокол SV);

затраты на оборудование систем единого точного времени;

затраты на оборудование цифровых систем передачи информации;

затраты на трансформаторы напряжения мощностью более 1600 ВА.

5. Численные значения УНЦ за исключением УНЦ, непосредственно приведенных по субъектам Российской Федерации, определены для природно-климатических и экономических показателей Московской области (далее – базовые нормативы цен). Для перехода к территориальному уровню цен иных субъектов Российской Федерации базовые нормативы цен умножаются на коэффициенты, которые указаны в главе XXVI настоящих УНЦ.

6. УНЦ разработаны в отношении следующих типовых технологических решений:

распределительное устройство (далее – РУ) 6 – 750 кВ;

управляемый элемент электрической сети;

ячейка (авто-) трансформатора 6 – 750 кВ;

ячейка токоограничивающего реактора (далее – ТОР), дугогасящего агрегата (далее – ДГА) (дугогасящего реактора (далее – ДГР), фильтра заземляющего) 6 – 750 кВ;

комплектная трансформаторная подстанция (далее – КТП, ТП) (распределительный пункт (далее – РП), распределительная ТП (далее – РТП), соединительный пункт (далее – СП), ячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 – 35 кВ;

установка компенсации реактивной мощности (далее – КРМ) (батареи статических конденсаторов (далее – БСК), шунтирующий реактор (далее – ШР), управляемый ШР (далее – УШР), статический тиристорный компенсатор (далее – СТК)) 6 – 750 кВ;

подготовка и устройство территории ПС (ЗПС, элементов ПС) 35 – 750 кВ;

система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, система (пункт) коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ), технический учет электрической энергии);

системы высокочастотной (далее – ВЧ) связи, устройства передачи аварийных сигналов и команд (далее – УПАСК), противоаварийная автоматика (далее – ПА);

переключательный пункт (далее – ПП), ПС 35 – 750 кВ;

закрытая ПС (далее – ЗПС) 35 – 500 кВ;

здание ПС (общеподстанционный пункт управления (далее – ОПУ), закрытое распределительное устройство (далее – ЗРУ), релейный щит (далее – РЩ)), здание ЗПС,

здание ремонтно-производственной базы (далее – РПБ), прочие здания и сооружения, инженерные системы зданий;

ячейка выключателя и элементы ПС;

комплекс систем безопасности ПС;

РЗА, система оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети связи; АСУ ТП ПС и телемеханика (системы сбора и передачи информации) (далее – ТМ);

линейно-кабельные сооружения волоконно-оптической линии связи (далее – ВОЛС);

КЛ 0,4 – 500 кВ;

кабельные сооружения и устройство переходов при прокладке кабельной линии (КЛ, волоконно-оптического кабеля (далее – ВОК);

ВЛ 0,4 – 750 кВ;

установка плавки гололеда на ВЛ (далее – УПГ);

дизель-генераторная установка (далее – ДГУ);

очистка местности от взрывоопасных предметов;

проектные и изыскательские работы, разработка и утверждение ДПТ, кадастровые работы и работы по установлению земельных отношений.

К типовым технологическим решениям, указанным в настоящем пункте, не относятся:

ячейки выключателя внутренней установки напряжением 500 кВ и выше;

ячейки выключателя наружной установки напряжением 750 кВ;

элементы ПС напряжением 750 кВ (трансформаторы тока, трансформаторы напряжения, ограничители перенапряжения, однополюсные и трехполюсные разъединители, цифровые трансформаторы тока и напряжения, шинные опоры, ввода линейные выключателя и трансформатора, ввода элегазовые выключателя);

ячейки выключателя наружной и внутренней установки напряжением 110 – 500 кВ с номинальным током отключения 63 кА и выше;

ячейки выключателя наружной установки напряжением 35 кВ с номинальным

током отключения 40 кА и выше;

ячейки выключателя РП, РТП, СП на базе камер сборных одностороннего обслуживания (далее – ячейки выключателя РП, РТП, СП типа КСО) напряжением 20 кВ;

выключатели напряжением 750 кВ;

выключатели напряжением 110 – 750 кВ с номинальным током отключения 63 кА и выше;

выключатели напряжением 35 кВ с номинальным током отключения 40 кА и выше;

баковые выключатели напряжением 330 – 500 кВ;

баковые выключатели напряжением 110 – 500 кВ с номинальным током отключения 63 кА и выше;

системы ВЧ связи напряжением 750 кВ;

ВЛ (участки ВЛ) из узкобазовых, композитных, атмосферостойких опор и (или) опор из гнутого профиля;

КЛ (участки КЛ) подводной прокладки напряжением 6 – 500 кВ;

опытные образцы, созданные по результатам выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

7. УНЦ содержат:

состав и значения характеристик типовых технологических решений (далее – характеристики типовых технологических решений);

расценки УНЦ, содержащие норматив цены в денежном выражении, рассчитанный для отдельного значения (совокупности значений) характеристик типовых технологических решений на одну единицу измерителя УНЦ, указанную в его составе;

состав затрат, учтенных в расценках УНЦ;

коэффициенты УНЦ ( $K_{фN}$ , где  $N$  – порядковый номер коэффициента, указанный в описании соответствующего УНЦ), применяемые путем умножения на выбранные

расценки УНЦ в соответствии с положениями настоящих УНЦ для учета особенностей типовых технологических решений, определенных в описании таких коэффициентов.

В настоящих УНЦ приведены значения характеристик типовых технологических решений, соответствующие номинальным параметрам функционирования оборудования в их составе.

Значения коэффициентов УНЦ (КфN) равны 1, если иное не предусмотрено в УНЦ в описании таких коэффициентов.

8. При определении объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ выбор типовых технологических решений, указанных в пункте 6 настоящих УНЦ, и состава соответствующих им УНЦ, указанных в пунктах 10 – 44 настоящих УНЦ, осуществляется на основании предусмотренных внутренними распорядительными документами субъекта электроэнергетики значений (далее – утвержденные значения) технических и количественных показателей технологических решений объектов электросетевого хозяйства, достигаемых по результатам их строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) и соответствующих определенным в настоящих УНЦ характеристикам выбираемых типовых технологических решений и УНЦ.

В состав расценок УНЦ, указанных в пунктах 10 – 44 настоящих УНЦ, выбираемых в соответствии с настоящим пунктом для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ, не включаются расценки УНЦ, соответствующих технологическим решениям объектов электросетевого хозяйства, не учтенным при определении объема финансовых потребностей либо стоимости, указанных в абзацах втором – четвертом пункта 1 настоящих УНЦ.

9. Описание характеристик типовых технологических решений, указанных в пункте 6 настоящих УНЦ, соответствующие им значения расценок УНЦ и применяемых вместе с ними коэффициентов УНЦ, а также состав затрат, учтенных в таких расценках и коэффициентах УНЦ, приведены в соответствующих главах настоящих УНЦ.

10. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в

отношении РУ 110 – 750 кВ на основе ячеек выключателей наружной установки (далее – НУ) используются:

УНЦ ячейки выключателя НУ 110 – 750 кВ (таблица В1);

УНЦ информационно-измерительного комплекса (далее – ИИК) (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении территории под элементы ПС в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

Количество ячеек выключателей выбирается равным количеству выключателей РУ НУ 110 – 750 кВ.

11. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РУ 6 – 35 кВ на основе ячеек выключателей НУ (комплектного РУ (далее – КРУ) НУ с учетом блочно-модульного здания (далее – КРУН) используются:

УНЦ ячейки выключателя НУ 6 – 35 кВ (таблица В2);

УНЦ шкафа преобразователей аналоговых (дискретных) сигналов (далее – ШПС) (таблица Д3) для учета решений в части оборудования ИТС, в которых обмен информацией между устройствами РЗА и КП осуществляется с использованием протокола GOOSE (далее – решения с использованием протокола GOOSE);

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем

пункте;

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении территории под элементы ПС в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2) в отношении ячеек выключателя 35 кВ;

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6) в отношении ячеек выключателя 6 – 20 кВ.

Количество ячеек выключателей выбирается равным количеству выключателей РУ НУ 6 – 35 кВ.

12. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РУ 6 – 35 кВ на основе ячеек выключателей внутренней установки КРУ (далее – ВУ) без учета здания ЗРУ используются:

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ (таблица В9);

УНЦ ШПС (таблица Д3) при необходимости учета решений с использованием протокола GOOSE;

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем пункте;

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2) в отношении ячеек выключателя 35 кВ;

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6) в отношении ячеек выключателя 6 – 20 кВ.

13. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РУ 110 – 500 кВ на основе ячеек выключателей ВУ КРУ с учетом здания ЗРУ используются:

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 500 кВ с учетом здания ЗРУ (таблица В4);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении территории под элементы ПС в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.



14. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РУ 110 – 500 кВ на основе ячеек выключателей ВУ без учета здания ЗРУ используются:

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 500 кВ без учета здания ЗРУ (таблица В5);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

15. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении управляемого элемента электрической сети на основе автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ используются:

УНЦ автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ (таблица В6);

УНЦ автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ с интеграцией в АСУ ТП (таблица В7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

16. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении управляемого элемента электрической сети на основе выключателя 6 – 750 кВ используются:

УНЦ ШПС (таблица Д3);

- УНЦ выключателя 110 – 750 кВ с устройством фундаментов (таблица И1);
- УНЦ выключателя 35 кВ с устройством фундаментов (таблица И2);
- УНЦ бакового выключателя 110 – 500 кВ с устройством фундаментов (таблица И3);
- УНЦ бакового выключателя 35 кВ с устройством фундаментов (таблица И4);
- УНЦ выключателя 110 – 750 кВ без устройства фундаментов (таблица И6);
- УНЦ выключателя 35 кВ без устройства фундаментов (таблица И7);
- УНЦ бакового выключателя 110 – 500 кВ без устройства фундаментов (таблица И8);
- УНЦ бакового выключателя 35 кВ без устройства фундаментов (таблица И9);
- УНЦ РЗА (таблица И11);
- УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);
- УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

17. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ячейки (авто-) трансформатора 6 – 750 кВ на основе трехобмоточного (двухобмоточного) трансформатора, автотрансформатора, трехфазной группы однофазных автотрансформаторов или регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора используются:

- УНЦ ячейки трехобмоточного трансформатора 110 – 500 кВ (таблица Т1);
- УНЦ ячейки автотрансформатора 150 – 500 кВ (таблица Т2);
- УНЦ ячейки трехфазной группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ (таблица Т3);
- УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 35 – 500 кВ (таблица Т4);
- УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т5);
- УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ с устройством регулирования напряжения под нагрузкой (таблица Т5.1);

УНЦ ячейки малошумного энергоэффективного двухобмоточного

трансформатора 6 – 20 кВ (таблица Т5.2);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т6);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 220 кВ (таблица Т7);

УНЦ токопровода 6 – 35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем пункте;

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении территории под элементы ПС в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2) для ячейки трансформатора напряжением свыше 35 кВ и мощностью 2 МВА и выше;

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

18. Для определения объем финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ячейки ТОР, ДГА (ДГР, фильтра заземляющего) 6 – 330 кВ используются:

УНЦ ячейки реактора ДГР 6 – 35 кВ (таблица Р1);

УНЦ фильтра заземляющего 6 – 35 кВ (таблица Р6);

УНЦ ячейки ДГА 6 – 35 кВ (таблица Р7);

УНЦ ячейки реактора ТОР 6 – 35 кВ (таблица Р2);

УНЦ ячейки реактора ТОР 110 – 330 кВ (таблица Р3);

УНЦ токопровода 6 – 35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ РЗА (таблица И11);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении ячейки ДГР (ДГА, ТОР) напряжением 110 кВ и выше в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

19. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении КТП киоскового (мачтового, шкафного, столбового, блочного) типа 6 – 20 кВ используются:

УНЦ КТП киоскового типа 6 – 20 кВ (таблица Э1);

УНЦ КТП мачтового (шкафного, столбового) типа с одним трансформатором 6 – 20 кВ (таблица Э2);

УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 – 20 кВ (таблица Э3);

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 – 15 кВ (таблица В8);

УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ (таблица В9);

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем

пункте;

УНЦ ШПС (таблица ДЗ) при необходимости учета решений с использованием протокола GOOSE;

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП) (таблица И13);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

20. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РТП (ТП) 6 – 20 кВ блочного типа используются:

УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 – 20 кВ (таблица Э4);

УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 – 15 кВ (таблица В8);

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ (таблица В9);

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП) (таблица И13);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т5);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ с устройством регулирования напряжения под нагрузкой (таблица Т5.1);

УНЦ ячейки маломощного энергоэффективного двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ (таблица Т5.2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

21. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РП (СП) 6 – 20 используются:

УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 – 20 кВ (таблица Э4);

УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 – 15 кВ (таблица В8);

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ (таблица В9);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

22. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении КРМ 110 – 750 кВ на основе БСК, ШР или УШР используются:

УНЦ КРМ 110 – 750 кВ (таблица Р4);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в отношении территории под элементы ПС в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

23. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении КРМ 6 – 35 кВ на основе БСК, ШР или СТК используются:

УНЦ КРМ 6 – 35 кВ (таблица Р5);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

24. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении подготовки и устройства территории ПС (ЗПС, элементов ПС) 35 – 750 кВ

используется УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) на основе местоположения такой территории и площади подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС) (таблица С1).

Площадь подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) определяется как сумма площадей подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС) (таблица С1).

25. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении системы учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, ПКУ, технического учета электрической энергии используются:

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ информационно-вычислительного комплекса объекта электроэнергетики (далее – ИВКЭ) (таблица А2);

УНЦ самонесущего изолированного провода (далее – провод СИП) ВЛ 0,4 – 35 кВ (таблица Л7);

УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 – 35 кВ (таблица Л11);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

В таблицах В2 в части ячеек выключателей 6 – 15 кВ, В3, В7, В8 и В9 в УНЦ учтены затраты на ИИК, аналогичные затратам, учтенным в УНЦ ИИК (таблица А1).

26. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении систем ВЧ связи используются:

УНЦ системы ВЧ связи 35 – 750 кВ (таблица А6);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

27. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении УПАСК и ПА используются:

УНЦ систем ПА, УПАСК (таблица А8);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов

электрических сетей (таблица П6).

28. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении зданий ОПУ, РЩ используются:

УНЦ зданий ОПУ, РЩ (таблица 33) на основе утвержденного значения количества РУ ПС 35 – 750 кВ;

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ (таблица 34) на основе утвержденного значения площади здания ОПУ или РЩ без учета площади кабельного этажа ПС 35 – 750 кВ;

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

29. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении здания ЗРУ используются:

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ (таблица 34) на основе утвержденного значения площади здания ЗРУ без учета площади кабельного этажа;

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС (таблица 35) на основе утвержденного значения количества зданий ЗРУ;

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

30. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ПП, ПС 35 – 750 кВ используются:

УНЦ ячейки выключателя НУ 110 – 750 кВ (таблица В1);

УНЦ ячейки выключателя НУ 6 – 35 кВ (таблица В2);

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 500 кВ с учетом здания ЗРУ (таблица В4);

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 500 кВ без учета здания ЗРУ (таблица В5);

УНЦ ячейки трехобмоточного трансформатора 110 – 500 кВ (таблица Т1);



УНЦ ячейки автотрансформатора 150 – 500 кВ (таблица Т2);

УНЦ ячейки трехфазной группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ (таблица Т3);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 35 – 500 кВ (таблица Т4);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т5);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ с устройством регулирования напряжения под нагрузкой (таблица Т5.1);

УНЦ ячейки малошумного энергоэффективного двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ (таблица Т5.2);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т6);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 220 кВ (таблица Т7);

УНЦ ячейки реактора ДГР 6 – 35 кВ (таблица Р1);

УНЦ фильтра заземляющего 6 – 35 кВ (таблица Р6);

УНЦ ячейки ДГА 6 – 35 кВ (таблица Р7);

УНЦ ячейки реактора ТОР 6 – 35 кВ (таблица Р2);

УНЦ ячейки реактора ТОР 110 – 330 кВ (таблица Р3);

УНЦ токопровода 6 – 35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);

УНЦ КРМ 110 – 750 кВ (таблица Р4);

УНЦ КРМ 6 – 35 кВ (таблица Р5);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ постоянной части ПС (таблица З1);

УНЦ зданий ОПУ, РЩ (таблица З3) с учетом положений пункта 28 настоящих УНЦ;

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ (таблица З4) с учетом положений пунктов 28 и 29 настоящих УНЦ;

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС (таблица 35) с учетом положений пункта 29 настоящих УНЦ;

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем пункте;

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП) (таблица И13);

УНЦ ШПС (таблица Д3);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ ИВКЭ (таблица А2);

УНЦ АСУ ТП ПС и ТМ (таблица А3);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ системы ВЧ связи 35 – 750 кВ (таблица А6);

УНЦ систем ПА, УПАСК (таблица А8);

УНЦ ДГУ (таблица У2);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для ПС (ПП, ЗПС) (таблица П1);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2) при проектировании ПС (ПП) в объеме, превышающем технические характеристики ПС (ПП), учтенные в УНЦ в таблице П1;

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений (таблицы П11).

31. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в

отношении ЗПС 35 – 500 кВ с размещением (авто-) трансформаторов, выключателей, РУ в одном здании ЗПС с учетом отдельно стоящих вспомогательных зданий используются:

УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3);

УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 500 кВ без учета здания ЗРУ (таблица В5);

УНЦ ячейки трехобмоточного трансформатора 110 – 500 кВ (таблица Т1);

УНЦ ячейки автотрансформатора 150 – 500 кВ (таблица Т2);

УНЦ ячейки трехфазной группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ (таблица Т3);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 35 – 500 кВ (таблица Т4);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т5);

УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ с устройством регулирования напряжения под нагрузкой (таблица Т5.1);

УНЦ ячейки малошумного энергоэффективного двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ (таблица Т5.2);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 35 кВ (таблица Т6);

УНЦ регулировочного (линейно-регулирующего, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 220 кВ (таблица Т7);

УНЦ ячейки реактора ДГР 6 – 35 кВ (таблица Р1);

УНЦ фильтра заземляющего 6 – 35 кВ (таблица Р6);

УНЦ ячейки ДГА 6 – 35 кВ (таблица Р7);

УНЦ ячейки реактора ТОР 6 – 35 кВ (таблица Р2);

УНЦ ячейки реактора ТОР 110 – 330 кВ (таблица Р3);

УНЦ токопровода 6 – 35 кВ с литой изоляцией (таблица К6);

УНЦ КРМ 110 – 750 кВ (таблица Р4);

УНЦ КРМ 6 – 35 кВ (таблица Р5);

УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС) (таблица Б1) в соответствии с пунктом 24 настоящих УНЦ;

УНЦ постоянной части ЗПС (таблица 32);

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЦ, РПБ (таблица 34) на основе утвержденного значения площади здания ЗПС без учета площади кабельного этажа;

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС (таблица 35) на основе утвержденного значения количества зданий ЗПС;

УНЦ РЗА (таблица И11) в части, не учтенной в иных УНЦ, указанных в настоящем пункте;

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП) (таблица И13);

УНЦ ШПС (таблица Д3);

УНЦ ИИК (таблица А1);

УНЦ ИВКЭ (таблица А2);

УНЦ АСУ ТП ПС и ТМ (таблица А3);

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ системы ВЧ связи 35 – 750 кВ (таблица А6);

УНЦ систем ПА, УПАСК (таблица А8);

УНЦ ДГУ (таблица У2);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для ПС (ЗПС) (таблица П1);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2) при проектировании ЗПС в объеме, превышающем технические характеристики ЗПС, учтенные в УНЦ в таблице П1;

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений (таблица П11).

32. Для определения объема финансовых потребностей в отношении здания ПС (ОПУ, ЗРУ, РЩ), здания ЗПС, здания РПБ, прочих зданий и сооружений, инженерных систем зданий используются:

УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ (таблица 34) в части здания РПБ (таблица 34);

УНЦ на прочие здания и сооружения (таблица 38);

УНЦ инженерных систем зданий (таблица 39);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ УПГ (таблица У1);

УНЦ ДГУ (таблица У2);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений (таблица М7);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

33. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ячейки выключателя и элементов ПС используются:

УНЦ выключателя 110 – 750 кВ с устройством фундаментов (таблица И1);

УНЦ выключателя 35 кВ с устройством фундаментов (таблица И2);

УНЦ бакового выключателя 110 – 500 кВ с устройством фундаментов (таблица И3);

УНЦ бакового выключателя 35 кВ с устройством фундаментов (таблица И4);

УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов (таблица И5);

УНЦ выключателя 110 – 750 кВ без устройства фундаментов (таблица И6);

УНЦ выключателя 35 кВ без устройства фундаментов (таблица И7);

УНЦ бакового выключателя 110 – 500 кВ без устройства фундаментов (таблица И8);

УНЦ бакового выключателя 35 кВ без устройства фундаментов (таблица И9);

УНЦ элементов ПС без устройства фундаментов (таблица И10);

УНЦ на внутриплощадочные дороги ПС и проезды (таблица М3);

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на демонтажные работы ПС (таблица М6);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры;

УНЦ на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений (таблица П11).

34. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении комплекса систем безопасности ПС используются:

УНЦ защитных конструкций ПС (таблица У3);

УНЦ защитных ограждений ПС (таблица У4);

УНЦ здания контрольно-пропускного пункта (далее – КПП) (таблица 37);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта

критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

35. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении РЗА, системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети связи используются:

УНЦ РЗА (таблица И11);

УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели) (таблица И12);

УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП) (таблица И13);

УНЦ сети связи (таблица И14);

УНЦ комплекса систем безопасности ПС (таблица И15);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

36. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении АСУ ТП ПС и ТМ используются:

УНЦ АСУ ТП присоединения (таблица А4);

УНЦ системы АСУ ТП и ТМ (таблица А5);

УНЦ контрольного (силового) кабеля (таблица Н3);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

37. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ВОЛС используются:

УНЦ волоконно-оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (далее – ОКГТ) (таблица О1);

УНЦ самонесущего волоконно-оптического кабеля по ВЛ (далее – ОКСН) (таблица О2);

УНЦ ВОК (таблица О3);

УНЦ ВОК в трубе в земле (таблица О4);

УНЦ ВОК в трубе в земле для городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга (таблица О4.1);

УНЦ на устройство траншеи ВОК и восстановление благоустройства по трассе (таблица Б3);

УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (таблица Б4);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

38. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении КЛ 0,4 – 500 кВ используются:

УНЦ КЛ 6 – 500 кВ (с алюминиевой жилой) (таблица К1);

УНЦ КЛ 6 – 500 кВ (с медной жилой) (таблица К2);

УНЦ КЛ 0,4 кВ (таблица К3);

УНЦ КЛ 110 – 500 кВ с системой термомониторинга (таблица К4);

УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе (таблица Б2);

УНЦ на устройство траншеи КЛ с укладкой труб и восстановление благоустройства по трассе (таблица Б2.1);

УНЦ кабельного сооружения с трубами (таблица Н4);

УНЦ кабельного колодца (таблица Н5);

УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации) (таблица Б4);



УНЦ на демонтажные работы КЛ (таблица М5);

УНЦ на проектные и изыскательские работы по КЛ (таблица П5);

УНЦ на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка (таблица П9);

УНЦ на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений (таблица П10).

39. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении кабельных сооружений и устройства переходов при прокладке кабельной линии (КЛ, ВОК) используются:

УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) (таблица Н1);

УНЦ кабельных сооружений для прокладки кабельной линии (таблица Н2);

УНЦ кабельного сооружения с трубами (таблица Н4);

УНЦ кабельного колодца (таблица Н5);

УНЦ на демонтажные работы КЛ (таблица М5);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

40. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ВЛ 0,4 – 750 кВ используются:

УНЦ ВЛ 0,4 – 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода (таблицы Л1, Л2);

УНЦ опор ВЛ 0,4 – 750 кВ (таблицы Л3, Л4);

УНЦ провода ВЛ 0,4 – 750 кВ сталеалюминиевого типа (таблица Л5);

УНЦ провода ВЛ 0,4 – 750 кВ компактированного типа (таблица Л5.К);

УНЦ грозотроса ВЛ (таблица Л6);

УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 – 35 кВ (таблица Л7);

УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности (таблица Л8);

УНЦ устройства лежневых дорог (таблица Л9);

УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ (таблица Л10);

УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 – 35 кВ (таблица Л11);

УНЦ ОКГТ (таблица О1);

УНЦ на устройство защиты опор ВЛ (таблица М1);

УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ (для всех субъектов Российской Федерации) (таблица Б7);

УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ (таблица М4);

УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ (таблица Ж1);

УНЦ больших переходов ВЛ (таблица Ж2);

УНЦ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ (таблица Ж3);

УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ (таблица Ж4);

УНЦ на демонтаж ВЛ 0,4 – 750 кВ (таблица М2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы по ВЛ (таблица П3);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для больших переходов ВЛ (таблица П4);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на разработку и утверждение ДПТ при прохождении ВЛ по землям лесного фонда (землям, покрытым лесом) (таблица П8);

УНЦ на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка (таблица П9);

УНЦ на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений (таблица П10).

41. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении УПГ используются:

УНЦ УПГ (таблица У1);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

42. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении ДГУ используются:

УНЦ ДГУ (таблица У2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6).

43. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении очистки местности от взрывоопасных предметов используются:

УНЦ на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ПС (ЗПС) (для всех субъектов Российской Федерации) (таблицы Б5);

УНЦ на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ВЛ (КЛ) (для всех субъектов Российской Федерации) (таблицы Б6).

44. Для определения объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ в отношении проектных и изыскательских работ, разработки землеустроительной документации и оформления земельных отношений для объектов электросетевого хозяйства используются:

УНЦ на проектные и изыскательские работы для ПС (ПП, ЗПС) (таблица П1);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС) (таблица П2);

УНЦ на проектные и изыскательские работы по ВЛ (таблица П3);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для больших переходов ВЛ (таблица П4);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для КЛ (таблица П5);

УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей (таблица П6);

УНЦ на работы по инженерно-археологическим изысканиям (таблица П7);

УНЦ на разработку и утверждение ДПТ при прохождении ВЛ по землям лесного фонда (землям, покрытым лесом) (таблица П8);

УНЦ на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка (таблица П9);

УНЦ на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений (таблица П10);

УНЦ на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений (таблица П11);

УНЦ на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ВЛ (КЛ) (для всех субъектов Российской Федерации) (таблица Б6) при необходимости очистки участков местности от взрывоопасных предметов для выполнения проектных и изыскательских работ в отношении ВЛ (КЛ);

УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры (таблица П12), если осуществляется создание (модернизация) подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры.

## Глава II. РУ 6 – 750 кВ

Таблица В1. УНЦ ячейки выключателя НУ 110 – 500 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
В1-01-1..2	110	2500	39 176,87	41 451,76
В1-02-1..2	110	3150	39 176,87	43 292,86

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
V1-03-1..2	220(150)	вне зависимости	99 887,74	110 620,97
V1-04-1..2	330	3150	176 208,58	178 523,83
V1-05-1..2	330	4000	176 398,32	178 633,61
V1-06-1..2	500	3150	231 852,65	237 758,91
V1-07-1..2	500	4000	234 614,40	240 520,65

В таблице V1 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (выключатель, разъединители, трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН), ограничители перенапряжений (далее – ОПН), оборудование РЗА, шкафы наружной установки (обогрева выключателя, питания приводов разъединителей, обогрева приводов разъединителей, зажимов выключателя), приборы измерения), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты;

решения в части оборудования ИТС, в которых обмен информацией между устройствами РЗА, КП и верхним уровнем АСУ ТП осуществляется без использования протокола GOOSE и протокола SV либо в которых обмен информацией между устройствами РЗА, КП и верхним уровнем АСУ ТП не предусматривается (далее – решения без использования протоколов GOOSE и SV).

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблицы

В1 применяется коэффициент (Кф1), принимающий следующие значения:

1,1 для ячеек выключателя напряжением 110 – 220 кВ;

1,07 для ячеек выключателя напряжением 330 – 500 кВ.

Таблица В2. УНЦ ячейки выключателя НУ 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			25	31,5
В2-01-1...2	6 – 15	630	5 058,30	5 058,30
В2-02-1...2	6 – 15	800(1000, 1250)	5 058,30	5 058,30
В2-03-1...2	6 – 15	1600	5 248,25	5 248,25
В2-04-1...2	6 – 15	2000	6 019,22	6 019,22
В2-05-1...2	35(20)	2000	27 469,92	27 469,92
В2-06-1...2	35(20)	2500	27 469,92	27 469,92

В таблице В2 в УНЦ:

ячейки выключателя НУ 35(20) кВ учтены стоимость оборудования (выключатель, разъединители, трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН), ограничители перенапряжений (далее – ОПН), оборудование РЗА, шкафы наружной установки (обогрева выключателя, питания приводов разъединителей, обогрева приводов разъединителей, зажимов выключателя), приборы измерения), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также

сопутствующие затраты;

ячейки выключателя НУ 6-15 кВ учтены стоимость оборудования (ячейка с выключателем комплектной поставки с приборами учета и измерения электрической энергии, устройствами обогрева ячейки, РЗА (в том числе защита от дуговых замыканий), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (в том числе устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты;

ячейки выключателя НУ 6 – 15 кВ учтено оборудование РЗА с применением одного терминала защиты и автоматики отходящих линий 6 – 15 кВ (расценка И11-140 из таблицы И11) на одно присоединение. Учет применения большего количества терминалов защит на одно присоединение осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ РЗА (таблица И11) для каждого присоединения;

учтены решения без использования протоколов GOOSE и SV.

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ ячейки выключателя НУ 35(20) кВ из таблицы В2 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,13.

Для ячеек выключателя НУ 6 – 15 кВ учет решений с использованием протокола GOOSE осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ ШПС (таблица Д3) из расчета 8 сигналов с одной ячейки 6 – 15 кВ.

Таблица В3. УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
			1	2	3	4	5
			Номинальный ток отключения, кА				
			20	25	31,5	40	50
В3-01-1..5	6 – 15	1000	2 222,10	2 222,10	2 403,46	3 025,38	11 458,19
В3-02-1..5	6 – 15	1250	2 222,10	2 222,10	2 403,46	3 025,38	11 458,19
В3-03-1..5	6 – 15	1600	2 222,10	2 222,10	2 403,46	3 025,38	11 458,19
В3-04-1..5	6 – 15	2000	2 538,33	2 538,33	2 719,69	3 341,61	11 774,42
В3-05-1..5	6 – 15	2500	2 981,18	2 981,18	3 341,61	3 974,07	11 774,42
В3-06-1..5	6 – 15	3150	3 341,61	3 341,61	3 341,61	4 184,89	12 406,88
В3-07-1..5	6 – 15	4000	3 657,84	3 657,84	3 657,84	4 227,05	12 617,70
В3-08-1..5	20	1250	7 452,60	10 604,37	11 307,45	11 307,45	11 307,45
В3-09-1..5	20	1600	8 074,52	12 312,01	12 938,15	12 938,15	12 938,15
В3-10-1..5	20	2000	8 074,52	12 480,67	12 992,96	12 992,96	12 992,96
В3-11-1..5	20	2500	8 074,52	14 430,76	15 486,97	15 486,97	15 486,97
В3-12-1..5	20	3150	8 917,81	15 137,01	15 486,97	16 363,98	16 363,98
В3-13-1..5	35	630	16 238,76	16 238,76	16 871,22	16 871,22	16 871,22
В3-14-1..5	35	800(1000)	17 875,25	17 875,25	17 875,25	17 875,25	17 875,25
В3-15-1..5	35	1250	17 875,25	17 875,25	17 875,25	17 875,25	17 875,25
В3-16-1..5	35	1600	18 601,00	18 601,00	18 601,00	18 601,00	18 601,00
В3-17-1..5	35	2000	18 601,00	18 601,00	18 601,00	18 601,00	18 601,00
В3-18-1..5	35	2500	19 511,75	19 511,75	19 511,75	19 511,75	19 511,75
В3-19-1..5	35	3150	19 511,75	19 511,75	19 511,75	19 511,75	19 511,75



В таблице В3 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (ячейка с выключателем, приборы учета и измерения, РЗА (в том числе защита от дуговых замыканий), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (в том числе устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты.

оборудование РЗА с применением одного терминала защиты и автоматики отходящих линий 6 – 15 кВ (расценка И11-140 из таблицы И11) на одно присоединение. Учет применения большего количества терминалов защит на одно присоединение осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ РЗА (таблица И11) для каждого присоединения;

учтены решения без использования протоколов GOOSE и SV. Учет решений с использованием протокола GOOSE осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ ШПС (таблица Д3) из расчета 8 сигналов с одной ячейки выключателя.

Таблица В4. УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 330 кВ с учетом здания ЗРУ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
В4-01-1..2	110	вне зависимости	82 645,40	90 182,23
В4-02-1..2	220(150)	2000	153 644,73	158 492,54
В4-03-1..2	220(150)	2500	161 724,42	166 572,23
В4-04-1..2	220(150)	3150	172 962,72	172 962,72

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
В4-05-1..2	330	2500	283 653,26	283 653,26
В4-06-1..2	330	3150	291 564,00	291 564,00

В таблице В4 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (выключатель (ячейка КРУ с элегазовой изоляцией (далее – КРУЭ) с выключателем), разъединители, ТТ, ТН, ОПН, РЗА), стоимость монтажных работ (с учетом стоимости используемого материала (устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты;

стоимость здания ЗРУ с учетом затрат на внутреннюю отделку и внутренние коммуникации, силовые сборки, систему оперативного постоянного тока и собственных нужд (без учета трансформатора собственных нужд), аккумуляторные батареи, систему отопления и вентиляции, комплекс систем безопасности здания;

решения без использования протоколов GOOSE и SV.

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблицы В4 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,03.

Таблица В5. УНЦ ячейки выключателя ВУ 110 – 330 кВ без учета здания ЗРУ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
В5-01-1..2	110	вне зависимости	55 599,14	63 135,97
В5-02-1..2	220(150)	2000	122 420,68	127 268,49
В5-03-1..2	220(150)	2500	130 500,37	135 348,18
В5-04-1..2	220(150)	3150	141 811,94	141 811,94
В5-05-1..2	330	2500	228 128,89	228 128,89
В5-06-1..2	330	3150	236 208,58	236 208,58

В таблице В5 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (выключатель (ячейка КРУЭ с выключателем), разъединители, ТТ, ТН, ОПН, РЗА), стоимость монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты;

решения без использования протоколов GOOSE и SV.

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблицы В5 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,03.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока выключателя больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического

решения, указанного в таблице В1, В2, В3, В4 или В5 в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя, то из таблиц В1 – В5 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя.

### Глава III. Управляемый элемент электрической сети

Таблица В6. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
В6-01	6 – 15	2 246,70
В6-02	20	2 624,60
В6-03	35	5 668,93

В таблице В6 в УНЦ учтены стоимость оборудования (коммутационное устройство, ОПН, трансформаторы собственных нужд, шкаф управления с микропроцессорным устройством, РЗА), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (установка металлоконструкций, ошиновки, заземления), а также сопутствующие затраты.

В таблице В6 в УНЦ учтены затраты на шкаф управления, имеющий аналоговые входы и дискретные входы (выходы), обеспечивающий дистанционное управление (настройку, контроль) автоматического пункта секционирования, измерение тока и напряжения для всех фаз.

Таблица В7. УНЦ автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ с интеграцией в АСУ ТП

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
В7-01	6 – 15	2 823,47
В7-02	20	3 479,81
В7-03	35	6 086,59

В таблице В7 в УНЦ автоматического пункта секционирования 6 – 35 кВ с интеграцией в АСУ ТП учтены стоимость оборудования (коммутационное устройство, ОПН, трансформаторы собственных нужд, шкаф управления с микропроцессорным устройством и прибором учета электрической энергии, РЗА), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (установка металлоконструкций, ошиновки, заземления), а также сопутствующие затраты.

В таблице В7 в УНЦ учтены затраты на шкаф управления, имеющий аналоговые входы и дискретные входы (выходы), обеспечивающий дистанционное управление (настройку, контроль) автоматического пункта секционирования, измерение тока и напряжения для всех фаз, цифровые интерфейсы с поддержкой протоколов передачи данных.

Таблица Д3. УНЦ ШПС

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Д3-01	Шкаф для 1 устройства приема, передачи или приемопередачи на 32 команды	1 560,60
Д3-02	Шкаф для 1 устройства приема, передачи или приемопередачи на 32 команды с выводом переключателем отдельного направления принимаемой команды	1 644,93
Д3-03	Шкаф для 2 устройств приема, передачи или приемопередачи на 16 команд	1 508,15
Д3-04	Шкаф для 2 устройств приема, передачи или приемопередачи на 16 команд	1 592,48

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
	команд с выводом переключателем отдельного направления принимаемой команды	
ДЗ-05	Шкаф на 95 дискретных входов и 32 дискретных выхода для подключения устройств РЗА	2 307,74
ДЗ-06	Шкаф на 222 дискретных входов и 64 дискретных выхода для подключения устройств РЗА	3 824,05
ДЗ-07	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов насосной станции пожаротушения	1 731,07
ДЗ-08	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов камеры переключения задвижек	1 731,07
ДЗ-09	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	3 525,81
ДЗ-10	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт)	3 473,11
ДЗ-11	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	3 947,45
ДЗ-12	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 6 шт)	4 031,78
ДЗ-13	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 6 шт)	3 894,75
ДЗ-14	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с трехфазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	4 263,68
ДЗ-15	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с трехфазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт)	4 210,98
ДЗ-16	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с трехфазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	4 843,44
ДЗ-17	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с трехфазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 6 шт)	4 896,15
ДЗ-18	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество	4 790,74

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
	контролируемых выключателей с трехфазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 6 шт)	
ДЗ-19	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с пофазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	4 369,09
ДЗ-20	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с пофазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт)	4 474,50
ДЗ-21	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с пофазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 3 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 3 шт)	4 527,21
ДЗ-22	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с пофазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с пофазным приводом – 6 шт)	4 812,08
ДЗ-23	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов (количество контролируемых выключателей с пофазным приводом – 1 шт, количество контролируемых коммутационных аппаратов с трехфазным приводом – 6 шт)	4 759,37
ДЗ-24	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 3 шт)	5 084,40
ДЗ-25	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 3 шт, количество преобразователей аналоговых сигналов с тремя входами (3*1) – 2 шт)	5 568,37
ДЗ-26	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 1 шт)	4 232,32
ДЗ-27	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 1 шт, количество преобразователей аналоговых сигналов с одним входом (1*1) – 2 шт)	5 011,45
ДЗ-28	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 1 шт, количество преобразователей аналоговых сигналов с двумя входами (2*1) – 1 шт)	4 495,85
ДЗ-29	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслонаполненного оборудования (количество контролируемых устройств регулирования напряжения под нагрузкой – 1 шт, количество	5 011,45

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
	преобразователей аналоговых сигналов с тремя входами (3*1) – 2 шт)	
ДЗ-30	Шкаф с преобразователями дискретных сигналов для контроля маслonaполненного оборудования (количество контролируемых единиц маслonaполненного оборудования – 1 шт количество преобразователей аналоговых сигналов с тремя входами (2*I, 1*U) – 1 шт)	4 443,14
ДЗ-31	Шкаф с преобразователями аналоговых сигналов для сбора аналоговых сигналов с трех фаз электромагнитных ТТ	1 773,06
ДЗ-32	Шкаф с преобразователями аналоговых сигналов для сбора аналоговых сигналов с трех фаз электромагнитных ТН	1 466,18
ДЗ-33	Шкаф с преобразователями аналоговых сигналов для сбора аналоговых сигналов с электромагнитного однофазного ТН или шкафа отбора напряжения	1 360,91
ДЗ-34	Шкаф преобразователей аналоговых сигналов датчиков метеоусловий	1 280,35

В таблице ДЗ в УНЦ учтены стоимость оборудования (микропроцессорного устройства, устройств вторичной коммутации, шкафа для размещения оборудования), затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

При использовании расценок ДЗ-01 – ДЗ-04 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается исходя из указанного в их наименованиях количества принимаемых и передаваемых команд на один шкаф.

При использовании расценок ДЗ-05 – ДЗ-06 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается исходя из указанного в их наименовании количества дискретных входов и выходов на один шкаф.

При использовании расценки ДЗ-07 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается равным количеству насосных станций пожаротушения.

При использовании расценки ДЗ-08 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается равным количеству камер переключения задвижек.

При использовании расценок ДЗ-09 – ДЗ-30 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается исходя из указанного в их наименовании количества контролируемых устройств и оборудования на один шкаф.



При использовании расценки ДЗ-31 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается из расчета трех фаз электромагнитных ТТ на один шкаф.

При использовании расценки ДЗ-32 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается из расчета трех фаз электромагнитного ТН на один шкаф.

При использовании расценки ДЗ-33 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается исходя из количества однофазных ТН или шкафов отбора напряжения.

При использовании расценки ДЗ-34 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) выбирается равным количеству метеостанций. Первичные измерительные датчики метеоусловий (о скорости ветра, температуре и относительной влажности воздуха) не учтены в расценке ДЗ-34.

#### Глава IV. Ячейка (авто-) трансформатора 6 – 750 кВ

Таблица Т1. УНЦ ячейки трехобмоточного трансформатора 110 – 500 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Класс напряжения обмоток высшего напряжения <sup>1</sup> /среднего напряжения <sup>2</sup> /низшего напряжения <sup>3</sup> , кВ			
		110/35/НН	150/35/НН	220/35(20, 110)/НН	500/110/НН
Т1-01-1..4	6,3	65 628,40	-	-	-
Т1-02-1..4	10	70 600,58	-	82 567,82	-
Т1-03-1..4	16	83 528,24	84 514,70	-	-
Т1-04-1..4	25	87 505,99	117 331,08	132 289,61	-
Т1-05-1..4	32	91 483,73	130 258,75	163 614,34	-
Т1-06-1..4	40	108 886,36	160 091,82	184 000,28	-
Т1-07-1..4	63	116 706,08	189 789,14	199 775,49	-
Т1-08-1..4	80	239 518,91	-	298 224,64	-
Т1-09-1..4	100	293 218,45	311 110,31	323 085,54	-
Т1-10-1..4	125	-	-	412 584,76	-
Т1-11-1..4	160	321 062,65	-	-	-
Т1-12-1..4	200	-	-	566 722,32	-

<sup>1</sup> Далее – «ВН».

<sup>2</sup> Далее – «СН».

<sup>3</sup> Далее – «НН».

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Класс напряжения обмоток высшего напряжения <sup>1</sup> /среднего напряжения <sup>2</sup> /низшего напряжения <sup>3</sup> , кВ			
		110/35/НН	150/35/НН	220/35(20, 110)/НН	500/110/НН
T1-13-1..4	300	-	-	-	642 759,41

Таблица Т2. УНЦ ячейки автотрансформатора 150 – 500 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Класс напряжения обмоток ВН/СН/НН, кВ				
		220(150)/110/НН	330/110/НН	330/150/НН	330/220/НН	500/220(110)/НН
T2-01-1..5	63	221 829,61	-	-	-	-
T2-02-1..5	80	226 801,79	-	-	-	-
T2-03-1..5	100	276 523,58	-	-	-	-
T2-04-1..5	125	296 412,30	392 338,70	-	-	-
T2-05-1..5	150	320 776,01	412 227,42	-	-	-
T2-06-1..5	200	333 445,62	431 449,97	436 656,78	-	-
T2-07-1..5	250	342 395,54	441 394,32	451 573,32	459 597,16	522 551,59
T2-08-1..5	500	-	-	-	-	635 022,28

Таблица Т3. УНЦ ячейки трехфазной группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность трехфазной группы, МВА	Единицная мощность автотрансформатора, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
			1	2	3	4	5
			Класс напряжения обмоток ВН/СН/НН, кВ				
			330/220/НН	500/110(220)/НН	500/330/НН	750/330/НН	750/500/НН
T3-01-1..5	399	133	792 723,49	804 995,49	-	-	-
T3-02-1..5	405(450)	135(150)	-	804 995,49	-	-	-

Номер расценок	Мощность трехфазной группы, МВА	Единицная мощность авто-трансформатора, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
			1	2	3	4	5
			Класс напряжения обмоток ВН/СН/НН, кВ				
			330/220/НН	500/110(220)/НН	500/330/НН	750/330/НН	750/500/НН
ТЗ-03-1..5	501	167	-	884 550,36	946 832,19	-	-
ТЗ-04-1..5	801(750)	267(250)	-	1 034 830,73	-	-	-
ТЗ-05-1..5	999	333	-	-	-	1 821 885,99	-
ТЗ-06-1..5	1251	417	-	-	-	-	2 095 122,04

В таблицах Т1, Т2, Т3 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (авто-) трансформатор на три фазы в таблицах Т1 и Т2, трехфазная группа однофазных автотрансформаторов в таблице Т3, встроенные ТТ, заземлитель нейтрали, ОПН, шкафы РЗА, шкафы наружной установки), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, маслоприемника, маслосборника, системы пожаротушения), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты; решения без использования протоколов GOOSE и SV.

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблиц Т1 – Т3 применяется коэффициент (Кф1), принимающий следующие значения:

- 1,04 для ячеек трансформатора 110 – 500 кВ мощностью до 100 МВА (таблица Т1);
- 1,01 для ячеек трансформатора 110 – 500 кВ мощностью 100 МВА и выше (таблица Т1);
- 1,02 для ячеек автотрансформатора 150 – 500 кВ (таблица Т2);
- 1,01 для ячеек трехфазной группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ

(таблица Т3).

Для учета технологических решений для ячейки группы однофазных автотрансформаторов 330 – 750 кВ с утвержденным значением числа фаз группы, отличным от 3-х, расценка УНЦ из таблицы Т3 выбирается на основе утвержденных значений единичной мощности автотрансформатора и класса напряжения его обмоток, и вместе с выбранной расценкой УНЦ применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного значения числа фаз к 3-м.

Таблица Т4. УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 35 – 500 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ					
		35/НН	110/НН	150/НН	220/НН	330/НН	500/НН
T4-01-1..6	2	23 111,86	39 350,80	-	-	-	-
T4-02-1..6	2,5	23 615,44	45 354,26	-	-	-	-
T4-03-1..6	4	24 474,23	49 332,00	-	-	-	-
T4-04-1..6	5	24 971,45	51 320,87	-	67 716,83	-	-
T4-05-1..6	6,3	25 130,57	51 320,87	-	75 672,31	-	-
T4-06-1..6	10	40 047,11	53 309,75	-	89 594,41	-	-
T4-07-1..6	16	45 019,29	69 220,72	79 399,72	95 561,03	-	-
T4-08-1..6	20	69 880,19	87 120,57	-	-	-	-
T4-09-1..6	25	76 841,24	93 087,18	-	129 371,85	177 621,50	-
T4-10-1..6	32	91 757,77	108 998,15	126 138,20	150 255,00	-	-
T4-11-1..6	40	92 752,21	110 987,03	149 507,44	161 193,80	-	-
T4-12-1..6	50	94 239,37	111 484,24	-	-	-	-
T4-13-1..6	63	95 735,52	113 834,57	163 791,00	173 985,70	235 298,78	-
T4-14-1..6	70	-	131 734,42	191 635,20	-	-	-
T4-15-1..6	80	-	135 712,16	-	221 718,62	250 215,32	-
T4-16-1..6	100	-	216 261,46	236 384,82	244 590,65	275 076,22	-
T4-17-1..6	125	-	254 050,03	-	263 484,93	280 048,39	-
T4-18-1..6	150	-	273 938,74	-	-	-	329 370,05
T4-19-1..6	160	-	273 938,74	-	283 373,64	-	-
T4-20-1..6	200	-	325 649,41	-	338 067,62	-	-

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ					
		35/НН	110/НН	150/НН	220/НН	330/НН	500/НН
T4-21-1..6	250	-	-	-	394 750,46	-	518 312,86
T4-22-1..6	400	-	-	-	616 509,65	-	836 532,33

Таблица Т5. УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ				
		6(10, 15)/НН	20/НН	35/НН	6(10, 15)/НН	20/НН
		Вид трансформатора				
масляный		вне зависимости		сухой		
T5-05-1..5	16	228,15	358,83	-	-	-
T5-06-1..5	25	234,40	367,90	-	223,37	394,22
T5-07-1..5	40	267,03	394,51	-	241,23	426,56
T5-08-1..5	63	345,09	493,38	-	327,66	593,55
T5-09-1..5	80	-	-	-	-	-
T5-10-1..5	100	367,67	604,12	2 083,11	473,95	768,51
T5-11-1..5	160	460,85	706,19	2 886,80	657,07	1 018,70
T5-12-1..5	250	606,63	913,91	3 972,69	2 360,05	3 920,37
T5-13-1..5	300	-	-	-	-	-
T5-14-1..5	400	780,72	1 216,11	5 151,39	2 590,48	4 385,13
T5-15-1..5	500	-	-	-	-	-
T5-16-1..5	600	-	-	-	-	-
T5-17-1..5	630	1 058,83	1 599,19	7 922,88	2 996,02	4 897,04
T5-18-1..5	875	-	-	-	-	-
T5-19-1..5	1000	1 778,09	2 855,75	12 010,18	3 394,95	5 649,13
T5-20-1..5	1125	-	-	-	-	-
T5-21-1..5	1250	2 389,22	3 752,69	14 058,72	3 903,25	6 598,47
T5-22-1..5	1600	3 484,95	4 870,74	18 077,14	7 266,10	11 436,27
T5-23-1..5	2000	4 095,20	5 458,55	23 111,86	7 974,51	11 930,27
T5-24-1..5	2500	4 814,19	6 765,75	23 615,44	8 329,23	12 797,23
T5-25-1..5	3150	7 181,48	9 955,78	-	8 811,41	13 454,83

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ				
		6(10, 15)/НН	20/НН	35/НН	6(10, 15)/НН	20/НН
		Вид трансформатора				
		масляный		вне зависимости	сухой	
T5-26-1..5	4000	-	-	24 474,23	14 231,68	19 998,66

Таблица Т5.1. УНЦ ячейки двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ с устройством регулирования напряжения под нагрузкой

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ			
		6(10, 15)/НН	20/НН	6(10, 15)/НН	20/НН
		Вид трансформатора			
		масляный		сухой	
T5.1-01-1..4	25	7 508,60	10 472,16	-	-
T5.1-02-1..4	40	7 959,09	11 084,10	-	-
T5.1-03-1..4	63	8 455,26	11 746,52	-	-
T5.1-04-1..4	100	8 893,25	12 399,33	6 460,85	7 304,14
T5.1-05-1..4	160	9 395,67	13 068,96	6 568,44	7 540,01
T5.1-06-1..4	250	9 926,03	13 743,19	6 814,88	7 658,16
T5.1-07-1..4	400	10 516,89	14 529,82	8 287,60	9 025,47
T5.1-08-1..4	630	11 566,93	15 889,47	9 114,19	9 957,47
T5.1-09-1..4	1000	12 395,24	16 843,55	11 654,73	13 025,06
T5.1-10-1..4	1250	12 980,56	17 576,45	13 106,75	13 317,57
T5.1-11-1..4	1600	14 498,31	19 557,99	16 069,84	17 650,99
T5.1-12-1..4	2000	15 790,80	21 229,97	17 790,08	19 476,65
T5.1-13-1..4	2500	17 397,88	23 258,69	19 664,31	20 929,23
T5.1-14-1..4	3150	18 007,81	24 010,64	21 334,34	22 915,49
T5.1-15-1..4	4000	-	-	29 260,59	32 339,61

Таблица Т5.2 УНЦ ячейки малошумного энергоэффективного двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Класс напряжения обмоток ВН/НН, кВ			
		6(10, 15)/НН	20/НН	6(10, 15)/НН	20/НН
		Вид трансформатора			
		масляный		сухой	
T5.2-01-1..4	16	242,21	387,25	-	-
T5.2-02-1..4	25	249,51	399,89	501,40	598,58
T5.2-03-1..4	40	288,44	426,56	593,95	706,61
T5.2-04-1..4	63	386,97	533,99	721,65	892,28
T5.2-05-1..4	100	445,10	650,04	814,64	987,66
T5.2-06-1..4	160	650,18	755,02	904,71	1 077,24
T5.2-07-1..4	250	875,50	976,63	2 670,02	4 457,06
T5.2-08-1..4	400	1 152,45	1 327,77	2 858,91	4 861,74
T5.2-09-1..4	630	1 610,61	1 751,65	3 323,04	5 460,35
T5.2-10-1..4	1000	2 417,65	3 068,59	3 819,84	6 415,08
T5.2-11-1..4	1250	3 017,14	4 062,79	4 337,69	7 394,88
T5.2-12-1..4	1600	3 812,12	5 268,99	8 058,69	12 738,87
T5.2-13-1..4	2000	4 665,90	5 934,03	8 815,58	13 243,27
T5.2-14-1..4	2500	5 434,69	7 373,55	9 399,53	14 530,14
T5.2-15-1..4	3150	7 700,58	10 841,79	9 939,41	15 280,74
T5.2-16-1..4	4000	-	-	15 819,74	22 269,70

В таблице Т4 в УНЦ учтены стоимость оборудования (трансформатор, ОПН, встроенные ТТ, шкафы РЗА, шкафы наружной установки), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, маслоприемника, маслосборника, системы пожаротушения), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для

обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты.

В таблицах Т5, Т5.1 и Т5.2 в УНЦ учтены стоимость оборудования (трансформатор, ОПН, встроенные ТТ, шкафы наружной установки), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, маслоприемника, маслосборника, системы пожаротушения), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты.

В таблице Т4 в УНЦ учтены трансформаторы с расщепленной обмоткой.

В таблице Т4 в УНЦ учтены решения без использования протоколов GOOSE и SV.

Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблицы Т4 применяется коэффициент (Кф1), принимающий следующие значения:

1,12 для ячеек трансформатора 35 – 500 кВ мощностью до 6,3 МВА;

1,07 для ячеек трансформатора 35 – 500 кВ мощностью от 6,3 МВА до 25 МВА;

1,04 для ячеек трансформатора 35 – 500 кВ мощностью от 25 МВА до 63 МВА;

1,02 для ячеек трансформатора 35 – 500 кВ мощностью 63 МВА и выше.

В таблицах Т5 и Т5.2 в УНЦ учтена стоимость трансформаторов с переключением без возбуждения (ПБВ).

В таблице Т5.1 в УНЦ учтена стоимость трансформаторов с устройством регулирования напряжения под нагрузкой.



Таблица Т6. УНЦ регулировочного (линейно-регулируемого, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, МВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Класс напряжения, кВ	
		6 – 15	35(20)
Т6-01-1..2	16	24 980,14	-
Т6-02-1..2	40	44 782,03	49 470,02
Т6-03-1..2	63	55 720,83	57 425,51
Т6-04-1..2	100	-	90 440,78

Таблица Т7. УНЦ регулировочного (линейно-регулируемого, вольтодобавочного) трансформатора 6 – 220 кВ

Измеритель: 1 МВА

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
Т7-01	911,32

В таблицах Т6 и Т7 в УНЦ учтены стоимость оборудования (трансформатор, ОПН, шкафы РЗА, шкафы наружной установки, шкаф регулирования напряжением трансформатора), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, порталов, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, маслоприемника, маслосборника), а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности (авто-) трансформатора, регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора либо трехфазной группы однофазных автотрансформаторов принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Т1, Т2, Т3, Т4, Т5, Т5.1, Т5.2 или Т6 в столбце «Мощность, МВА» либо «Мощность трехфазной группы, МВА», для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-)

трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора, то из таблиц Т1 – Т6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения мощности, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по следующей формуле:

$$K_{\phi N} = 1 + \frac{(УНЦ_6 - УНЦ_м) (Хар_у - Хар_м)}{(Хар_6 - Хар_м) УНЦ_м}, \quad (1)$$

где:

$N$  – порядковый номер коэффициента, указанный в описании соответствующего УНЦ;

$УНЦ_6$  и  $УНЦ_м$  – значения УНЦ из таблицы, предусмотренной настоящими УНЦ, соответствующие большему  $Хар_6$  и меньшему  $Хар_м$  значениям интервала характеристики типового технологического решения, которому принадлежит утвержденное значение технического показателя технологического решения объекта электросетевого хозяйства  $Хар_у$ .

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности (авто-) трансформатора, регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора либо трехфазной группы однофазных автотрансформаторов больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Т1, Т2, Т3, Т4, Т5, Т5.1, Т5.2 или Т6 в столбце «Мощность, МВА» либо «Мощность трехфазной группы, МВА», для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-) трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора и в таблице приведено больше одного значения УНЦ для таких классов напряжения обмоток либо класса напряжения трансформатора при различных значениях указанной характеристики типового технологического решения, то из таблиц Т1 – Т6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового

технологического решения, указанному в столбце «Мощность, МВА» либо «Мощность трехфазной группы, МВА», для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-) трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания (возрастания) соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-) трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности (авто-) трансформатора, регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора либо трехфазной группы однофазных автотрансформаторов больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Т1, Т2, Т3, Т4, Т5, Т5.1, Т5.2 или Т6 в столбце «Мощность, МВА» либо «Мощность трехфазной группы, МВА», для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-) трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого, вольтодобавочного трансформатора и в таблице приведено только одно значение УНЦ для таких классов напряжения обмоток либо класса напряжения трансформатора, то из таблиц Т1 – Т6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Мощность, МВА» либо «Мощность трехфазной группы, МВА», для утвержденных значений классов напряжения обмоток (авто-) трансформатора либо класса напряжения регулировочного, линейно-регулируемого,

вольтодобавочного трансформатора (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по следующей формуле:

$$KфN = \frac{Хару}{Харб}, \quad (2)$$

где:

N – порядковый номер коэффициента, указанный в описании соответствующего УНЦ;

Хар<sub>б</sub> – значение характеристики типового технологического решения из таблицы, соответствующее значению УНЦ<sub>б</sub>.

#### Глава V. Ячейка ТОР, ДГА (ДГР, фильтра заземляющего) 6 – 750 кВ

Таблица P1. УНЦ ячейки ДГР 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Напряжение, кВ		
		6 – 15	20	35
P1-01-1..3	190	4 499,78	5 907,36	11 057,88
P1-02-1..3	300	6 501,47	9 360,81	11 734,92
P1-03-1..3	360	6 544,90	9 434,81	11 744,50
P1-04-1..3	440	6 570,62	9 582,81	11 753,13
P1-05-1..3	480	6 591,70	9 706,14	11 786,67
P1-06-1..3	485	6 602,46	9 718,47	11 800,56
P1-07-1..3	490	6 613,21	9 730,80	11 814,46
P1-08-1..3	500	6 613,21	9 730,80	11 814,46
P1-09-1..3	550	6 927,29	9 780,13	11 870,04
P1-10-1..3	610	6 970,30	9 829,47	11 925,62

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Напряжение, кВ		
		6 – 15	20	35
P1-11-1..3	730	7 013,30	9 878,80	11 981,20
P1-12-1..3	760	7 056,31	9 928,13	12 036,78
P1-13-1..3	800	7 099,32	9 977,46	12 092,36
P1-14-1..3	820	7 142,32	10 026,79	12 147,94
P1-15-1..3	840	7 163,83	10 051,46	12 175,73
P1-16-1..3	850	7 185,33	10 076,13	12 203,52
P1-17-1..3	860	7 206,84	10 100,79	12 203,52
P1-18-1..3	950	7 601,07	11 228,44	12 720,04
P1-19-1..3	1100	7 655,88	11 351,77	12 806,29
P1-20-1..3	1300	7 701,42	11 549,10	12 870,49
P1-21-1..3	1520	7 916,46	11 795,76	13 148,40
P1-22-1..3	1600	7 959,46	11 845,09	13 203,98
P1-23-1..3	2000	9 528,05	12 999,15	13 759,78

Таблица P6. УНЦ фильтра заземляющего 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Напряжение, кВ		
		6 – 15	20	35
P6-01-1..3	80	587,74	945,23	2 724,77
P6-02-1..3	100	903,88	1 071,72	2 889,21
P6-03-1..3	125	1 037,37	1 214,31	2 971,43

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Напряжение, кВ		
		6 – 15	20	35
P6-04-1..3	160	1 195,48	1 404,05	3 218,09
P6-05-1..3	200	1 420,14	1 741,18	3 546,97
P6-06-1..3	250	1 578,26	1 804,43	3 627,08
P6-07-1..3	300	1 789,64	2 040,78	3 711,41
P6-08-1..3	400	1 895,05	2 167,27	3 875,85
P6-09-1..3	500	2 154,52	2 418,05	3 958,07
P6-10-1..3	630	2 207,23	2 481,30	4 040,29
P6-11-1..3	800	2 697,51	2 982,11	7 766,29
P6-12-1..3	1000	2 750,21	3 045,36	7 848,51
P6-13-1..3	1250	3 019,30	3 324,99	7 930,73
P6-14-1..3	1600	3 430,23	3 746,46	8 012,95

Таблица P7. УНЦ ячейки ДГА 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Класс напряжения, кВ		
		6 – 15	20	35
P7-01-1..3	190	6 597,67	11 469,78	24 665,59
P7-02-1..3	300	11 992,05	18 611,02	26 346,77
P7-03-1..3	360	12 070,23	18 744,22	26 364,02
P7-04-1..3	440	12 116,52	19 010,61	26 379,55
P7-05-1..3	480	12 154,47	19 232,60	26 439,93
P7-06-1..3	485	12 173,82	19 254,80	26 464,94
P7-07-1..3	490	12 193,18	19 277,00	26 489,95

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Класс напряжения, кВ		
		6 – 15	20	35
P7-08-1..3	500	12 193,18	19 277,00	26 489,95
P7-09-1..3	550	12 785,63	19 365,80	26 589,99
P7-10-1..3	610	12 863,04	19 454,60	26 690,04
P7-11-1..3	730	12 940,46	19 543,40	31 415,27
P7-12-1..3	760	13 017,87	19 632,19	31 515,32
P7-13-1..3	800	13 095,28	19 720,99	31 615,36
P7-14-1..3	820	13 172,70	19 809,79	31 715,41
P7-15-1..3	840	13 211,40	19 854,19	31 765,43
P7-16-1..3	850	13 250,11	26 065,50	31 815,45
P7-17-1..3	860	13 288,82	26 109,90	31 865,48
P7-18-1..3	950	17 034,46	29 284,95	32 745,18
P7-19-1..3	1100	17 133,12	29 506,95	41 379,94
P7-20-1..3	1300	21 010,12	39 024,42	45 349,83
P7-21-1..3	1520	21 397,18	39 468,40	45 850,06
P7-22-1..3	1600	21 474,59	39 557,20	45 950,10
P7-23-1..3	2000	27 447,91	46 435,90	54 659,20

В таблицах P1, P6 и P7 в УНЦ учтены стоимость оборудования (ДГА (ДГР, фильтр заземляющий, предназначенный для присоединения к нейтрали ДГР), разъединитель, шкафы наружной установки), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

В таблицах P1, P6 и P7 в УНЦ не учтена стоимость кабельной продукции 6 – 35 кВ.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности ДГА, ДГР либо фильтра заземляющего принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Р1, Р6 или Р7 в столбце «Мощность, кВА», для утвержденного значения (класса) напряжения, то из таблицы Р1, Р6 или Р7 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения мощности, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности ДГА, ДГР либо фильтра заземляющего больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Р1, Р6 или Р7 в столбце «Мощность, МВА», для утвержденного значения (класса) напряжения, то из таблицы Р1, Р6 или Р7 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Мощность, МВА», для утвержденного значения (класса) напряжения (УНЦ<sub>6</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>6</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения (класса) напряжения;

в качестве значений Хар<sub>6</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>6</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.



Таблица Р2. УНЦ ячейки реактора ТОР 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Напряжение, кВ				
		6 – 15	6 – 15	20	20	35
		Тип				
		одинарный	сдвоенный	одинарный	сдвоенный	одинарный
P2-01-1..5	50	1 145,52	-	-	-	-
P2-02-1..5	70	1 710,53	-	-	-	-
P2-03-1..5	100	2 290,50	-	-	-	8 254,66
P2-04-1..5	200	2 402,69	-	-	-	8 356,03
P2-05-1..5	250	2 499,99	-	-	-	8 396,57
P2-06-1..5	400	3 129,50	-	-	-	8 437,11
P2-07-1..5	500	3 178,69	-	-	-	8 710,69
P2-08-1..5	600	3 248,97	-	-	-	8 751,24
P2-09-1..5	630	4 366,26	7 742,77	-	-	8 791,78
P2-10-1..5	750	4 387,35	7 777,90	-	-	8 834,97
P2-11-1..5	800	4 429,51	7 883,31	-	-	9 016,92
P2-12-1..5	1000	4 457,62	8 234,68	-	-	9 937,35
P2-13-1..5	1600	5 510,07	10 001,11	-	-	14 735,61
P2-14-1..5	2000	9 428,90	17 411,15	13 817,94	22 001,09	18 564,87
P2-15-1..5	2500	10 483,61	18 622,41	14 591,99	25 266,86	19 566,78
P2-16-1..5	3000	11 252,65	18 762,96	14 619,74	25 530,39	19 891,11
P2-17-1..5	3200	14 473,33	24 231,52	18 918,05	33 282,34	-
P2-18-1..5	4000	14 613,88	24 442,34	19 968,76	34 311,33	-
P2-19-1..5	5000	17 879,10	31 348,34	-	-	-
P2-20-1..5	6000	34 945,57	59 853,87	-	-	-
P2-21-1..5	8000	38 320,26	67 168,72	-	-	-

Таблица Р3. УНЦ ячейки реактора ТОР 110 – 330 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Номинальный ток, А	Сопротивление, Ом	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
			1	2	3
			Напряжение, кВ		
			110	220(150)	330
Р3-01-1..3	350	вне зависимости	7 119,32	14 902,48	18 737,27
Р3-02-1..3	1000	2,5	24 257,48	28 553,41	34 080,82
Р3-03-1..3	1000	3	28 157,66	33 718,51	41 930,10
Р3-04-1..3	1000	6,5	37 644,58	44 786,58	52 998,17
Р3-05-1..3	1000	7,25	42 915,09	50 057,09	58 268,68
Р3-06-1..3	1000	22	89 295,58	106 978,60	122 568,90
Р3-07-1..3	1250	вне зависимости	59 850,67	79 557,47	96 117,44
Р3-08-1..3	1500	вне зависимости	64 418,08	86 232,98	103 846,95
Р3-09-1..3	1600	2	35 270,48	46 285,59	63 113,75
Р3-10-1..3	1600	2,5	38 959,83	50 502,00	69 438,36
Р3-11-1..3	1600	9,54	58 987,77	82 125,06	112 656,55
Р3-12-1..3	2000	вне зависимости	41 422,49	50 119,51	59 886,11
Р3-13-1..3	4000	вне зависимости	81 319,65	97 558,59	114 867,11

В таблицах Р2 и Р3 в УНЦ учтены стоимость трехфазного оборудования (ТОР, ТТ, ОПН), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока и (или) сопротивления ТОР принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического

решения, указанного в таблице Р2 или Р3 в столбце «Номинальный ток, А» и (или) «Сопротивление, Ом» (за исключением значения «вне зависимости»), для утвержденных значений напряжения и типа ТОР, то из таблицы Р2 или Р3 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения номинального тока либо сопротивления ТОР, и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения номинального тока ТОР либо утвержденного значения сопротивления ТОР, имеющий максимальное значение.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока и (или) сопротивления ТОР больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Р2 или Р3 в столбце «Номинальный ток, А» и (или) «Сопротивление, Ом» (за исключением значения «вне зависимости»), для утвержденных значений напряжения и типа ТОР, то из таблицы Р2 или Р3 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Номинальный ток, А» и (или) «Сопротивление, Ом», для утвержденных значений напряжения и типа ТОР (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения номинального тока ТОР либо утвержденного значения сопротивления ТОР, имеющий максимальное значение, с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения напряжения и типа ТОР;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

## Глава VI. КРМ (БСК, ШР, УШР, СТК) 6 – 750 кВ

Таблица Р4. УНЦ КРМ 110 – 750 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Мощность, Мвар	Единичная мощность БСК, ШР, УШР, Мвар	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
				1	2	3
				БСК	ШР	УШР
Р4-01-1..3	110	15	15	32 252,57	-	-
Р4-02-1..3	110	25	25	36 613,91	-	259 299,01
Р4-03-1..3	110	38	38	48 124,08	-	-
Р4-04-1..3	110	50 – 52	50 – 52	53 765,93	-	312 004,11
Р4-05-1..3	110	125	125	-	-	491 201,45
Р4-06-1..3	220	15	15	-	-	264 569,52
Р4-07-1..3	220	20 – 25	20 – 25	49 863,35	-	264 569,52
Р4-08-1..3	220	30	30	-	-	264 569,52
Р4-09-1..3	220	50 – 52	50 – 52	65 519,17	-	343 627,17
Р4-10-1..3	220	63	63	-	-	364 709,21
Р4-11-1..3	220	75 – 78	75 – 78	87 617,82	163 654,44	-
Р4-12-1..3	220	100	100	101 932,60	-	427 955,33
Р4-13-1..3	220	110	110	-	-	512 283,49
Р4-14-1..3	330	180	60 (180)	-	339 220,95	766 009,26
Р4-15-1..3	500	180	60 (180)	-	374 140,57	966 288,64
Р4-16-1..3	750	330	110 (330)	-	426 200,16	-

Таблица Р5. УНЦ КРМ 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 Мвар

Номер расценок	Наименование (тип)	Норматив цены, тыс. руб
Р5-01	БСК	774,64
Р5-02	ШР	2 016,66
Р5-03	СТК	4 793,23

В таблицах Р4 и Р5 в расценках УНЦ для БСК 6 – 220 кВ и ШР 6 – 35 кВ учтены стоимость оборудования в полном объеме, стоимость строительно-монтажных работ с

учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на оценку соответствия средств защиты информации, применяемых для обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры, требованиям по безопасности, а также сопутствующие затраты.

В таблице Р5 в расценке УНЦ для СТК 6 – 35 кВ учтены стоимость оборудования в полном объеме, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, отапливаемого здания, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

В таблице Р5 в расценках УНЦ для ШР 220 – 750 кВ и УШР 110 – 500 кВ учтены стоимость оборудования в полном объеме, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, маслоприемника (маслосборника), а также сопутствующие затраты.

В таблице Р4 в УНЦ учтены решения без использования протоколов GOOSE и SV. Для учета решений с использованием протокола GOOSE вместе с УНЦ из таблицы Р4 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,01.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности КРМ (БСК, ШР, УШР) принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Р4 в столбце «Мощность, Мвар», для утвержденного значения напряжения, то из таблицы Р4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения мощности, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности КРМ (БСК, ШР, УШР) больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического

решения, указанного в таблице Р4 в столбце «Мощность, Мвар», для утвержденного значения напряжения и в таблице приведено больше одного значения УНЦ для такого значения напряжения, то из таблицы Р4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Мощность, Мвар», для утвержденного значения напряжения (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения напряжения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение мощности КРМ (БСК, ШР, УШР) больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Р4 в столбце «Мощность, Мвар», для утвержденного значения напряжения и в таблице приведено только одно значение УНЦ для такого значения напряжения, то из таблицы Р4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Мощность, Мвар», для утвержденного значения напряжения (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 2.

## Глава VII. КТП (РП, РТП, СП), ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 – 20 кВ

Таблица Э1. УНЦ КТП киоскового типа 6 – 20 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Количество трансформаторов, шт.	
		1	2
Э1-01-1..2	25	1 077,59	2 579,26
Э1-02-1..2	40	1 092,51	2 897,48
Э1-03-1..2	63	1 124,00	3 010,18
Э1-04-1..2	100	1 204,38	3 280,33
Э1-05-1..2	160	1 288,91	3 449,39
Э1-06-1..2	250	1 338,63	4 344,38
Э1-07-1..2	400	1,786,74	5 081,92
Э1-08-1..2	630	3 571,53	5 360,36
Э1-09-1..2	1000	3 840,03	5 897,36
Э1-10-1..2	1250	4 557,48	-
Э1-11-1..2	1600	5 203,86	-
Э1-12-1..2	2500	6 596,07	-

Таблица Э2. УНЦ КТП мачтового (шкафного, столбового) типа с одним трансформатором 6 – 20 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены, тыс. руб
Э2-01	16	940,56
Э2-02	25	970,40
Э2-03	40	1 010,18
Э2-04	63	1 049,95
Э2-05	100	1 244,21
Э2-06	160	1 279,01

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены, тыс. руб
Э2-07	250	1 512,70

Таблица Э3. УНЦ КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) 6 – 20 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Мощность, кВА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Количество трансформаторов, шт.	
		1	2
Э3-01-1..2	25	5 985,38	9 050,76
Э3-02-1..2	40	6 253,88	9 192,80
Э3-03-1..2	63	6 333,44	9 937,73
Э3-04-1..2	100	6 552,21	10 104,57
Э3-05-1..2	160	8 143,31	12 450,41
Э3-06-1..2	250	8 541,08	12 744,04
Э3-07-1..2	400	8 889,14	15 877,84
Э3-08-1..2	630	9 684,68	17 548,49
Э3-09-1..2	1000	10 579,68	19 427,98
Э3-10-1..2	1250	10 778,56	19 845,64
Э3-11-1..2	1600	13 553,04	25 597,74
Э3-12-1..2	2500	15 522,02	29 806,90
Э3-13-1..2	3150	-	38 888,15
Э3-14-1..2	4000	-	45 330,50

В таблицах Э1 – Э3 в УНЦ учтены стоимость оборудования (КТП, в том числе КТП встроенного типа, приборы измерения, линейный разъединитель, силовые сборки), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, монтаж здания с инженерными системами, устройство заземления), стоимость подготовки и устройства территории, а также сопутствующие



затраты.

В таблицах Э1 – Э3 в УНЦ учтена стоимость оборудования КТП с осуществлением присоединения на ВН с помощью предохранителей-разъединителей. Учет присоединения на ВН с использованием ячеек выключателя осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ ячейки выключателя КРУ 6 – 35 кВ (таблица В3), УНЦ ячейки выключателя РП, СП, ТП, РТП типа КСО 6 – 15 кВ (таблица В8), УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ (таблица В9).

Таблица Э4. УНЦ здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 – 20 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование, тип	Норматив цены, тыс. руб
Э4-01	РП (СП, РТП) на 7 ячеек выключателей или ТП (РТП) с одним трансформатором	2 968,29

В таблице Э4 в УНЦ учтены стоимость оборудования РУ 0,4 кВ, строительномонтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, монтаж здания с инженерными системами, кабельного хозяйства, устройство заземления), стоимость подготовки и устройства территории, а также сопутствующие затраты.

Для учета технологических решений здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 – 20 кВ с утвержденным значением количества ячеек выключателей в РП (СП, РТП) отличным от 7, за исключением случая утвержденного значения количества трансформаторов в ТП (РТП) более 1, вместе с УНЦ из таблицы Э4 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного значения количества ячеек выключателей в РП (СП, РТП) к 7.

Для учета технологических решений здания РП (СП, РТП, ТП) блочного типа 6 – 20 кВ с утвержденным значением количества трансформаторов в ТП (РТП) более 1 вне зависимости от утвержденного значения количества ячеек выключателей в ТП (РТП)

вместе с УНЦ из таблицы Э4 применяется коэффициент (Кф3), равный утвержденному значению количества трансформаторов в ТП (РТП).

Таблица В8. УНЦ ячейки выключателя РП, СП, ТП, РТП типа КСО 6 – 15 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
			1	2	3
			Номинальный ток отключения, кА		
			20	25	31,5
В8-01-1..3	6 – 15	1000	1 495,46	1 495,46	1 525,15
В8-02-1..3	6 – 15	1250	1 495,32	1 495,46	1 525,29
В8-03-1..3	6 – 15	1600	1 495,46	1 495,46	1 525,29
В8-04-1..3	6 – 15	2000	1 540,34	1 540,34	1 583,80
В8-05-1..3	6 – 15	2500	2 383,44	2 383,44	2 426,82
В8-06-1..3	6 – 15	3150	2 781,95	2 781,95	2 819,82
В8-07-1..3	6 – 15	4000	3 044,23	3 044,23	3 086,83

Таблица В9. УНЦ ячейки выключателя КРУ с элегазовой изоляцией 6 – 35 кВ

Измеритель: 1 ячейка

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, кА	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Номинальный ток отключения, кА			
			20	25	31,5	40
В9-01-1..4	6 – 15	630	2 688,06	2 772,39	-	-
В9-02-1..4	6 – 15	1250	2 688,06	2 772,39	-	-
В9-03-1..4	20	630	2 804,01	2 856,72	-	-
В9-04-1..4	20	1250	-	7 305,03	7 084,72	-
В9-05-1..4	20	1600	-	7 545,36	-	-
В9-06-1..4	20	2500	-	7 725,62	8 646,90	-
В9-07-1..4	20	3150	-	-	-	10 369,30
В9-08-1..4	35	1250	-	8 559,63	-	-
В9-09-1..4	35	1600	-	8 824,00	-	-
В9-10-1..4	35	2500	-	9 022,27	10 035,69	-
В9-11-1..4	35	3150	-	-	-	11 930,33

В таблицах В8 и В9 в УНЦ учтены:

стоимость оборудования (ячейка с выключателем, оборудование РЗА, приборы учета и измерения электрической энергии), стоимость монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (в том числе устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты;

оборудование РЗА с применением одного терминала защиты и автоматики отходящих линий 6 – 35 кВ (расценка И11-140 из таблицы И11) на одно присоединение. Учет применения большего количества терминалов защит на одно присоединение осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ РЗА (таблица И11) для

каждого присоединения;

учтены решения без использования протоколов GOOSE и SV. Учет решений с использованием протокола GOOSE осуществляется путем выбора дополнительных расценок УНЦ ШПС (таблица Д3) из расчета 8 сигналов с одной ячейки выключателя.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока и (или) номинального тока отключения выключателя больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице В8 или В9 в столбцах «Номинальный ток, А» и (или) «Номинальный ток отключения, кА», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя, то из таблиц В8 и В9 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Номинальный ток, А» и (или) «Номинальный ток отключения, кА», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя.

#### Глава VIII. Подготовка и устройство территории ПС (ЗПС) 35 – 750 кВ

Таблица Б1. УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС)

Измеритель: 1 м<sup>2</sup>

Номер расценок	Субъект Российской Федерации	Норматив цены, тыс. руб
Б1-01	Город федерального значения Москва	7,80
Б1-02	Московская область, Ярославская область, Воронежская область, Липецкая область, Владимирская область, Тверская область, Тульская область, Калужская область, Ивановская область, Белгородская область, Орловская область, Рязанская область, Смоленская область, Тамбовская область, Брянская область, Курская область, Костромская область	4,12
Б1-03	Республика Коми, Архангельская область, Ненецкий автономный округ	8,68
Б1-04	город федерального значения Санкт-Петербург	8,13

Номер расценок	Субъект Российской Федерации	Норматив цены, тыс. руб
Б1-05	Республика Карелия, Новгородская область, Псковская область, Калининградская область, Мурманская область, Вологодская область, Ленинградская область	4,85
Б1-06	Республика Саха (Якутия), Чукотский автономный округ, Магаданская область	8,22
Б1-07	Амурская область	8,92
Б1-08	Сахалинская область, Приморский край, Хабаровский край, Камчатский край, Еврейская автономная область	3,44
Б1-09	Томская область	6,21
Б1-10	Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия, Республика Алтай, Алтайский край, Забайкальский край, Красноярский край, Иркутская область, Кемеровская область – Кузбасс, Омская область, Новосибирская область	6,26
Б1-11	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ	5,70
Б1-12	Челябинская область, Свердловская область	5,83
Б1-13	Курганская область	3,88
Б1-14	Пермский край	5,76
Б1-15	Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Удмуртская Республика, Чувашская Республика – Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Ульяновская область, Кировская область, Нижегородская область, Саратовская область, Республика Татарстан (Татарстан), Республика Башкортостан	3,87
Б1-16	Республика Дагестан, Карачаево-Черкесская Республика, Кабардино-Балкарская Республика, Чеченская Республика, Республика Северная Осетия – Алания	8,87
Б1-17	Ставропольский край, Республика Ингушетия	3,68
Б1-18	Краснодарский край, Донецкая Народная Республика, Луганская Народная Республика, Запорожская область, Херсонская область, Республика Адыгея (Адыгея)	5,39

Номер расценок	Субъект Российской Федерации	Норматив цены, тыс. руб
Б1-19	Республика Калмыкия, Астраханская область, Волгоградская область, Ростовская область	3,78
Б1-20	Республика Крым, город федерального значения Севастополь	10,00

В таблице Б1 в УНЦ учтены стоимости снятия почвенно-растительного слоя, озеленения участка, рекультивации земель временного пользования, устройства проездов и площадок из асфальтобетона на щебеночном основании, устройства внутреннего и внешнего ограждений, установки отдельно стоящих молниеотводов, устройства наружного и охранного освещения, устройства заземления, специальных работ (разработки скальных грунтов, устройства свайного поля, выполнения особых требований по благоустройству и устройству территории, замены грунта), а также сопутствующие затраты.

Таблица С1. Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС) (м<sup>2</sup>)

Измеритель: 1 ед.

Номер позиции	Наименование элемента ПС	Порядковый номер					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		35	110	220(150)	330	500	750
С1-01-1..6	Ячейка выключателя НУ ПС	167	833	2 333	6 333	10 333	18 333
С1-02-1..6	Ячейка выключателя ВУ (КРУЭ) ПС (ЗПС)	1,6	68	227	455	455	-
С1-03-1..6	Ячейка (авто-) трансформатора (комплект на три фазы) ПС (ЗПС)	67	100	333	417	617	1 167
С1-04-1..6	Основные здания (ОПУ, ЗРУ, РЩ) в целом на одну ПС	970	1 220	1 340	2 120	2 120	2 440
С1-05-1..6	КРМ, ячейка ДГР	-	317	350	383	417	450

Номер позиции	Наименование элемента ПС	Порядковый номер					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		35	110	220(150)	330	500	750
	(ДГА,ТОР) (комплект на три фазы) ПС (ЗПС)						
С1-06-1..6	Прочее в целом на одну ПС (ЗПС)	510	1 275	1 833	2 833	2 850	3 192

В таблице С1 в позиции С1-06-1..6 применительно к:

ПС учтены вспомогательные здания и сооружения (камера переключения задвижек, пожарная насосная станция, КПП, маслоаппаратная, хозяйственно-бытовое здание дежурного персонала), компенсирующие и регулирующие устройства 6 – 35 кВ, очистные сооружения, противопожарные резервуары, открытый склад масла, маслосборник;

ЗПС учтены помещения ТОР, мастерские, помещения собственных нужд и оперативного постоянного тока, помещения РЩ (для размещения оборудования вторичной коммутации, диспетчеризации), коридоры, санузлы, лестничные клетки, тамбуры, компенсирующие и регулирующие устройства 6 – 35 кВ, помещения КРУ 6 – 20 кВ.

#### Глава IX. Система учета электрической энергии (мощности), АИИС КУЭ, ПКУ, технический учет электрической энергии

Таблица А1. УНЦ ИИК

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
А1-01	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	1 точка учета	55,39
А1-02	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	1 точка учета	57,24

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
A1-03	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на проводе ВЛ к абоненту и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами с учетом провода	1 точка учета	55,39
A1-04	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на проводе ВЛ к абоненту и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами с учетом провода	1 точка учета	56,25
A1-05	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на проводе ВЛ к абоненту и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами без учета провода	1 точка учета	54,02
A1-06	Установка однофазного прибора учета в разрыв несущего провода на проводе ВЛ к абоненту и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами без учета провода	1 точка учета	54,02
A1-07	Установка трехфазного прибора учета в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	1 точка учета	59,40
A1-08	Установка трехфазного прибора учета в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	1 точка учета	62,16
A1-09	Установка шкафа с однофазным прибором учета на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	1 точка учета	56,13
A1-10	Установка шкафа с однофазным прибором учета на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	1 точка учета	55,25
A1-11	Установка шкафа с однофазным прибором учета на классе напряжения 0,4 кВ на стене здания, сооружения	1 точка учета	43,00
A1-12	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	1 точка учета	61,77
A1-13	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	1 точка учета	60,16
A1-14	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 0,4 кВ на стене здания, сооружения	1 точка учета	49,19
A1-15	Установка однофазного прибора учета в	1 точка	45,31



Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
	распределительном устройстве 0,4 кВ	учета	
A1-16	Установка трехфазного прибора учета в распределительном устройстве 0,4 кВ	1 точка учета	48,65
A1-17	Установка шкафа с однофазным прибором учета с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	42,98
A1-18	Установка шкафа с однофазным прибором учета с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	41,93
A1-19	Установка шкафа с несколькими однофазными приборами учета с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	42,80
A1-20	Установка шкафа с несколькими однофазными приборами учета с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	42,36
A1-21	Установка однофазного прибора учета в существующем шкафу с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	58,02
A1-22	Установка однофазного прибора учета в существующем шкафу с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	46,65
A1-23	Установка нескольких однофазных приборов учета в существующем шкафу с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	78,09
A1-24	Установка нескольких однофазных приборов учета в существующем шкафу с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	72,29
A1-25	Установка шкафа с трехфазными приборами учета с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	50,03
A1-26	Установка шкафа с трехфазными приборами учета с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	49,68
A1-27	Установка шкафа с несколькими трехфазными приборами учета с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	51,02
A1-28	Установка шкафа с несколькими трехфазными приборами учета с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	50,58
A1-29	Установка трехфазного прибора учета в существующем шкафу с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	61,44
A1-30	Установка трехфазного прибора учета в существующем шкафу с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	56,02

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
A1-31	Установка нескольких трехфазных приборов учета в существующем шкафу с организацией связи по последовательному интерфейсу	1 точка учета	94,03
A1-32	Установка нескольких трехфазных приборов учета в существующем шкафу с организацией связи по радио интерфейсу	1 точка учета	56,02
A1-33	Установка трехфазного прибора учета трансформаторного включения с ТТ в распределительном устройстве 0,4 кВ.	1 точка учета	517,48
A1-34	Установка шкафа с трехфазным прибором учета трансформаторного включения с ТТ на опоре	1 точка учета	111,97
A1-35	Установка трехфазного прибора учета трансформаторного включения с ТТ в шкафу учета 0,4 кВ в ТП (СП, РП, РТП) совместно с ТТ до 400 А	1 точка учета	97,99
A1-36	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 6 – 15 кВ на опоре ВЛ	1 точка учета	271,56
A1-37	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 6 – 15 кВ на опоре ВЛ с выносными датчиками тока и напряжения	1 точка учета	841,03
A1-38	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 6 – 15 кВ на проводах ВЛ	1 точка учета	585,56
A1-39	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 20 – 35 кВ на опоре ВЛ	1 точка учета	988,81
A1-40	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 20 – 35 кВ на опоре ВЛ с выносными датчиками тока и напряжения	1 точка учета	1 090,23
A1-41	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 20 – 35 кВ на проводах ВЛ	1 точка учета	1 100,64
A1-42	Установка пункта коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 110 кВ	1 точка учета	1 970,75
A1-43	Установка шкафа с трехфазным прибором учета непосредственного включения в шкафу в распределительном устройстве 0,4 кВ ТП (СП, РП, РТП) 6 – 20 кВ, ПС 35 – 750 кВ	1 точка учета	47,35
A1-44	Установка трехфазного прибора учета трансформаторного включения в шкафу в ТП (СП, РП, РТП) 6 – 20 кВ с передачей данных в ИВКЭ	1 точка учета	47,14
A1-45	Установка трехфазного прибора учета трансформаторного включения в шкафу в ТП (СП, РП,	1 точка учета	45,12

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
	РТП) 6 – 20 кВ с передачей данных в информационно вычислительный комплекс		
A1-46	Установка трехфазного прибора учета трансформаторного включения в шкафу учета с ТТ и ТН (без догрузочных резисторов)	1 точка учета	172,63
A1-47	Установка шкафа с трехфазным прибором учета трансформаторного включения с ТТ и ТН (с догрузочными резисторами)	1 точка учета	561,29
A1-48	Установка шкафа с трехфазным прибором учета трансформаторного включения в ячейке распределительного устройства с ТТ и ТН (без догрузочных резисторов)	1 точка учета	233,31
A1-49	Установка шкафа с трехфазным прибором учета трансформаторного включения в ячейке распределительного устройства с ТТ и ТН (с догрузочными резисторами)	1 точка учета	627,28
A1-50	Установка шкафа с трехфазным прибором учета непосредственного включения в ячейке распределительного устройства (с выносными датчиками тока и напряжения)	1 точка учета	769,39
A1-51	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 6 – 35 кВ (ячейки закрытого исполнения) для ПС 35 – 750 кВ	1 точка учета	656,55
A1-52	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 35 – 110 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 35 – 110 кВ	1 точка учета	1 235,33
A1-53	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 110 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 220 кВ	1 точка учета	1 460,31
A1-54	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 110 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 330 – 750 кВ	1 точка учета	2 465,45
A1-55	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 220 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 220 кВ	1 точка учета	3 546,80
A1-56	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 220 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 330 – 750 кВ	1 точка учета	5 417,97

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
A1-57	Установка шкафа с трехфазным прибором учета на классе напряжения 330 – 750 кВ (ячейки открытого исполнения) для ПС 330 – 750 кВ	1 точка учета	10 653,74
A1-58	Установка шкафа учета с трехфазными счетчиками полукосвенного включения в распределительном устройстве 0,4 кВ в ТП (СП, РП, РТП) 6 – 20 кВ, ПС 35 – 750 кВ	1 точка учета	1 467,12
A1-59	Организация однофазного ввода от прибора учета, установленного в разрыв несущего провода на опоре ВЛ, к потребителю	1 точка учета	5,77
A1-60	Организация однофазного ввода от питающей ВЛ с неизолированными проводами к потребителю, для установки прибора учета в разрыв несущего провода на данном вводе	1 точка учета	7,06
A1-61	Организация однофазного ввода от питающей ВЛ с изолированными проводами для установки прибора учета в разрыв несущего провода на данном вводе	1 точка учета	7,79
A1-62	Организация однофазного ввода к потребителю от шкафа учета, устанавливаемого на опоре ВЛ	1 точка учета	8,33
A1-63	Организация трехфазного ввода от прибора учета, установленного в разрыв несущего провода на опоре ВЛ, к потребителю	1 точка учета	7,67
A1-64	Организация трехфазного ввода от шкафа учета, устанавливаемого на опоре ВЛ, к потребителю	1 точка учета	10,30
A1-65	Организация однофазного ввода от опоры ВЛ с неизолированными проводами до шкафа учета, устанавливаемого на стене здания, сооружения	1 точка учета	7,60
A1-66	Организация однофазного ввода от опоры ВЛ с изолированными проводами до шкафа учета, устанавливаемого на стене здания, сооружения	1 точка учета	6,87
A1-67	Организация трехфазного ввода от опоры ВЛ с неизолированными проводами до шкафа учета, устанавливаемого на стене здания, сооружения	1 точка учета	8,66
A1-68	Организация трехфазного ввода от опоры ВЛ с изолированными проводами до шкафа учета, устанавливаемого на стене здания, сооружения	1 точка учета	7,93
A1-69	Организация однофазного ввода к потребителю в многоквартирном доме	1 точка учета	3,84
A1-70	Организация трехфазного ввода к потребителю в	1 точка	4,52

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
	многоквартирном доме	учета	
A1-71	Прокладка силовых цепей в трубе гофрированной, для резервного питания счетчиков	1 точка учета	3,22
A1-72	Прокладка силовых цепей в существующих кабельных лотках, каналах и конструкциях, для резервного питания счетчиков	1 точка учета	2,03
A1-73	Организация прокладки кабеля типа медная витая пара в трубе гофрированной, для организации связи на основе последовательного интерфейса	1 погонный метр	0,39
A1-74	Организация прокладки кабеля типа медная витая пара в существующих кабельных лотках, каналах и конструкциях, для организации связи на основе последовательного интерфейса	1 погонный метр	0,28
A1-75	Организация прокладки кабеля типа медная витая пара в трубе гофрированной, для организации связи на основе локальной компьютерной сети	1 погонный метр	0,39
A1-76	Организация прокладки кабеля типа медная витая пара в существующих кабельных лотках, каналах и конструкциях, для организации связи на основе локальной компьютерной сети	1 погонный метр	0,28
A1-77	Установка программно-технического комплекса системы мониторинга и управления качеством электрической энергии	1 точка учета	5 342,21
A1-78	Установка автоматизированного рабочего места АИИС КУЭ на ПС 35 – 750 кВ (без прикладного ПО)	1 точка учета	570,68
A1-79	Установка трехфазного прибора учета полукосвенного включения без замены ТТ на классе напряжения 6 – 10 кВ	1 точка учета	196,42
A1-80	Установка или замена ТТ 0,4 кВ	1 точка учета	17,18
A1-81	Установка трехфазного прибора учета полукосвенного включения с установкой ТТ в распределительном устройстве 0,4 кВ	1 точка учета	94,69

В таблице А1 в УНЦ учтены стоимости оборудования, материалов, монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценках А1-01 – А1-16, А1-79 и А1-81 из таблицы А1 при установке приборов

учёта на опоре или ПС учтены стоимость оборудования (многотарифный (многофункциональный) прибор учета, выносной дисплей, модем, при подключении с датчиками тока и напряжения – датчики тока и напряжения (ТТ и ТН), догрузочные резисторы), материалов (шкаф, испытательные клеммные коробки и автоматические выключатели (далее – АВ), рубильники, заземления, контрольный кабель, соединительные провода), стоимость монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценках А1-17 – А1-32 из таблицы А1 в случае:

установки прибора учета в шкаф учтены стоимость прибора учёта, материалов, монтажных работ и оборудования;

установки прибора учета в существующий шкаф стоимость шкафа не учтена;

подключения прибора учета по последовательному интерфейсу учтены стоимости информационного кабеля и разветвителей интерфейса, монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценках А1-19, А1-20, А1-23, А1-24, А1-27, А1-28, А1-31 и А1-32 из таблицы А1 учтены затраты на один прибор учета и шкаф, обеспечивающий возможность установки до 3 приборов учета.

В расценках А1-33 – А1-35 и А1-81 из таблицы А1 учтены стоимости прибора учета (изделие заводского изготовления в комплекте с ТТ), материалов, монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценках А1-36 – А1-42 из таблицы А1 учтены стоимости ПКУ (изделие заводского изготовления в комплекте с ТТ и ТН), материалов, монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценках А1-46 – А1-49 из таблицы А1 учтены стоимости прибора учета (изделие заводского изготовления в комплекте с ТТ и ТН), материалов, монтажных работ и сопутствующие затраты.

В расценке А1-77 из таблицы А1 учтены стоимость шкафа системы мониторинга и управления качеством электрической энергии в составе: шкаф телекоммуникационный, блок питания – 2 шт, измерительный преобразователь качества

электрической энергии – 6 шт, источник бесперебойного питания (далее – ИБП) – 1 шт, коммутатор на основе локальной компьютерной сети – 1 шт., материалы, а также стоимость монтажных работ и сопутствующие затраты.

В таблице А1 в расценке А1-78 учтены стоимость персонального компьютера, стоимость монтажных работ и сопутствующие затраты.

В таблице А1 в расценке А1-80 учтены стоимость ТТ, материалов, стоимость монтажных работ и сопутствующие затраты.

#### Таблица А2. УНЦ ИВКЭ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А2-01	ИВКЭ для ТП (СП, РП, РТП), РУ 6 – 20 кВ	325,60
А2-02	ИВКЭ для ПС (ЗПС) 35 кВ и выше	1128,80

В таблице А2 в УНЦ:

учтены стоимость оборудования, стоимость шкафа (стойки) для размещения оборудования, стоимость монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), затраты на настройку и наладку системы, а также сопутствующие затраты;

в стоимости оборудования учтены: оборудование связи, маршрутизаторы, коммутаторы, устройство сбора (хранения, передачи) данных учета электрической энергии (система ТМ), система обогрева шкафа, ограничитель импульсных перенапряжений, антенна, блок питания, ИБП, модемы.

учтены затраты на ИВКЭ, который обеспечивает цифровые интерфейсы с поддержкой протоколов передачи данных, аналоговых (дискретных) входов, дискретных выходов, опрос контролируемых ИИК, сбор и передача данных телесигнализации и телеизмерений, прием и выполнение команд телеуправления.

В расценке А2-01 из таблицы А2 учтены затраты на ИВКЭ, который поддерживает

подключение до 16 приборов учета электрической энергии (2 магистрали последовательного интерфейса до 8 приборов в каждой магистрали).

В расценке А2-02 из таблицы А2 учтены затраты на ИВКЭ, который поддерживает подключение до 32 приборов учета электрической энергии (4 магистрали интерфейса последовательного интерфейса до 8 приборов в каждой магистрали).

Для учета технологических решений в отношении ИВКЭ для ТП (СП, РП, РТП), РУ 6 – 20 кВ с утвержденным значением количества подключаемых приборов учета, отличным от 16, вместе с расценкой А2-01 из таблицы А2 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества подключаемых приборов учета к 16.

Для учета технологических решений в отношении ИВКЭ для ПС (ЗПС) 35 кВ и выше с утвержденным значением количества подключаемых приборов учета, отличным от 32, вместе с расценкой А2-02 из таблицы А2 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества подключаемых приборов учета к 32.

#### Глава X. АСУ ТП ПС и ТМ

Таблица А3. УНЦ АСУ ТП ПС и ТМ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А3-01-1	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 2 – 3	54 220,84
А3-01-2	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	100 697,41
А3-01-3	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	122 160,10



Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
A3-02-1	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 2 – 3	54 220,84
A3-02-2	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	100 697,41
A3-02-3	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	122 160,10
A3-02-4	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 21 – 30	165 355,33
A3-03-2	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	100 697,41
A3-03-3	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	122 160,10
A3-03-4	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 21 – 30	165 355,33
A3-03-5	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 31 – 50	240 794,29
A3-04-1	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 2 – 3	61 588,24
A3-04-2	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	137 210,07
A3-04-3	АСУ ТП на ПС 35 – 110 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	170 193,24
A3-05-1	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 2 – 3	61 588,24
A3-05-2	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	137 210,07
A3-05-3	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	170 193,24
A3-05-4	АСУ ТП на ПС 220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 21 – 30	236 394,03

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
A3-06-2	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	137 210,07
A3-06-3	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	170 193,24
A3-06-4	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 21 – 30	236 394,03
A3-06-5	АСУ ТП на ПС 330 – 750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 31 – 50	357 061,39
A3-07-1	ТМ на ПС 35 – 220 кВ с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 2 – 3	18 349,69
A3-07-2	ТМ на ПС 35 – 220 кВ с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 4 – 15	28 999,94
A3-07-3	ТМ на ПС 35 – 220 кВ с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 16 – 20	34 069,64
A3-07-4	ТМ на ПС 35 – 220 кВ с количеством присоединений класса напряжения 35 кВ и выше: 21 – 30	46 791,09
A3-08-1	ТМ на РП (СП, ТП, РТП) 6 – 20 кВ с количеством ячеек высшего класса напряжения: 2	18 352,84
A3-08-2	ТМ на РП (СП, ТП, РТП) 6 – 20 кВ с количеством ячеек высшего класса напряжения: 3	18 703,62
A3-08-3	ТМ на РП (СП, ТП, РТП) 6 – 20 кВ с количеством ячеек высшего класса напряжения: 4 – 7	23 534,95
A3-08-4	ТМ на РП (СП, ТП, РТП) 6 – 20 кВ с количеством ячеек высшего класса напряжения: 8 – 16	28 214,37
A3-09-1	ТМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 2	4 522,04
A3-09-2	ТМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 3	4 874,43
A3-09-3	ТМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 4 – 7	7 787,03
A3-09-4	ТМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 8 – 16	12 695,83
A3-09-5	ТМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 17 – 24	22 044,45

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А3-09-6	ГМ на КРУ (КРУН) 6 – 35 кВ с интеграцией в существующую АСУ ТП ПС с количеством ячеек: 25 – 32	27 172,03

В таблице А3 в УНЦ учтены стоимость оборудования (в том числе стоимость ПО) на систему в целом на ПС, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), затраты на настройку и наладку системы АСУ ТП в целом, а также сопутствующие затраты.

В расценках А3-01 – А3-03 из таблицы А3:

учтены затраты на шкафы серверного оборудования (далее – ШСО, основной и резервный), шкафы сетевой коммутации (далее – ШСК), шкафы измерительных преобразователей (далее – ШИП) для сбора аналоговых сигналов, шкаф контроллеров сбора общеподстанционных сигналов для сбора дискретной информации, шкаф с сервером сбора и передачи технологической информации (далее – ССПТИ), АРМ оперативного персонала с мониторами и ИБП, стационарный АРМ персонала АСУ ТП (РЗА) с ИБП, переносные АРМ персонала АСУ ТП (РЗА), оборудование гарантированного питания (может входить в состав серверных шкафов), ПО серверов, ПО для АРМ;

не учтены затраты на оборудование сбора аналоговых и дискретных сигналов на присоединениях 6 – 20 кВ, которое поставляется совместно с КРУ.

В расценках А3-04 – А3-06 из таблицы А3 не учтены затраты на оборудование сбора аналоговых и дискретных сигналов (УСО) на присоединениях 6 – 20 кВ, которое поставляется совместно с КРУ.

В расценке А3-07 из таблицы А3 учтены затраты на ШСО, ШСК, ШИП (для сбора аналоговых сигналов), шкафы с преобразователями дискретных сигналов (для сбора дискретной информации), АРМ персонала АСУ ТП (РЗА), АРМ оперативного персонала, ПО для АРМ.

В расценке А3-08 из таблицы А3 учтены затраты на ШСО, ШСК, ШИП (для сбора

аналоговых сигналов), шкафы с преобразователями дискретных сигналов (для сбора дискретной информации), АРМ персонала АСУ ТП (РЗА).

В расценке АЗ-09 из таблицы АЗ учтены затраты на ШИП (для сбора аналоговых сигналов), шкафы с преобразователями дискретных сигналов (для сбора дискретной информации), АРМ персонала АСУ ТП (РЗА).

Таблица А4. УНЦ АСУ ТП присоединения

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение	Норматив цены, тыс. руб
А4-01	6 – 20 кВ	330,05
А4-02	35 кВ и выше	1 046,28

В таблице А4 в УНЦ учтены стоимость оборудования (в том числе стоимость ПО), шкафа (комплекта материалов для монтажа оборудования в ячейку КРУ) с контроллерами присоединений, затраты на монтажные работы, затраты на настройку и наладку системы АСУ ТП присоединения, а также сопутствующие затраты.

АСУ ТП присоединения обеспечивает аналоговые (дискретные) входы, дискретные выходы, цифровые интерфейсы с поддержкой протоколов передачи данных, регистратор аварийных событий (далее – РАС), синхронизацию данных, контроль показателей качества электрической энергии, оперативную блокировку разъединителей, расчет ресурса силового выключателя, самодиагностику.

В АСУ ТП присоединения 35 кВ и выше также включены функция автоматического управления выключателем, функция резервирования блоков питания.

При использовании расценки А4-01 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) для АСУ ТП присоединения 6 – 20 кВ выбирается по количеству присоединений 6-20

кВ.

При использовании расценки А4-02 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) для АСУ ТП присоединения 35 кВ и выше выбирается по количеству присоединений 35 кВ и выше.

Для учета технологических решений в отношении АСУ ТП присоединения 6 – 20 кВ с утвержденным значением количества входных аналоговых (дискретных) сигналов вместе с расценкой А4-01 из таблицы А4 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества входных аналоговых (дискретных) сигналов к 20.

Для учета технологических решений в отношении АСУ ТП присоединения 35 кВ и выше с утвержденным значением количества входных аналоговых (дискретных) сигналов вместе с расценкой А4-02 из таблицы А4 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества входных аналоговых (дискретных) сигналов к 218.

Таблица А5. УНЦ систем АСУ ТП и ТМ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А5-01	Шкаф основного контроллера связи и управления	2 252,79
А5-02	Шкаф серверного оборудования основной	17 966,55
А5-03	Шкаф серверного оборудования резервный	18 678,07
А5-04	Шкаф сетевой коммутации с четырьмя коммутаторами и двумя серверами системы обеспечения единого времени	11 261,58
А5-05	Шкаф сетевой коммутации с пятью коммутаторами и одним сервером системы обеспечения единого времени	12 455,60
А5-06	Шкаф гарантированного питания АСУ ТП и ТМ	5 306,44
А5-07	АРМ оперативного персонала	860,27
А5-08	АРМ персонала АСУ ТП (РЗА)	425,87

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
A5-09	Шкаф контроллеров присоединения для решений с использованием протокола GOOSE	6 774,44
A5-10	Шкаф измерительных преобразователей с количеством измерительных преобразователей: 4 шт.	2 998,98
A5-11	Шкаф измерительных преобразователей с количеством измерительных преобразователей: 6 шт.	3 873,60
A5-12	Шкаф измерительных преобразователей с количеством измерительных преобразователей: 9 шт.	5 184,54
A5-13	Шкаф измерительных преобразователей с количеством измерительных преобразователей: 16 шт.	8 463,14
A5-14	Шкаф измерительных преобразователей с количеством измерительных преобразователей: 20 шт.	10 210,40
A5-15	Шкаф общеподстанционных контроллеров с количеством собираемых дискретных сигналов: 32 шт.	1 529,47
A5-16	Шкаф общеподстанционных контроллеров с количеством собираемых дискретных сигналов: 64 шт.	2 059,78
A5-17	Шкаф общеподстанционных контроллеров с количеством собираемых дискретных сигналов: 128 шт.	2 974,86
A5-18	Шкаф общеподстанционных контроллеров с количеством собираемых дискретных сигналов: 256 шт.	5 131,77
A5-19	Шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей с количеством собираемых дискретных сигналов: 32 шт.	1 529,47
A5-20	Шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей с количеством собираемых дискретных сигналов: 64 шт.	2 059,78
A5-21	Шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей с количеством собираемых дискретных сигналов: 128 шт.	2 974,86
A5-22	Шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей с количеством собираемых дискретных сигналов: 256 шт.	5 131,77

В таблице А5 в УНЦ учтены стоимость оборудования (в том числе стоимость ПО), стоимость монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, затраты на настройку и наладку системы, а также сопутствующие затраты.

В расценке А5-01 из таблицы А5 учтены затраты на шкаф основного контроллера

связи и управления, который:

обеспечивает 8 аналоговых входов, 144 дискретных входа, дискретные выходы, цифровой интерфейс с поддержкой протоколов передачи данных, синхронизацию данных, резервирование блоков питания;

включает коммутационный контроллер, ПО, сервер времени, межсетевые экраны, шкаф (стойку) для размещения оборудования.

В расценках А5-02 и А5-03 из таблицы А5 учтены затраты на сервер АСУ ТП (для организации диспетчерского управления и сбора данных SCADA («Supervisory Control And Data Acquisition»), сервер ТМ, стационарные контроллеры связи и управления (СКСУ), сервер сбора и анализа сигналов (ССАС), АРМ, KVM-консоль (консоль «клавиатура, видео, мышь») для удаленного подключения монитора, клавиатуры и мыши, затраты на устройства преобразователя дискретных сигналов (ПДС) для диагностики работы шкафа, систему гарантированного питания, сетевой коммутатор. В расценке А5-03 в дополнение к АРМ оперативного персонала установлен АРМ автоматизированной системы управления (РЗА).

В расценках А5-04 и А5-05 из таблицы А5 учтены затраты на коммутаторы с 24 портами, модуль синхронизации данных для вывода аппаратных импульсов синхронизации, шкаф для размещения оборудования, ПО.

Для учета технологических решений в отношении шкафа сетевой коммутации с четырьмя коммутаторами и двумя серверами системы обеспечения единого времени с утвержденным значением количества коммутаторов вместе с расценкой А5-04 из таблицы А5 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества коммутаторов к 4.

Для учета технологических решений в отношении шкафа сетевой коммутации с пятью коммутаторами и одним сервером системы обеспечения единого времени с утвержденным значением количества коммутаторов вместе с расценкой А5-05 из таблицы А5 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества коммутаторов к 5.

В расценке А5-06 из таблицы А5 учтены затраты на ИБП для бесперебойной работы или инвертор для питания от подстанционной аккумуляторной батареи, преобразователи постоянного тока («direct current/direct current») (далее – DC/DC) для питания цепей телесигнализации, блок-контакты положения автоматического выключателя (далее – АВ) в цепи отходящих линий, сигнальные контакты срабатывания АВ в цепи отходящих линий, шкаф для размещения оборудования.

В расценках А5-07 и А5-08 из таблицы А5 учтены затраты на оборудование (в том числе ПО для оперативного персонала (персонала АСУ ТП (РЗА) в составе персонального компьютера, ИБП для бесперебойной работы АРМ.

В расценке А5-09 из таблицы А5 учтены затраты на дублированные контроллеры присоединения основной и резервной.

При использовании расценок А5-10 – А5-14 количество шкафов (единиц измерителя УНЦ) измерительных преобразователей (далее – ИП) выбирается по количеству присоединений, из расчета один ИП на одно присоединение.

В расценках А5-15 – А5-18 из таблицы А5 учтены затраты на контроллер с промышленным компьютером, ПО, модуль синхронизации данных, шкаф (комплект материалов для монтажа оборудования в шкаф (ячейку). Расценки А5-15 – А5-18 выбираются по количеству собираемых дискретных сигналов.

В расценках А5-19 – А5-22 из таблицы А5 учтены затраты на шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей, который обеспечивает блокировку управления коммутационными аппаратами. При использовании расценок А5-19 – А5-22 шкаф сбора сигналов с функцией программной оперативной блокировки разъединителей подбирается исходя из количества присоединений, для оснащения которых требуется шкаф сбора сигналов, из расчета на одно присоединение 16 входных дискретных сигналов в шкафу.



## Глава XI. Системы ВЧ связи, УПАСК, ПА

Таблица А6. УНЦ системы ВЧ связи 35 – 750 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А6-01-1	ВЧ-обработка и присоединение на ЛЭП 35 кВ	3 776,32
А6-01-2	ВЧ-заградитель на ЛЭП 35 кВ	2 631,35
А6-01-3	Устройства присоединения ВЧ-связи на ЛЭП 35 кВ	1 247,31
А6-02-1	ВЧ-обработка и присоединение на ЛЭП 110(150) кВ	5 334,69
А6-02-2	ВЧ-заградитель на ЛЭП 110(150) кВ	3 578,67
А6-02-3	Устройства присоединения ВЧ-связи на ЛЭП 110(150) кВ	1 858,48
А6-03-1	ВЧ-обработка и присоединение на ЛЭП 220 кВ	6 780,86
А6-03-2	ВЧ-заградитель на ЛЭП 220 кВ	4 026,80
А6-03-3	Устройства присоединения ВЧ-связи на ЛЭП 220 кВ	2 856,39
А6-04-1	ВЧ-обработка и присоединение на ЛЭП 330 кВ	8 790,48
А6-04-2	ВЧ-заградитель на ЛЭП 330 кВ	4 124,05
А6-04-3	Устройства присоединения ВЧ-связи на ЛЭП 330 кВ	4 774,48
А6-05-1	ВЧ-обработка и присоединение на ЛЭП 500 кВ	12 259,46
А6-05-2	ВЧ-заградитель на ЛЭП 500 кВ	4 275,82
А6-05-3	Устройства присоединения ВЧ-связи на ЛЭП 500 кВ	8 085,73
А6-07	Комбинированная аппаратура по ВЧ (ВОЛС)	3 657,51
А6-08	Опора под конденсатор связи (ВЧ-заградитель)	132,68

В таблице А6 в УНЦ учтены стоимость оборудования на одну фазу, стоимость монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), затраты на проверку качества каналов связи, а также сопутствующие затраты.

В расценках А6-01-1, А6-02-1, А6-03-1, А6-04-1 и А6-05-1 из таблицы А6 учтены затраты на ВЧ заградитель, конденсатор связи, фильтр присоединения, разделительный фильтр, радиочастотный кабель, опору для конденсатора связи, провод и арматуру для крепления проводов, а также материалы для подвески (гирлянду изоляторов) и крепления (ушки, соединительные зажимы) ВЧ заградителя, работы по подвеске ВЧ-заградителя, по установке конденсатора связи на опорную стойку, работы по прокладке

радиочастотного кабеля и сопутствующие затраты и материалы.

В расценках А6-01-2, А6-02-2, А6-03-2, А6-04-2 и А6-05-2 из таблицы А6 учтены затраты на ВЧ заградитель и материалы для подвески (гирлянду изоляторов) и крепления (ушки, соединительные зажимы), работы по подвеске ВЧ-заградителя.

В расценках А6-01-3, А6-02-3, А6-03-3, А6-04-3 и А6-05-3 из таблицы А6 учтены затраты на конденсатор связи, фильтр присоединения, разделительный фильтр, радиочастотный кабель, опору для конденсатора связи, провод и арматуру для крепления проводов, работы по установке конденсатора связи на опорную стойку, работы по прокладке радиочастотного кабеля, а также сопутствующие затраты и материалы.

В расценке А6-07 из таблицы А6 учтены затраты на комбинированную аппаратуру ВЧ связи (включает приемник, передатчик, интерфейсы телефонии и передачи данных) для передачи сигналов диспетчерской телефонной связи и ТМ по одной фазе с использованием канала ВЧ (ВОЛС), шкаф (стойку) для размещения оборудования.

В расценке А6-08 из таблицы А6 учтены затраты на фундамент, опорную стойку, материалы для крепления оборудования, а также работы по установке фундаментов и крепления оборудования на опоре.

Таблица А8. УНЦ систем ПА, УПАСК

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А8-01	Шкаф ПА энергорайона (энергоузла) для узловых ПС без возможности связи с централизованной системой противоаварийной автоматики	19 914,26
А8-02	Шкаф ПА энергорайона (энергоузла) для узловых ПС с возможностью связи с централизованной системой противоаварийной автоматики	31 445,37
А8-03	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО), фиксации отключения трансформатора (ФОТ), фиксации	6 366,31

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
	отключения двух трансформаторов (ФОДТ) для автотрансформатора 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV	
А8-04	Шкаф автоматической частотной разгрузки (АЧР), автоматического ограничения снижения частоты (АОСН), дополнительной автоматической разгрузки (ДАР), устройств отбора напряжения (УОН) 6-220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 366,31
А8-05	Шкаф фиксации отключения системы шин (ФОСШ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 142,51
А8-06	Шкаф автоматики разгрузки при перегрузке по мощности (АРПМ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV	7 501,82
А8-07	Шкаф фиксации тяжести коротких замыканий (ФТКЗ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV	7 501,82
А8-08	Шкаф фиксации отключения выключателей (ФОВ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 142,51
А8-09	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО), фиксации отключения трансформатора (ФОТ), фиксации отключения двух трансформаторов (ФОДТ) для автотрансформатора 330-750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV	7 052,44
А8-10	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения повышенный напряжения (АОПН), фиксации отключения линии (ФОЛ), фиксации отключения двух линий (ФОДЛ) для ЛЭП 330-750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV	7 052,44
А8-11	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО), автоматики ограничения повышенный напряжения (АОПН), фиксации отключения линии (ФОЛ), фиксации отключения двух линий (ФОДЛ) для ЛЭП 110-220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 830,42
А8-12	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО), фиксации отключения трансформатора (ФОТ), фиксации отключения двух трансформаторов (ФОДТ) для автотрансформатора 220-750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE	6 555,14

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А8-13	Шкаф автоматики ликвидации асинхронного режима (АЛАР), автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО), автоматики ограничения повышенный напряжения (АОПН), фиксации отключения линии (ФОЛ), фиксации отключения двух линий (ФОДЛ) для ЛЭП 110-750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE	6 555,14
А8-14	Шкаф автоматической частотной разгрузки (АЧР), автоматического ограничения снижения частоты (АОСН), дополнительной автоматической разгрузки (ДАР), устройств отбора напряжения (УОН) 6-220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE	6 333,12
А8-15	Шкаф фиксации отключения системы шин (ФОСШ) для решений с использованием протокола GOOSE	6 109,32
А8-16	Шкаф автоматики разгрузки при перегрузке по мощности (АРПМ) для решений с использованием протокола GOOSE	7 001,65
А8-17	Шкаф фиксации тяжести коротких замыканий (ФТКЗ) для решений с использованием протокола GOOSE	7 001,65
А8-18	Передачик УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 694,33
А8-19	Передачик УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 260,81
А8-20	Приемник УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 694,33
А8-21	Приемник УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 260,81
А8-22	Приемопередатчик УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 694,33
А8-23	Приемопередатчик УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 873,41
А8-24	Передачик УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-25	Передачик УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33
А8-26	Приемник УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-27	Приемник УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А8-28	Приемопередатчик УПАСК по ВЧ каналам связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-29	Приемопередатчик УПАСК по ВЧ каналам связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33
А8-30	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 16 команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 388,85
А8-31	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 32 команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 260,81
А8-32	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 16 команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 388,85
А8-33	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 32 команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 260,81
А8-34	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 694,33
А8-35	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 873,41
А8-36	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений без использования протоколов GOOSE и SV	6 864,43
А8-37	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений без использования протоколов GOOSE и SV	9 873,41
А8-38	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 16 команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-39	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 32 команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33
А8-40	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 48 команд для решений с использованием протокола GOOSE	9 798,54
А8-41	Передатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 64 команды для решений с использованием протокола GOOSE	11 906,74
А8-42	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 16 команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-43	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 32 команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А8-44	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 48 команд для решений с использованием протокола GOOSE	9 798,54
А8-45	Приемник УПАСК по оптоволоконной связи на 64 команды для решений с использованием протокола GOOSE	11 906,74
А8-46	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-47	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33
А8-48	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 48 передаваемых и 48 принимаемых команд для решений с использованием протокола GOOSE	9 798,54
А8-49	Приемопередатчик УПАСК по оптоволоконной связи на 64 передаваемые и 64 принимаемые команды для решений с использованием протокола GOOSE	11 906,74
А8-50	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 16 передаваемых и 16 принимаемых команд для решений с использованием протокола GOOSE	5 582,13
А8-51	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 32 передаваемые и 32 принимаемые команды для решений с использованием протокола GOOSE	7 690,33
А8-52	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 48 передаваемых и 48 принимаемых команд для решений с использованием протокола GOOSE	9 798,54
А8-53	Приемопередатчик УПАСК по цифровым сетям связи на 64 передаваемые и 64 принимаемые команды для решений с использованием протокола GOOSE	11 906,74
А8-54	Шкаф системы мониторинга переходных режимов (СМНР) с количеством ИП: 4 шт	6 431,57
А8-55	Шкаф системы мониторинга переходных режимов (СМНР) с количеством ИП: 6 шт	7 757,56
А8-56	Шкаф системы мониторинга переходных режимов (СМНР) с количеством ИП: 9 шт	11 527,71
А8-57	Шкаф системы мониторинга переходных режимов (СМНР) с количеством ИП: 16 шт	17 014,43
А8-58	Шкаф системы мониторинга переходных режимов (СМНР) с количеством ИП: 20 шт	20 152,14

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
А8-59	Шкаф телемеханики с цифровыми преобразователями мощности с контролем до 20 присоединений	22 954,00
А8-60	Шкаф размножения команд ПА	6 207,81
А8-61	Шкаф навесного исполнения цифрового преобразования данных о температуре с метеобудкой (включая фундамент для ее установки) и датчиками температуры	2 646,54

В таблице А8 в УНЦ учтены стоимость оборудования, стоимость шкафа для размещения оборудования, затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

В расценке А8-01 из таблицы А8 учтены затраты на шкаф ПА энергорайона (энергоузла) для узловых ПС 220 кВ и ниже без возможности связи с централизованной системой противоаварийной автоматики, предназначенный для работы по локальным данным энергорайона с реализацией управляющих воздействий автономно от централизованной системы противоаварийной автоматики.

В расценке А8-02 из таблицы А8 учтены затраты на шкаф ПА энергорайона (энергоузла) для узловых ПС 330 – 750 кВ, имеющих межгосударственные и межсистемные отходящие ЛЭП, содержащий оборудование связи и позволяющий передавать управляющие сигналы по цифровым протоколам передачи информации во внешнюю централизованную систему противоаварийной автоматики.

## Глава XII. ПП, ПС 35 – 750 кВ

Таблица 31. УНЦ постоянной части ПС

Измеритель: 1 ПС, 1 ПП.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
31-01	35	68 409,16

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
31-02	110	144 317,05
31-03	220(150)	340 628,97
31-04	330	404 508,14
31-05	500	422 536,60
31-06	750	438 258,31

В таблице 31 в УНЦ учтены:

затраты на строительство вспомогательных зданий и сооружений, к которым относятся кабельные сооружения, внутриплощадочные сети (водоснабжение, трубопроводы, канализация (ливневая и бытовая канализации в пределах территории ПС), противопожарный водопровод), здание КПП, маслоаппаратная, открытый (закрытый) склад масла, противопожарная насосная станция, противопожарные резервуары, маслосборник, очистные сооружения, камера переключения задвижек, хозяйственно-бытовые здания дежурного персонала;

затраты на строительство отдельных систем, к которым относятся комплекс систем безопасности (охранная и пожарная сигнализация, система контроля доступа на объект (далее – СКУД), периметральная сигнализация, охранное видеонаблюдение, газовое пожаротушение, программно-аппаратный комплекс информационной безопасности, серверное оборудование, АРМ персонала), противотаранное устройство, откатные (раздвижные, автоматические, противопожарные) ворота, устройство турникета, технологическое видеонаблюдение, внутриобъектовая связь (в том числе цифровая учрежденческо-производственная автоматическая телефонная станция (далее – УПАТС), оборудование электропитания средств связи, аппаратура громкоговорящей и радиопоисковой связи, локальная вычислительная сеть (далее – ЛВС), структурированная кабельная сеть (далее – СКС), регистратор записи диспетчерских переговоров, аппаратура селекторной связи), линейно-эксплуатационная связь (далее – общеподстанционные системы);



стоимость используемого при указанном строительстве материала (кабельного хозяйства, заземления);  
сопутствующие затраты.

### Глава XIII. ЗПС 35 – 500 кВ

Таблица 32. УНЦ постоянной части ЗПС

Измеритель: 1 ЗПС

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
32-01	35	74 253,28
32-02	110	184 663,80
32-03	220	213 619,73
32-04	330	281 247,08
32-05	500	290 774,67

В таблице 32 в УНЦ учтены:

затраты на строительство вспомогательных зданий и сооружений, к которым относятся кабельные сооружения, внутриплощадочные сети (водоснабжение, трубопроводы, канализация (ливневая и бытовая) в пределах территории ПС, противопожарный водопровод), здание КПП, маслоаппаратная, открытый (закрытый) склад масла, противопожарная насосная станция, противопожарные резервуары, маслосборник, очистные сооружения, камера переключения задвижек, хозяйственно-бытовые здания дежурного персонала;

затраты на строительство общеподстанционных систем;

стоимость используемого материала (кабельного хозяйства, заземления);

сопутствующие затраты.

Глава XIV. Здание ПС (ОПУ, ЗРУ, РЩ), здание ЗПС, здание РПБ, прочие здания и сооружения, инженерные системы зданий

Таблица 33. УНЦ зданий ОПУ, РЩ

Измеритель: 1 РУ

Номер расценок	Напряжение РУ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Количество присоединений ЛЭП к РУ		
		до 2	от 3 до 5	6 и более
33-01-1..3	35 – 110	7 792,75	34 004,72	61 355,87
33-02-1..3	220(150)	63 056,13	63 056,13	96 720,8
33-03-1..3	330 – 750	125 964,87	125 964,87	197 374,79

Таблица 34. УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ

Измеритель: 1 м<sup>2</sup>

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
34-01	ЗРУ	6 – 35	97,26
34-02	ЗПС	35 – 500	168,05
34-03	ОПУ, РЩ	35 – 750	141,69
34-04	РПБ	-	172,19

Таблица 35. УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС

Измеритель: 1 здание

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
35-01	ЗРУ	6 – 35	14 686,79
35-02	ЗПС	110	298 216,32
35-03	ЗПС	220 – 500	574 367,43

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
35-04	ЗПС	35	16 973,28

В таблицах 33 – 35 в УНЦ учтены затраты на земляные работы, строительномонтажные работы (включая материалы и изделия) по возведению конструкций фундаментов, наружных и внутренних стен, перегородок, перекрытий, покрытий и кровли, включая монтаж стальных конструкций, железобетонные и каменные работы, стоимость оборудования (силовые сборки, газовое пожаротушение, системы отопления, вентиляции и кондиционирования, системы электропитания и освещения), а также сопутствующие затраты.

В расценках 35-02 и 35-03 из таблицы 35 в УНЦ учтены затраты на земляные работы, строительномонтажные работы (включая материалы и изделия) по возведению конструкций фундаментов, наружных и внутренних стен, перегородок, перекрытий, покрытий и кровли, включая монтаж стальных конструкций, железобетонные и каменные работы, стоимость оборудования (силовые сборки, система собственных нужд ПС (без учета трансформатора собственных нужд), система оперативного постоянного тока, газовое пожаротушение, аккумуляторные батареи, системы отопления, вентиляции и кондиционирования, системы электропитания и освещения, ЛВС, СКС), а также сопутствующие затраты.

В расценке 34-04 из таблицы 34 учтены затраты на здание РПБ, к которому относится производственное здание вспомогательного назначения с временным пребыванием людей, совмещающее в себе различные помещения (мастерские, гаражи, склады).

Таблица 38. УНЦ на прочие здания и сооружения

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
38-01	Открытый склад	1 м <sup>2</sup>	15,35

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
38-02	Закрытый склад	1 м <sup>2</sup>	79,60
38-03	Гараж неотапливаемый	1 м <sup>2</sup>	54,45
38-04	Гараж отапливаемый	1 м <sup>2</sup>	132,74
38-05	Артезианская скважина	1 погонный метр	48,02
38-06	Шумозащитная стенка	1 м <sup>3</sup>	147,46
38-07	Подпорная стенка	1 м <sup>3</sup>	34,32
38-08	Сооружение гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций (ГОЧС)	1 м <sup>2</sup>	106,31
38-09	Аварийные маслостоки	1 погонный метр	9,88
38-10	Подъездная автодорога	1 м <sup>2</sup>	10,68
38-11	Резервуар накопитель	1 м <sup>3</sup>	30,94
38-12	Накопитель электрической энергии	1 кВт	171,47
38-13	Маслосборник	1 м <sup>3</sup>	24,77
38-14	Зарядные станции	1 станция	2 056,61
38-15	Здания ремонтно-эксплуатационной базы	1 м <sup>2</sup>	278,96
38-16	Здания ПРУ (противорадиационные укрытия)	1 м <sup>2</sup>	170,13
38-17	Наружные сети водопровода/канализации	1 погонный метр	46,00

В таблице 38 в УНЦ учтены затраты на земляные работы, строительные-монтажные работы (включая материалы и изделия) по возведению конструкций фундаментов, наружных и внутренних стен, перегородок, перекрытий, покрытий и кровли, включая монтаж стальных конструкций, железобетонные и каменные работы, работы по обустройству систем отопления, вентиляции и кондиционирования, включая материалы и изделия, а также установку оконечных приборов, работы по обустройству системы электропитания и освещения, включая материалы и изделия, а также установку оконечных приборов, обустройство специализированным оборудованием.

В расценке 38-15 из таблицы 38 учтены затраты на здания ремонтно-эксплуатационной базы, к которым относятся здания административного назначения с помещениями для постоянного пребывания работников с отдельно стоящими или совмещенными зданиями вспомогательного назначения, в том числе гаражи для машин и механизмов, функционально предназначенные для использования в технологических процессах ремонта и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства.

Таблица 39. УНЦ инженерных систем зданий

Измеритель: 1 м<sup>2</sup> здания

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
39-01	Установка системы автоматического газового пожаротушения	27,40
39-02	Внутреннее отопление зданий	1,39
39-03	Внутренняя вентиляция зданий	14,49
39-04	Внутреннее кондиционирование зданий	21,20
39-05	Рабочее и аварийное освещение зданий	4,66

В таблице 39 в УНЦ учтены затраты на работы по обустройству систем отопления, вентиляции и кондиционирования, автоматического газового пожаротушения, рабочего, аварийного освещения включая материалы и изделия, а также установку окончательных приборов.

Таблица М7. УНЦ на демонтажные работы зданий и сооружений

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
М7-01	Здание ЗРУ 6 – 35 кВ	1 м <sup>2</sup>	24,90
М7-02	Здание ЗПС	1 м <sup>2</sup>	37,88
М7-03	Здания ОПУ, РЩ 35 – 750 кВ	1 м <sup>2</sup>	53,76
М7-04	Здание РПБ	1 м <sup>2</sup>	56,62
М7-05	Открытый склад	1 м <sup>2</sup>	5,14
М7-06	Закрытый склад	1 м <sup>2</sup>	22,37
М7-07	Гараж неотапливаемый	1 м <sup>2</sup>	15,59
М7-08	Гараж отапливаемый	1 м <sup>2</sup>	45,84
М7-09	Аварийные маслостоки	1 погонный метр	5,45
М7-10	Резервуар накопителя	1 м <sup>3</sup>	14,72
М7-11	Маслосборник	1 м <sup>3</sup>	6,17
М7-12	Здания ремонтно-эксплуатационной базы	1 м <sup>2</sup>	72,90

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
М7-13	Здания ПРУ (противорадиационные укрытия)	1 м <sup>2</sup>	78,19
М7-14	Наружные сети водопровода/канализации	1 погонный метр	0,88

В таблице М7 учтены затраты на земляные работы, демонтажные работы конструкций фундаментов, наружных и внутренних стен, перегородок, перекрытий, покрытий и кровли, стальных конструкций, систем отопления, вентиляции и кондиционирования, труб водопровода и канализации, аварийных маслостокков, пожарных резервуаров, специализированного оборудования.

#### Глава XV. Ячейка выключателя и элементы ПС

Таблица И1. УНЦ выключателя 110 – 500 кВ с устройством фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
И1-01-1..2	110	2500	6 299,54	8 575,96
И1-02-1..2	110	3150	6 299,54	10 129,51
И1-03-1..2	220(150)	вне зависимости	18 727,67	28 394,38
И1-04-1..2	330	3150	39 909,25	42 224,50
И1-05-1..2	330	4000	40 098,99	42 334,28
И1-06-1..2	500	3150	52 083,53	52 083,53
И1-07-1..2	500	4000	54 845,28	54 845,28

Таблица И2. УНЦ выключателя 35 кВ с устройством фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			25	31,5
И2-01-1..2	35	2000	1 790,15	4 741,64
И2-02-1..2	35	2500	4 741,64	4 741,64

Таблица И3. УНЦ бакового выключателя 110 – 220 кВ с устройством фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
И3-01-1..2	110	3150	18 063,83	20 748,81
И3-02-1..2	220(150)	вне зависимости	36 565,27	36 565,27

Таблица И4. УНЦ бакового выключателя 35 кВ с устройством фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
И4-01	5 512,41

В таблицах И1 – И4 в УНЦ учтены стоимость выключателя, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на благоустройство территории, а также сопутствующие затраты.

Таблица И5. УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		6 – 15	35(20)	110	220(150)	330	500
И5-01-1..6	ТТ на три фазы	435,28	2 549,82	5 169,06	8 199,40	14 218,35	23 498,29
И5-02-1..6	ТН (до трех вторичных обмоток) на три фазы	464,92	1 838,91	5 328,82	6 140,80	7 652,99	10 037,71
И5-03-1..6	ТН (четыре вторичные обмотки) на три фазы	-	-	5 328,82	6 140,80	-	-
И5-04-1..6	ОПН на три фазы	140,36	441,94	623,35	1 324,86	2 485,2	5 588,93
И5-05-1..6	Однополюсный разъединитель	127,04	1 626,69	2 934,88	3 960,48	5 612,34	6 100,50
И5-06-1..6	Разъединитель на три полюса	370,87	2 327,60	5 196,75	10 337,97	-	-
И5-07-1..6	Цифровой ТТ на три фазы	4 364,75	5 856,01	6 678,54	8 740,87	10 719,77	13 607,00
И5-08-1..6	Цифровой ТН на три фазы	4 859,03	5 039,00	5 604,31	7 636,07	23 194,19	32 055,89
И5-09-1..6	Шинная опора на одну фазу	51,45	107,82	169,01	337,11	980,44	1 672,86
И5-10-1..6	Устройство порталов и ошиновки открытого РУ	154,35	323,46	823,03	1 450,96	2 684,46	4 812,69

В таблице И5 в УНЦ учтены стоимость оборудования, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на благоустройство территории, а также сопутствующие затраты.



Таблица И6. УНЦ выключателя 110 – 500 кВ без устройства фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
И6-01-1..2	110	2500	6 169,98	8 446,40
И6-02-1..2	110	3150	6 169,98	9 999,95
И6-03-1..2	220(150)	вне зависимости	18 474,65	28 141,36
И6-04-1..2	330	3150	39 331,71	41 646,96
И6-05-1..2	330	4000	39 521,45	41 756,74
И6-06-1..2	500	3150	51 423,47	51 423,47
И6-07-1..2	500	4000	54 185,22	54 185,22

Таблица И7. УНЦ выключателя 35 кВ без устройства фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			25	31,5
И7-01-1..2	35	2000	1 625,45	4 576,94
И7-02-1..2	35	2500	4 576,94	4 576,94

Таблица И8. УНЦ бакового выключателя 110 – 220 кВ без устройства фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Напряжение, кВ	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
			1	2
			Номинальный ток отключения, кА	
			40	50
И8-01-1..2	110	3150	17 934,27	20 619,25
И8-02-1..2	220(150)	вне зависимости	36 312,25	36 312,25

Таблица И9. УНЦ бакового выключателя 35 кВ без устройства фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
И9-01	5 287,47

В таблицах И6 – И9 в УНЦ учтены стоимость выключателя, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на благоустройство территории, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока выключателя больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице И1, И2, И3, И4, И6, И7, И8 или И9 в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя, то из таблиц И1 – И9 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения номинального напряжения выключателя.

Таблица И10. УНЦ элементов ПС без устройства фундаментов

Измеритель: 1 ед.

Номер расценки	Наименование	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		6 – 15	35(20)	110	220(150)	330	500
И10-01-1..6	ТТ на три фазы	320,38	2 321,92	4 815,68	7 617,14	12 582,1	21 727,51
И10-02-1..6	ТН (до трех вторичных обмоток) на три фазы	449,58	2 265,45	4 679,65	5 307,27	6 178,03	8 539,72
И10-03-1..6	ТН (четыре вторичные обмотки) на три фазы	-	-	4 692,34	5 307,27	-	-
И10-04-1..6	ОПН на три фазы	144,60	433,28	602,61	1 286,52	2 413,15	5 487,52
И10-05-1..6	Однополюсный разъединитель	183,61	1 594,84	2 837,26	3 829,81	5 392,90	5 881,04
И10-06-1..6	Разъединитель на три полюса	373,79	2 201,61	5 022,89	10 086,23	-	-
И10-07-1..6	Цифровой ТТ на три фазы	4 348,27	5 860,60	6 416,46	8 278,24	10 115,52	12 936,69
И10-08-1..6	Цифровой ТН на три фазы	4 926,44	5 004,47	5 252,79	7 097,77	14 694,82	23 556,85
И10-09-1..6	Шинная опора на одну фазу	35,52	104,93	162,09	324,33	953,51	1 636,55
И10-10-1..6	Ввод линейный (выключателя, трансформатора) на одну фазу (номинальный ток, 1 000 А и выше)	373,52	391,65	915,13	2 791,16	6 948,32	10 410,17
И10-11-1..6	Ввод элегазовый (выключателя) на одну фазу	-	-	2 908,72	4 619,79	-	-

В таблице И10 в УНЦ учтены стоимость оборудования, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), затраты на благоустройство территории, а также сопутствующие затраты.

Таблица М3. УНЦ на внутриплощадочные дороги ПС и проезды

Измеритель: 1 м<sup>2</sup>

Номер расценок	Вид покрытия	Норматив цены, тыс. руб
М3-01	Тротуар	3,44
М3-02	Проезжая часть	4,08

В таблице М3 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости материалов, затраты на устройство проездов и площадок из асфальтобетона на щебеночном основании, а также сопутствующие затраты.

Таблица М6. УНЦ на демонтажные работы ПС

Измеритель: 1 элемент ПС

Номер расценок	Наименование элемента ПС	Норматив цены, тыс. руб
М6-01-1	Ячейка выключателя НУ 35 кВ	2 954,98
М6-01-2	Ячейка выключателя НУ 110 кВ	4 767,61
М6-01-3	Ячейка выключателя НУ 220 кВ	9 701,35
М6-01-4	Ячейка выключателя НУ 330 кВ	10 181,24
М6-01-5	Ячейка выключателя НУ 500 кВ	15 409,40
М6-01-6	Ячейка выключателя НУ 750 кВ	18 190,69
М6-02-1	Ячейка выключателя КРУ 6 – 20 кВ	120,77
М6-02-2	Ячейка выключателя КРУ 35 кВ	257,20
М6-02-3	Ячейка выключателя ВУ 110 кВ	411,56
М6-02-4	Ячейка выключателя ВУ 220 кВ	533,14
М6-02-5	Ячейка выключателя ВУ 330 кВ	548,99
М6-03-1	Ячейка трехобмоточного трансформатора 110(150) кВ/СН/НН	7 085,49
М6-03-2	Ячейка трехобмоточного трансформатора 220 кВ/СН/НН	8 773,57
М6-03-3	Ячейка трехобмоточного трансформатора 500 кВ/СН/НН	11 698,09
М6-04-1	Ячейка трехфазного автотрансформатора 220 кВ/СН/НН	11 338,26
М6-04-2	Ячейка трехфазного автотрансформатора 330 кВ/СН/НН	14 460,69
М6-04-3	Ячейка трехфазного автотрансформатора 500 кВ/СН/НН	20 813,07
М6-04-4	Ячейка однофазного автотрансформатора 330 кВ/СН/НН	23 765,83
М6-04-5	Ячейка однофазного автотрансформатора 500 кВ/СН/НН	28 406,91
М6-04-6	Ячейка однофазного автотрансформатора 750 кВ/СН/НН	35 247,11

Номер расценок	Наименование элемента ПС	Норматив цены, тыс. руб
М6-05-1	Ячейка двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ/НН до 1МВА	886,06
М6-05-2	Ячейка двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ/НН до 1,6МВА	1 086,18
М6-05-3	Ячейка двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ/НН до 4МВА	1 182,39
М6-05-4	Ячейка двухобмоточного трансформатора 6 – 20 кВ/НН до 16МВА	1 257,06
М6-05-5	Ячейка двухобмоточного трансформатора 35 кВ/НН	2 768,83
М6-05-6	Ячейка двухобмоточного трансформатора 110(150) кВ/НН	6 608,32
М6-05-7	Ячейка двухобмоточного трансформатора 220 кВ/НН	7 605,76
М6-05-8	Ячейка двухобмоточного трансформатора 330 кВ/НН	8 775,88
М6-05-9	Ячейка двухобмоточного трансформатора 500 кВ/НН	9 375,37
М6-05-10	КТП 6 – 20 кВ мачтового (шкафного, столбового) и киоскового типа	143,66
М6-05-11	КТП, РП, РТП 6 – 20 кВ блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	1 248,72
М6-06-1	Ячейка реактора ДГР 6 – 35 кВ	2 584,28
М6-06-2	Ячейка реактора ТОР 6 – 35 кВ	3 470,11
М6-06-3	Ячейка реактора ТОР 110 кВ	25 083,30
М6-06-4	Ячейка реактора ТОР 220 кВ	25 083,30
М6-06-5	Ячейка реактора ТОР 330 кВ	25 083,30
М6-06-6	БСК 110 – 750 кВ	4 598,67
М6-06-7	ШР 110 – 750 кВ	18 988,35
М6-06-8	УШР 110 – 750 кВ	24 500,92
М6-07-1	Выключатель 35 кВ	69,10
М6-07-2	Выключатель 110 кВ	554,00
М6-07-3	Выключатель 220 кВ	768,91
М6-07-4	Выключатель 330 кВ	2 099,27
М6-07-5	Выключатель 500 кВ	3 090,32
М6-07-6	Выключатель 750 кВ	4 051,63
М6-08-1	Баковый выключатель 35 кВ	70,05
М6-08-2	Баковый выключатель 110 кВ	727,34
М6-08-3	Баковый выключатель 220 кВ	768,91
М6-09-1	Трансформатор тока 6 – 15 кВ	45,83
М6-09-2	Трансформатор тока 35 кВ	878,74
М6-09-3	Трансформатор тока 110 кВ	1 003,08
М6-09-4	Трансформатор тока 220 кВ	1 247,32
М6-09-5	Трансформатор тока 330 кВ	1 742,51
М6-09-6	Трансформатор тока 500 кВ	1 522,33
М6-09-7	Трансформатор тока 750 кВ	1 522,33
М6-10-1	Трансформатор напряжения 6 – 15 кВ	45,83
М6-10-2	Трансформатор напряжения 35 кВ	954,09
М6-10-3	Трансформатор напряжения 110 кВ	1 063,66
М6-10-4	Трансформатор напряжения 220 кВ	1 321,39

Номер расценок	Наименование элемента ПС	Норматив цены, тыс. руб
М6-10-5	Трансформатор напряжения 330 кВ	1 788,48
М6-10-6	Трансформатор напряжения 500 кВ	1 788,48
М6-10-7	Трансформатор напряжения 750 кВ	1 788,48
М6-11-1	ОПН 6 – 15 кВ	36,65
М6-11-2	ОПН 35 кВ	121,98
М6-11-3	ОПН 110 кВ	180,02
М6-11-4	ОПН 220 кВ	348,35
М6-11-5	ОПН 330 кВ	535,95
М6-11-6	ОПН 500 кВ	747,52
М6-11-7	ОПН 750 кВ	1 068,20
М6-12-1	Однополюсный разъединитель 6 – 15 кВ	11,65
М6-12-2	Однополюсный разъединитель 35 кВ	59,06
М6-12-3	Однополюсный разъединитель 110 кВ	105,25
М6-12-4	Однополюсный разъединитель 220 кВ	127,85
М6-12-5	Однополюсный разъединитель 330 кВ	146,26
М6-12-6	Однополюсный разъединитель 500 кВ	146,26
М6-12-7	Однополюсный разъединитель 750 кВ	146,26
М6-13-1	Шинная опора 6 – 15 кВ	33,99
М6-13-2	Шинная опора 35 кВ	40,66
М6-13-3	Шинная опора 110 кВ	60,01
М6-13-4	Шинная опора 220 кВ	116,12
М6-13-5	Шинная опора 330 кВ	155,63
М6-13-6	Шинная опора 500 кВ	242,01
М6-13-7	Шинная опора 750 кВ	359,32

В таблице М6 в УНЦ учтены стоимости работ по демонтажу элементов ПС (оборудования и материалов, пригодных для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения), земляных работ, а также сопутствующие затраты.

Глава XVI. РЗА, система оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, сети  
связи

Таблица И11. УНЦ РЗА

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-01	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (9 присоединений с жесткой фиксацией) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	6 537,61
И11-02	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (16 присоединений с жесткой фиксацией) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	9 487,00
И11-03	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (9 присоединений с управляемой фиксацией) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	7 087,36
И11-04	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (15 присоединений с управляемой фиксацией) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	9 726,01
И11-05	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 132,62
И11-06	Шкаф дифференциальной защиты ошиновки 6 – 750 кВ (два комплекта) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 541,38
И11-07	Шкаф дифференциальной защиты ошиновки 6 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 790,50
И11-08	Шкаф защит с устройством резервирования при отказе выключателя (далее - УРОВ) и автоматикой управления выключателем (далее - АУВ) обходного выключателя 110 – 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 744,78
И11-09	Шкаф защит с УРОВ и АУВ шиносоединительного (секционного) выключателя для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 659,78
И11-10	Шкаф АУВ 110 – 220 кВ и УРОВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 668,90
И11-11	Шкаф АУВ 330 – 750 кВ и УРОВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 757,33
И11-12	Шкаф АУВ и УРОВ средств КРМ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 367,01

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-13	Шкаф дифференциально-фазной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с одним выключателем без обходной системы сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 601,85
И11-14	Шкаф дифференциально-фазной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с двумя выключателями или с обходной системой сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 167,39
И11-15	Шкаф направленной высокочастотной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с одним выключателем без обходной системы сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 167,39
И11-16	Шкаф направленной высокочастотной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с двумя выключателями или с обходной системой сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 167,39
И11-17	Шкаф дифференциальной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с одним выключателем без обходной системы сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 441,14
И11-18	Шкаф дифференциальной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с двумя выключателями или с обходной системой сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 441,14
И11-19	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 110 – 220 кВ с обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с одним выключателем без обходной системы сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 492,88
И11-20	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 110 – 220 кВ с обменом разрешающими сигналами (для схем РУ с двумя выключателями или с обходной системой сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 845,04



Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-21	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 110 – 220 кВ с обменом разрешающими сигналами с УРОВ и АУВ (для схем РУ с одним выключателем без обходной системы сборных шин) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 988,04
И11-22	Шкаф дифференциально-фазной защиты ЛЭП 330 – 750 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 566,45
И11-23	Шкаф дифференциальной защиты ЛЭП 330 – 750 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 296,46
И11-24	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 330 – 750 кВ с обменом разрешающими сигналами для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 406,80
И11-25	Шкаф защит батареи статических конденсаторов для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 093,53
И11-26	Шкаф защит батареи статических конденсаторов с УРОВ и АУВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 292,33
И11-27	Шкаф защит шунтирующего реактора (для схем РУ с двумя выключателями) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 706,22
И11-28	Шкаф защит шунтирующего реактора (для схем РУ с одним выключателем) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 706,22
И11-29	Шкаф защит обмотки управления, компенсационной обмотки и ошиновки компенсационной обмотки управляемого шунтирующего реактора с подмагничиванием для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 704,44
И11-30	Шкаф защит компенсационного реактора с УРОВ и АУВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 704,44
И11-31	Шкаф защит трансформатора 110 – 220 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 490,22
И11-32	Шкаф защит трансформатора 110 – 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 465,96
И11-33	Шкаф резервных защит трансформатора 110 – 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 633,28

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-34	Шкаф основных защит автотрансформатора 220 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 760,93
И11-35	Шкаф основных защит автотрансформатора 220 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 372,87
И11-36	Шкаф основных защит автотрансформатора 330 – 750 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	7 148,70
И11-37	Шкаф основных защит автотрансформатора 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	6 856,25
И11-38	Шкаф резервных защит автотрансформатора 330 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 754,98
И11-39	Шкаф защит и автоматики вводного выключателя 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 431,78
И11-40	Шкаф защит и автоматики ЛЭП 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 053,71
И11-41	Шкаф защит трансформатора с высшим напряжением 20, 35 кВ мощностью от 6,3 МВА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 477,97
И11-42	Шкаф защит трансформатора с высшим напряжением 20, 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 318,84
И11-43	Шкаф защит и автоматики секционного выключателя 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 053,71
И11-44	Шкаф защит трансформатора напряжения 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 144,30
И11-45	Шкаф защит трансформатора напряжения 35 кВ с функциями ПА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 078,36
И11-46	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	6 402,53
И11-47	Шкаф РЗА плавки гололеда переменным током (при питании УПГ напряжением 6 – 35 кВ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 893,83
И11-48	Шкаф РЗА плавки гололеда переменным током (при питании УПГ напряжением 110 кВ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 544,83

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-49	Шкаф РЗ плавки гололеда постоянным током (при питании УПГ через отдельный двухобмоточный трансформатор плавки гололеда) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 384,20
И11-50	Шкаф РЗ плавки гололеда постоянным током (при питании УПГ через отдельный двухобмоточный трансформатор плавки гололеда с расщеплённой обмоткой) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 852,25
И11-51	Шкаф автоматики регулирования напряжения двух трансформаторов для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 561,76
И11-52	Шкаф автоматики регулирования напряжения одного трансформатора для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 185,00
И11-53	Шкаф автоматики регулирования напряжения двух автотрансформаторов для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 382,20
И11-54	Шкаф автоматики регулирования напряжения для одного автотрансформатора для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 764,32
И11-55	Шкаф автоматики пожаротушения для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	5 923,78
И11-56	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (9 присоединений) с УРОВ для решений с использованием протокола GOOSE.	6 480,59
И11-57	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 – 220 кВ (16 присоединений) с УРОВ для решений с использованием протокола GOOSE.	9 063,77
И11-58	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 330 – 750 кВ с УРОВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 578,71
И11-59	Шкаф дифференциальной защиты ошиновки 6 – 750 кВ (два комплекта) с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 649,95
И11-60	Шкаф дифференциальной защиты ошиновки 6 – 750 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 703,43
И11-61	Шкаф защит с УРОВ и АУВ обходного выключателя 110–220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 893,03

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-62	Шкаф защит с УРОВ и АУВ шиносоединительного (секционного) выключателя для решений с использованием протокола GOOSE.	2 893,03
И11-63	Шкаф дифференциально-фазной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 061,69
И11-64	Шкаф направленной высокочастотной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 061,69
И11-65	Шкаф дифференциальной защиты ЛЭП 110 – 220 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 404,27
И11-66	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 110 – 220 кВ с обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 314,67
И11-67	Шкаф дифференциально-фазной защиты ЛЭП 330 – 750 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 518,33
И11-68	Шкаф дифференциальной защиты ЛЭП 330 – 750 кВ с комплектом ступенчатых защит и обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 876,93
И11-69	Шкаф ступенчатых защит ЛЭП 330 – 750 кВ с обменом разрешающими сигналами, УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 349,67
И11-70	Шкаф защит батареи статических конденсаторов с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 091,49
И11-71	Шкаф защит шунтирующего реактора 110 – 750 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 858,89
И11-72	Шкаф защит обмотки управления, компенсационной обмотки и ошиновки компенсационной обмотки управляемого шунтирующего реактора с подмагничиванием для решений с использованием протокола GOOSE.	5 377,49

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-73	Шкаф защит компенсационного реактора с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 929,90
И11-74	Шкаф защит трансформатора 110 – 220 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 009,56
И11-75	Шкаф защит трансформатора 110 – 220 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 836,67
И11-76	Шкаф резервных защит трансформатора 110 – 220 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	3 680,38
И11-77	Шкаф основных защит автотрансформатора 220 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 349,75
И11-78	Шкаф основных защит автотрансформатора 220 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 026,41
И11-79	Шкаф основных защит автотрансформатора 330 – 750 кВ и ошиновки 6 – 35 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 532,74
И11-80	Шкаф основных защит автотрансформатора 330 – 750 кВ с УРОВ и АУВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 145,74
И11-81	Шкаф резервных защит автотрансформатора 220 – 750 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	4 154,07
И11-82	Шкаф защит и автоматики вводного выключателя 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 267,39
И11-83	Шкаф защит и автоматики ЛЭП 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 124,49
И11-84	Шкаф защит трансформатора с высшим напряжением 20, 35 кВ мощностью от 6,3 МВА для решений с использованием протокола GOOSE.	4 121,11
И11-85	Шкаф защит трансформатора с высшим напряжением 20, 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений с использованием протокола GOOSE.	2 640,10
И11-86	Шкаф защит и автоматики секционного выключателя 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 124,49
И11-87	Шкаф защит трансформатора напряжения 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 585,61
И11-88	Шкаф защиты ТН 35 кВ с функциями ПА для решений с использованием протокола GOOSE.	2 341,27

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-89	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	5 539,44
И11-90	Шкаф РЗА плавки гололеда переменным током (при питании УПГ напряжением 6 – 35 кВ) для решений с использованием протокола GOOSE.	4 385,16
И11-91	Шкаф РЗА плавки гололеда переменным током (при питании УПГ напряжением 110 кВ) для решений с использованием протокола GOOSE.	3 162,40
И11-92	Шкаф РЗ плавки гололеда постоянным током (при питании УПГ через отдельный двухобмоточный трансформатор плавки гололеда) для решений с использованием протокола GOOSE.	6 134,97
И11-93	Шкаф РЗ плавки гололеда постоянным током (при питании УПГ через отдельный двухобмоточный трансформатор плавки гололеда с расщеплённой обмоткой) для решений с использованием протокола GOOSE.	6 103,35
И11-94	Шкаф автоматики регулирования напряжения двух трансформаторов для решений с использованием протокола GOOSE.	2 888,32
И11-95	Шкаф автоматики регулирования напряжения одного трансформатора для решений с использованием протокола GOOSE.	2 387,93
И11-96	Шкаф автоматики регулирования напряжения двух автотрансформаторов для решений с использованием протокола GOOSE.	3 332,35
И11-97	Шкаф автоматики регулирования напряжения одного автотрансформатора для решений с использованием протокола GOOSE.	2 888,32
И11-98	Шкаф автоматики пожаротушения для решений с использованием протокола GOOSE.	3 137,07
И11-123	Шкаф контроля изоляции вводов автотрансформатора 110 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	4 553,51
И11-124	Шкаф контроля изоляции вводов реактора 110 – 750 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 370,30
И11-125	Шкаф автоматики управления ДГР 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 752,48
И11-126	Шкаф автоматики определения поврежденного фидера для РУ с количеством присоединений до 28 для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	8 928,57

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-127	Комплект защит и автоматики вводного выключателя 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 414,52
И11-128	Комплект защит и автоматики отходящей линии 6 – 35 кВ для сетей с изолированной, компенсированной, резистивной (высокоомный резистор) и комбинированной нейтралью для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 376,13
И11-129	Комплект защит и автоматики отходящей линии 6 – 35 кВ для сетей с резистивной (низкоомный резистор) нейтралью для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 376,13
И11-130	Комплект защит и автоматики отходящего фидера 6 – 35 кВ к трансформатору собственных нужд, ДТР, трансформатору подмагничивания статических режимов для сетей с изолированной, компенсированной, резистивной (высокоомный резистор) и комбинированной нейтралью для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 376,13
И11-131	Комплект защит и автоматики отходящего фидера 6 – 35 кВ к трансформатору собственных нужд для сетей с резистивной (низкоомный резистор) нейтралью для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 376,13
И11-132	Комплект защит и автоматики секционного выключателя 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 176,38
И11-133	Комплект защит трансформатора напряжения 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 346,38
И11-134	Комплект защиты трансформатора напряжения 6 – 35 кВ с функциями ПА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 458,92
И11-135	Комплект защит и автоматики ЛЭП до 35 кВ с функцией дифференциальной защиты ЛЭП для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 729,78
И11-136	Микропроцессорный терминал защит и автоматики вводного выключателя 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 298,06
И11-137	Микропроцессорный терминал автоматики управления выключателем 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 183,51
И11-138	Микропроцессорная дифференциальная защита сборных шин 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 042,99

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-139	Микропроцессорный терминал простых токовых защит присоединений 6 – 10 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	799,88
И11-140	Микропроцессорный терминал для защиты и автоматики отходящих линий 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 009,17
И11-141	Микропроцессорный терминал основной (дифференциальная защита трансформатора) защиты трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 705,40
И11-142	Микропроцессорный терминал резервной защиты трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 483,37
И11-143	Микропроцессорный терминал основной и резервной защиты с автоматикой управления выключателем двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 964,59
И11-144	Микропроцессорное устройство автоматического ввода резерва (АВР) двух вводов 6 – 35 кВ для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 366,15
И11-145	Микропроцессорное устройство АЧР с 4-мя отключающими воздействиями для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 403,46
И11-146	Микропроцессорный терминал автоматики регулирования напряжения (АРКТ) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	876,92
И11-147	Микропроцессорный терминал для защиты и автоматики присоединений 6 – 10 кВ, катушки отключения выключателей которых включены «по схеме дешунтирования» для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 043,27
И11-148	Микропроцессорный терминал для защиты трансформатора напряжения 6 – 35 кВ и функций автоматики по напряжению, автоматической частотной разгрузки с автоматическим повторным включением по частоте, защиты минимального напряжения для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	1 349,81
И11-152	Комплект защит и автоматики вводного выключателя 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 260,07



Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-153	Комплект защит и автоматики отходящей линии 6 – 35 кВ для сетей с изолированной, компенсированной, резистивной (высокоомный резистор) и комбинированной нейтралью для решений с использованием протокола GOOSE.	2 426,04
И11-154	Комплект защит и автоматики отходящей линии 6 – 35 кВ для сетей с резистивной (низкоомный резистор) нейтралью для решений с использованием протокола GOOSE.	2 426,04
И11-155	Комплект защит и автоматики отходящего фидера 6 – 35 кВ к трансформатору собственных нужд, ДТР, трансформатор подмагничивания статических режимов для сетей с изолированной, компенсированной, резистивной (высокоомный резистор) и комбинированной нейтралью для решений с использованием протокола GOOSE.	2 426,04
И11-156	Комплект защит и автоматики отходящего фидера 6 – 35 кВ к трансформатору собственных нужд для сетей с резистивной (низкоомный резистор) нейтралью для решений с использованием протокола GOOSE.	2 426,04
И11-157	Комплект защит и автоматики секционного выключателя 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 171,26
И11-158	Комплект защит трансформатора напряжения 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 442,33
И11-159	Комплект защиты трансформатора напряжения 6 – 35 кВ с функциями ПА для решений с использованием протокола GOOSE.	2 442,33
И11-160	Комплект защит и автоматики ЛЭП до 35 кВ с функцией дифференциальной защиты ЛЭП для решений с использованием протокола GOOSE.	2 656,99
И11-161	Микропроцессорный терминал защит и автоматики вводного выключателя 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	913,19
И11-162	Микропроцессорный терминал автоматики управления выключателем 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	1 208,82
И11-163	Микропроцессорная дифференциальная защита сборных шин 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	2 641,09
И11-164	Микропроцессорный терминал простых токовых защит присоединений 6 – 10 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	354,98

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И11-165	Микропроцессорный терминал для защиты и автоматики отходящих линий 6 – 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	913,19
И11-166	Микропроцессорный терминал основной (дифференциальная защита трансформатора) защиты трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений с использованием протокола GOOSE.	1 376,81
И11-167	Микропроцессорный терминал резервной защиты трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений с использованием протокола GOOSE.	1 197,44
И11-168	Микропроцессорный терминал основной и резервной защиты с автоматикой управления выключателем двухобмоточного трансформатора 6 – 35 кВ мощностью до 6,3 МВА для решений с использованием протокола GOOSE.	1 576,90
И11-169	Микропроцессорный терминал для защиты трансформатора напряжения 6 – 35 кВ и функций автоматики по напряжению автоматической частотной разгрузки с автоматическим повторным включением по частоте, защиты минимального напряжения для решений с использованием протокола GOOSE.	1 182,05

В расценках И11-01 – И11-126 из таблицы И11 учтены стоимость оборудования (микропроцессорного устройства, устройств вторичной коммутации, шкафа для размещения оборудования), затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала (контрольные кабели, силовые кабели, волоконно-оптические кабели), а также сопутствующие затраты.

В расценках И11-127 – И11-169 из таблицы И11 учтены стоимость оборудования (микропроцессорного устройства, устройств вторичной коммутации), затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала (контрольные кабели, силовые кабели, волоконно-оптические кабели), а также сопутствующие затраты.

Таблица И12. УНЦ РЗА и прочие шкафы (панели)

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И12-01-1	Шкаф системы регистрации аварийных событий для решений без использования протоколов GOOSE и SV с общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 32 шт (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 2)	3 208,00
И12-01-2	Шкаф РАС для решений без использования протоколов GOOSE и SV с общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 64 шт (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 4)	4 788,45
И12-01-3	Шкаф РАС для решений без использования протоколов GOOSE и SV с общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 128 шт (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 8)	7 416,08
И12-01-4	Шкаф РАС для решений без использования протоколов GOOSE и SV с общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 256 шт (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 16)	12 227,45
И12-01-5	Шкаф РАС для решений с использованием протокола GOOSE с приемом до 12 GOOSE сообщений (по 64 сигнала в каждом) и общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 32 шт (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 6)	4 916,61
И12-01-6	Шкаф РАС для решений с использованием протокола GOOSE с приемом до 24 GOOSE сообщений (по 64 сигнала в каждом) и общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 64 шт. (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 12)	6 938,10
И12-01-7	Шкаф РАС для решений с использованием протокола GOOSE с приемом до 48 GOOSE сообщений (по 64 сигнала в каждом) и общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 128 шт. (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 24)	12 276,25
И12-01-8	Шкаф РАС для решений с использованием протокола GOOSE с приемом до 96 GOOSE сообщений (по 64 сигнала в каждом) и общим количеством аналоговых и дискретных сигналов: 256 шт. (для ПС с количеством присоединений 110 – 750 кВ до 48)	22 117,68
И12-02	Шкаф центральной сигнализации ПС 110 кВ и выше	2 123,79
И12-03	Шкаф ТН 6 – 35 кВ	2 100,08
И12-04-1	Шкаф определения места повреждения по параметрам аварийного режима для 1 присоединения	1 551,51
И12-04-2	Шкаф определения места повреждения по параметрам аварийного режима для 2 присоединений	1 997,30
И12-04-3	Шкаф определения места повреждения по параметрам аварийного режима для 4 присоединений	2 981,83

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И12-04-4	Шкаф определения места повреждения по параметрам аварийного режима для 8 присоединений	4 672,08
И12-04-5	Шкаф определения места повреждения по волновому методу для 1 присоединения	3 196,24
И12-04-6	Шкаф определения места повреждения по волновому методу для 2 присоединений	4 237,27
И12-04-7	Шкаф определения места повреждения по волновому методу для 4 присоединений	6 463,53
И12-04-8	Шкаф определения места повреждения по волновому методу для 8 присоединений	10 648,32
И12-05	Приемопередатчик ВЧ (ВОЛС) для защит	1 651,44
И12-06	Прочий шкаф (панель)	262,53
И12-07	Защита от дуговых замыканий ячейки КРУ	180,80
И12-08	Прочее устройство (аппаратура)	85,79
И12-09	Аккумуляторная батарея (элемент) емкостью 350 А*ч	50,78

В таблице И12 в УНЦ учтены стоимость оборудования (микропроцессорного устройства, устройств вторичной коммутации, шкафа для размещения оборудования, аккумуляторная батарея), затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала (кабельное хозяйство и заземление), а также сопутствующие затраты.

В расценке И12-05 из таблицы И12 учтены стоимости приемной части аппаратуры, передающей часть аппаратуры, интерфейса сигналов защит, затраты на монтаж аппаратуры в шкафу (провода, клеммы), а также сопутствующие затраты.

В расценке И12-06 из таблицы И12 учтена стоимость прочего шкафа (панели), к которому относятся промежуточная панель с ключами, накладками, лампами, промежуточными и указательными реле, панель (шкаф, стойка) с электромеханическими реле.

В расценке И12-07 из таблицы И12 учтена стоимость защиты от дуговых замыканий ячейки КРУ, которая обеспечивает работу оптической системы устройства с фиксацией возникновения электрической дуги в ячейке КРУ.

В расценке И12-08 из таблицы И12 учтена стоимость прочего устройства

(аппаратуры), к которому относятся шкаф отбора напряжения, шкаф (коробка) зажимов, шкаф зажимов ТТ (ТН), шкаф питания (управления) разъединителем, ящик управления двигателем, установка центральных каркасно-панельных кондиционеров, силовая сборка (щиток) с трехполюсным рубильником на вводе, силовые сборки, ящик цепей напряжения, ИБП, датчики индикаторов короткого замыкания ВЛ 6-20 кВ.

Таблица И13. УНЦ системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС, РП (СП, ТП, РТП)

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И13-01	Шкаф ввода на постоянном токе с АВ, номинальный ток 250 А	914,25
И13-02	Шкаф на 12 отходящих линий на постоянном токе с АВ (в том числе с применением предохранителей), номинальный ток 100 А	2 968,44
И13-03	Шкаф распределения оперативного постоянного тока с АВ на 20 отходящих линий, номинальный ток 16 А	1 940,86
И13-04	Шкаф с зарядно-подзарядными устройствами, номинальный ток 100 А	2 409,41
И13-05	Шкаф с зарядно-подзарядными устройствами, номинальный ток 200 А	3 196,30
И13-06	Шкаф ввода на переменном токе с АВ, номинальный ток 2500 А	3 389,79
И13-07	Шкаф на 12 отходящих линий на переменном токе с АВ, номинальный ток 630 А	2 441,10
И13-08	Вводно-распределительный щит (ВРЩ) 0,4 кВ	1 396,69
И13-09	Блок аварийного освещения (БАО)	976,68

В таблице И13 в УНЦ учтены стоимость оборудования (в том числе стоимость шкафа для размещения оборудования, АВ), монтажные работы с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце «Наименование», то из таблицы И13 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Наименование».

При использовании расценок И13-02 и И13-07. количество шкафов отходящих линий (единиц измерителя УНЦ) выбирается из расчета 12 отходящих линий на один шкаф.

При использовании расценки И13-03 количество шкафов распределения оперативного постоянного тока (единиц измерителя УНЦ) выбирается из расчета 20 отходящих линий на один шкаф.

Для учета технологических решений для шкафов отходящих линий с утвержденным значением количества отходящих линий, отличным от 12, вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы И13 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества отходящих линий к 12.

Для учета технологических решений для шкафов распределения оперативного постоянного тока с утвержденным значением количества отходящих линий, отличным от 20, вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы И13 применяется коэффициент (Кф3), определяемый как отношение утвержденного количества отходящих линий к 20.

Таблица НЗ. УНЦ контрольного (силового) кабеля

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Количество жил, шт	
		4	5
НЗ-01-1..2	1,5	266,35	291,14
НЗ-02-1..2	2,5	324,64	363,18

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Количество жил, шт	
		4	5
НЗ-03-1..2	4	446,85	504,24
НЗ-04-1..2	6	537,47	658,25
НЗ-05-1..2	10	798,88	1 162,22

В таблице НЗ в УНЦ учтены стоимость кабеля, затраты на подготовительные и строительно-монтажные работы по прокладке кабеля, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения жилы и (или) количества жил больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице НЗ соответственно в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) в строке «Количество жил, шт», то из таблицы НЗ выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) в строке «Количество жил, шт» (УНЦ<sub>б</sub>), и применяются соответственно коэффициент (Кф2) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>») и (или) коэффициент (Кф3) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в строке заголовка столбцов таблицы), каждый из которых определяется по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

УНЦ<sub>б</sub> выбирается соответствующим максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» либо в строке «Количество жил, шт» для утвержденного значения соответственно количества жил или сечения жилы либо для максимального значения из строки «Количество жил, шт» или столбца «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» таблицы НЗ, если утвержденное значение количества жил или сечения жилы превышает максимальное значение соответствующей характеристики типового технологического решения, указанное в таблице НЗ;

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица И14. УНЦ сети связи (тыс. руб.)

Измеритель: 1 объект

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
И14-01	УПАТС для ПС 35 – 150 кВ	10 052,00
И14-02	УПАТС для ПС 220 – 750 кВ	14 993,67
И14-03	УПАТС структурного подразделения сетевой организации	26 327,33
И14-04	Регистратор записи диспетчерских переговоров	2 163,22
И14-05	Аппаратура громкоговорящей и радиопоисковой связи	1 049,81
И14-06	Аппаратура селекторной связи	2 237,71
И14-07	Оборудование электропитания, 6 кВт	2 018,62
И14-08	Оборудование электропитания, 12 кВт	4 048,87
И14-09	ЛВС	4 497,95
И14-10	СКС	1 291,57

В таблице И14 в УНЦ учтены стоимость оборудования, стоимость шкафа для размещения оборудования, затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В расценках И14-01 – И14-03 из таблицы И14 учтены стоимости центральной процессорной платы данных и коммутации, плат цифровых абонентских линий (далее – АЛ), плат аналоговых АЛ, плат внешних цифровых соединительных линий (далее – СЛ),



плат двухпроводных линий, плат четырехпроводных линий, плат цифровой телефонии, плат контролера базовых станций, плат терминала оператора для администрирования, ПО УПАТС, аналоговых телефонных аппаратов, цифровых телефонных аппаратов, приставок к телефонным аппаратам, мобильных трубок, базовых станций, кроссового оборудования, системы электропитания, аккумуляторных батарей, стойки связи, горячего резерва цифровых СЛ.

В расценке И14-04 из таблицы И14 учтены стоимости ПО, блоков аналоговых и цифровых АЛ, блоков цифровых АЛ, цифровых каналов связи, стойки связи.

В расценке И14-05 из таблицы И14 учтены стоимости трансляционного усилителя, громкоговорителей, шкафа телекоммуникационного.

В расценке И14-06 из таблицы И14 учтены стоимости блока распределения по каналам, комплекта абонента, пульта оператора.

В расценках И14-07 и И14-08 из таблицы И14 учтены стоимости электропитающей установки, панели распределения питания, инверторных систем, аккумуляторных батарей, стойки связи.

В расценке И14-09 из таблицы И14 учтены стоимости межсетевого экрана с блоком питания, маршрутизатора (в том числе модулей для маршрутизатора на порты гигабитной локальной сети, модулей для маршрутизатора на порты 2048 кбит/с), коммутаторов, сетевого и телекоммуникационного шкафа (шкафа сетевого).

В расценке И14-10 из таблицы И14 учтены стоимости шкафа кроссового, кросса оптического, коммутационной панели, кабелей, розеток, коммутационных кабелей.

Таблица И17. УНЦ телекоммуникационных систем

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
И17-01	Система спутниковой связи с мощностью передачи свыше 5 Вт	1 терминал	8 060,84
И17-02	Система спутниковой связи с мощностью передачи до 5 Вт включительно	1 терминал	2 799,06
И17-03	Радиорелейная связь с длиной пролета 20 км	1 пролет	18 285,60

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
И17-04	Радиорелейная связь с длиной пролета 40 км	1 пролет	24 013,59
И17-05	Радиорелейная связь с длиной пролета 60 км	1 пролет	26 484,91

В таблице И17 в УНЦ учтены стоимость оборудования (для спутниковой связи: модем, антенна с усилителем, преобразователь сигнала, коммутатор, маршрутизатор; для радиорелейной связи: антенна, приёмопередатчик, блок управления), затраты на монтажные работы с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

## Глава XVII. Комплекс систем безопасности ПС

Таблица У3. УНЦ защитных конструкций ПС

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
У3-01	Противотаранное устройство	950,19
У3-02	Откатные (раздвижные, автоматические, противопожарные) ворота	294,93

В таблице У3 в УНЦ учтены стоимость оборудования, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В расценке У3-01 из таблицы У3 учтены стоимости врезного противотаранного устройства по всей ширине дороги, системы дистанционного управления и питания, электропривода, исполнительного механизма.

В расценке У3-02 из таблицы У3 учтены стоимости устройства ворот из одного (двух) полотен, электропривода, фурнитуры.

Таблица У4. УНЦ защитных ограждений ПС

Измеритель: 1 м периметра ПС

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
У4-01	Ограждение внешнее	18,60
У4-02	Ограждение предупредительное сетчатое	9,86
У4-03	Ограждение внутреннее сетчатое	8,02

В таблице У4 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В расценке У4-01 из таблицы У4 учтена стоимость устройства ограждения из железобетонных (металлических) панелей (камня, кирпича, решетки, сетки) на железобетонных фундаментах, устанавливаемых на щебеночное основание.

В расценке У4-02 из таблицы У4 учтена стоимость устройства ограждения из панелей металлических сетчатых по железобетонным столбам, устанавливаемым на монолитные фундаменты-столбы, устраиваемые в просверленных котлованах с устройством ворот распашных и калиток.

В расценке У4-03 из таблицы У4 учтены стоимости устройства ограждения из панелей металлических сетчатых по железобетонным столбам, устанавливаемым на монолитные фундаменты-столбы, устраиваемые в просверленных котлованах с устройством ворот распашных и калиток.

Таблица 37. УНЦ здания КПП

Измеритель: 1 ед.

Номер расценки	Норматив цены, тыс. руб
37-01	7 806,58

В таблице 37 в УНЦ:

учтены стоимости здания с внутренней отделкой и коммуникациями, оборудования отопления (вентиляции, кондиционирования), систем электропитания и освещения, силовых сборок, строительно-монтажных работ с учетом стоимости

используемого материала, а также сопутствующие затраты;

не учтены затраты, учтенные в УНЦ комплекса систем безопасности (таблица И15).

Таблица И15. УНЦ комплекса систем безопасности ПС

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
И15-01	Шкаф серверов системы видеонаблюдения	1 шт	3 499,04
И15-02	Шкаф комплекса систем безопасности	1 шт	767,59
И15-03	АРМ персонала комплекса систем безопасности	1 шт	309,99
И15-04	Поворотная камера охранного (технологического) видеонаблюдения	1 точка наблюдения	1 035,84
И15-05	Стационарная камера охранного (технологического) видеонаблюдения	1 точка наблюдения	234,29
И15-06	Устройство турникета	1 шт	418,14
И15-07	СКУД	1 точка доступа	212,14
И15-08	Системы пожарной и охранной сигнализации	1 м <sup>2</sup> здания	2,48
И15-09	Система периметральной сигнализации	1 м периметра ПС	10,45
И15-10	Система охранного освещения	1 м периметра ПС	6,77
И15-11	Программно-аппаратный комплекс информационной безопасности для защиты до 100 интеллектуальных устройств ПС	1 ПС	28 767,57
И15-12	Программно-аппаратный комплекс информационной безопасности для защиты 100 – 250 интеллектуальных устройств ПС	1 ПС	47 714,84
И15-13	Программно-аппаратный комплекс информационной безопасности для защиты более 250 интеллектуальных устройств ПС	1 ПС	66 368,61
И15-14	Система охранного (технологического)	1 система	35 603,72

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
	видеонаблюдения на 8 видеокамер		
И15-15	Система охранного (технологического) видеонаблюдения на 32 видеокамер	1 система	64 630,94
И15-16	Система в охранного (технологического) видеонаблюдения на 128 видеокамер	1 система	255 280,10

В таблице И15 в УНЦ учтены стоимость оборудования (в том числе стоимость ПО), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

В расценках И15-01 и И15-02 из таблицы И15 учтены стоимости серверного оборудования, шкафа для размещения оборудования и ИБП.

В расценке И15-03 из таблицы И15 учтены стоимости персонального компьютера и ИБП для его бесперебойной работы.

В расценках И15-04 и И15-05 из таблицы И15 учтены стоимости высокоскоростной поворотной либо стационарной телекамеры с многократным оптическим разрешением, складной опоры с закладной деталью и кронштейном, а также коммутационный шкаф с промышленным коммутатором.

В расценке И15-06 из таблицы И15 учтены стоимости турникета, считывателей (кнопок) на вход (выход), комплектов карт доступа, контроллера доступа (металлический шкаф с контроллером СКУД, ИБП, коммутационное оборудование).

В расценке И15-07 из таблицы И15 учтены стоимости оборудования и материалов на железную дверь в составе: электромагнитный замок, доводчик, считыватели (кнопки) на вход (выход), комплект карт доступа, контроллер доступа (металлический шкаф с контроллером СКУД, ИБП, коммутационное оборудование).

В расценке И15-08 из таблицы И15 в части системы пожарной сигнализации учтены стоимости пожарных извещателей, ИБП, шкафа для размещения оборудования,

звуковых и световых оповещателей.

В расценке И15-08 из таблицы И15 в части система охранной сигнализации учтены стоимости датчиков обнаружения вторжения, звуковых и световых оповещателей, ИБП, шкафа для размещения оборудования.

В расценке И15-09 из таблицы И15 учтены стоимости приборов, датчиков, шкафа для размещения оборудования, ИБП, оборудования передачи данных.

В расценке И15-09 из таблицы И15 учтены стоимости светильников на опорах и с кронштейнами, шкафа управления освещением.

В расценках И15-11 – И15-13 из таблицы И15 учтены стоимости сервера обработки данных и специализированного ПО, осуществляющих в ЛВС, в которых функционируют устройства РЗА, УПАСК, ПА, АСУ ТП и ТМ, ИИК, ИВКЭ, связи и другое технологическое оборудование, защиту от несанкционированного доступа и разграничение доступа, своевременное обнаружение и анализ событий информационной безопасности, резервное копирование и восстановление информации, антивирусную защиту, мониторинг событий информационной безопасности, а также защиту каналов связи.

В расценках И15-14 – И15-16 из таблицы И15 учтены стоимости АРМ, видеосервера, пульта управления системой видеонаблюдения, ПО, камер видеонаблюдения, шкафа бесперебойного питания видеонаблюдения.

## Глава XVIII. КЛ 0,4 – 500 кВ

Таблица К1. УНЦ КЛ 6 – 500 кВ (с алюминиевой жилой)

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб							
		1	2	3	4	5	6	7	8
		Напряжение, кВ							
		6	10(15)	20	35	110 (150)	220	330	500
K1-01-1..8	35	1 557,19	1 637,76	2 279,85	-	-	-	-	-
K1-02-1..8	50	1 972,97	2 076,05	2 598,89	2 945,07	-	-	-	-
K1-03-1..8	70	2 952,39	2 861,77	3 084,68	3 360,86	-	-	-	-
K1-04-1..8	95	3 227,57	3 296,01	3 724,62	4 168,90	-	-	-	-
K1-05-1..8	120	3 337,82	3 411,85	3 879,25	4 323,18	-	-	-	-
K1-06-1..8	150	3 451,82	3 599,39	3 999,06	4 490,98	-	-	-	-
K1-07-1..8	185	3 728,22	4 039,24	4 355,75	4 813,44	17 577,70	-	-	-
K1-08-1..8	240	4 753,14	4 928,00	5 406,48	6 121,83	19 529,67	-	-	-
K1-09-1..8	300	5 233,35	5 275,93	5 797,70	6 410,95	19 853,49	-	-	-
K1-10-1..8	400	5 704,19	5 802,05	6 267,18	7 046,35	20 443,84	40 423,54	-	-
K1-11-1..8	500	6 390,14	6 445,39	6 951,82	8 686,27	23 773,26	40 730,28	99 809,94	-
K1-12-1..8	630	7 126,83	7 181,10	8 651,01	9 503,32	24 354,98	43 941,78	100 042,02	-
K1-13-1..8	800	7 409,80	7 486,44	9 718,10	10 280,51	26 558,65	44 193,53	100 865,37	195 576,05
K1-14-1..8	1000	8 003,75	8 107,64	10 009,32	10 752,09	28 815,71	45 047,07	105 156,43	196 090,66
K1-15-1..8	1200	-	-	-	-	29 946,34	45 109,62	105 698,79	200 150,12
K1-16-1..8	1400	-	-	-	-	32 372,22	45 904,73	107 902,63	203 987,59
K1-17-1..8	1600	-	-	-	-	33 486,73	47 524,95	108 304,71	205 018,90
K1-18-1..8	2000	-	-	-	-	36 188,56	49 988,08	111 824,53	226 494,49
K1-19-1..8	2500	-	-	-	-	39 069,75	52 876,15	115 645,60	232 990,79

Таблица К2. УНЦ КЛ 6 – 500 кВ (с медной жилой)

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб							
		1	2	3	4	5	6	7	8
		Напряжение, кВ							
		6	10(15)	20	35	110 (150)	220	330	500
K2-01-1..8	35	2 631,69	2 808,45	3 298,38	-	-	-	-	-
K2-02-1..8	50	3 289,65	3 360,75	3 858,93	4 586,71	-	-	-	-
K2-03-1..8	70	4 090,06	5 541,72	4 651,88	5 412,45	-	-	-	-
K2-04-1..8	95	4 986,64	5 096,21	5 698,62	6 469,26	-	-	-	-
K2-05-1..8	120	5 931,18	6 102,24	6 636,51	7 596,41	-	-	-	-
K2-06-1..8	150	7 481,72	7 550,96	8 161,72	8 907,29	-	-	-	-
K2-07-1..8	185	8 714,82	8 736,42	9 537,40	10 385,34	2 3457,62	-	-	-
K2-08-1..8	240	10 706,51	10 731,59	11 479,54	12 387,42	2 6629,86	-	-	-
K2-09-1..8	300	12 243,84	12 382,79	13 833,88	14 643,98	2 9538,77	-	-	-
K2-10-1..8	400	16 304,94	17 102,34	17 905,31	18 883,07	33 754,62	49 589,54	-	-
K2-11-1..8	500	20 108,08	20 996,33	21 800,35	22 774,57	38 016,13	53 150,90	121 359,43	-
K2-12-1..8	630	24578,75	25 775,93	26 830,37	27 996,59	43 738,75	58668,29	120 561,79	-
K2-13-1..8	800	31211,46	32 187,58	33 196,67	34 397,09	49 966,89	66 664,17	123 779,89	240 266,64
K2-14-1..8	1000	41 195,11	41 854,94	43 966,17	44 561,69	61 636,68	79 151,37	142 360,84	248 952,86
K2-15-1..8	1200	-	-	-	-	68 006,59	82 655,77	142 339,23	261 776,75
K2-16-1..8	1400	-	-	-	-	76 169,86	91 196,73	149 983,24	286 424,23
K2-17-1..8	1600	-	-	-	-	82 852,58	99 359,38	157 719,96	301 502,05
K2-18-1..8	2000	-	-	-	-	101 240,37	115 608,25	174 602,66	328 262,11
K2-19-1..8	2500	-	-	-	-	120 424,32	130 772,56	188 525,85	353 086,37



Таблица К3. УНЦ КЛ 0,4 кВ

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		алюминиевая (медная) жила			
		алюминий	медь	алюминий	медь
		Количество жил, шт.			
		4	4	5	5
К3-01-1..4	16	432,92	960,34	467,95	1 127,62
К3-02-1..4	25	510,99	1 337,31	558,32	1 590,85
К3-03-1..4	35	568,06	1 726,47	629,31	2 081,69
К3-04-1..4	50	658,18	2 194,96	746,53	2 644,01
К3-05-1..4	75	736,89	3 030,24	878,86	3 668,93
К3-06-1..4	95	879,54	3 879,47	1 043,72	4 772,35
К3-07-1..4	120	1 017,44	4 782,98	1 225,68	5 976,58
К3-08-1..4	150	1 173,72	5 780,27	1 547,91	7 199,95
К3-09-1..4	185	1 487,98	7 076,96	1 819,93	8 933,28
К3-10-1..4	240	1 802,74	9 227,76	2 237,21	11 434,56

В таблицах К1 – К3 в УНЦ учтены стоимость кабеля с учетом 10% запаса, стоимость кабельной арматуры (концевых и соединительных муфт), стоимость строительно-монтажных работ по прокладке кабеля (в том числе прокладка по металлоконструкциям) и установке кабельной арматуры, а также сопутствующие затраты.

В таблицах К1 и К2 в УНЦ учтены затраты для одной цепи КЛ (кабельной перемычки) на 3 фазы.

Для учета технологических решений в отношении КЛ 6 – 500 кВ с утвержденным значением числа цепей КЛ больше одной вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблиц К1 и К2 применяется коэффициент (Кф3), равный утвержденному количеству цепей КЛ.

В таблице К3 в УНЦ учтены затраты для одной КЛ с указанным в таблице количеством жил.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения жилы КЛ принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице К1, К2 или К3 в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>», для утвержденных значений напряжения (если применимо), материала жил (если применимо) и количества жил (если применимо) КЛ, то из таблицы К1, К2 или К3 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения сечения жилы КЛ, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения жилы и (или) количества жил больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице К1, К2 или К3 соответственно в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) в строке «Количество жил, шт», для утвержденного значения напряжения КЛ (если применимо) и материала жил (если применимо), то из таблиц К1 – К3 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) в строке «Количество жил, шт», для утвержденного значения напряжения (если применимо) и материала жил (если применимо) (УНЦ<sub>6</sub>), и применяются соответственно коэффициент (Кф2) и (или) коэффициент (Кф3), каждый из которых определяется по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

УНЦ<sub>6</sub> из таблицы К3 выбирается соответствующим максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» либо в строке «Количество жил, шт» для утвержденного значения соответственно количества жил или сечения жилы либо для максимального значения из строки заголовка таблицы «Количество жил, шт» или столбца «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» таблицы К3, если утвержденное значение количества жил или сечения жилы превышает максимальное значение соответствующей характеристики типового технологического решения, указанное в таблице К3;

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденных значений материала жилы (если применимо) и напряжения КЛ (если применимо);

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Для КЛ 0,4 – 500 кВ с утвержденным значением протяженности до 100 метров вместе с УНЦ из таблиц К1 – К3 применяется коэффициент (Кф1), принимающий следующие значения:

1,34 для КЛ 0,4 – 35 кВ с алюминиевой жилой;

2,97 для КЛ 110 кВ с алюминиевой жилой;

3,40 для КЛ 220 кВ с алюминиевой жилой ;

4,58 для КЛ 330 – 500 кВ с алюминиевой жилой;

1,13 для КЛ 0,4 – 35 кВ с медной жилой;

2,11 для КЛ 110 кВ с медной жилой;

2,53 для КЛ 220 кВ с медной жилой;

3,74 для КЛ 330 – 500 кВ с медной жилой.

Таблица К4. УНЦ КЛ 110 – 500 кВ с системой термомониторинга

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Сечение экрана, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Напряжение, кВ			
			110	220	330	500
К4-01-1..4	185	150	26 480,65	-	-	-
К4-02-1..4	240	185	28 628,72	43 652,33	-	-
К4-03-1..4	300	265	33 992,81	47 981,87	-	-
К4-04-1..4	400	280	37 530,12	51 657,90	-	-
К4-05-1..4	500	290	42 278,59	56 395,37	-	-
К4-06-1..4	630	290	47 823,81	60 948,86	-	-

Номер расценок	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Сечение экрана, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Напряжение, кВ			
			110	220	330	500
К4-07-1..4	800	450	55 038,01	67 695,66	150 679,64	208 440,29
К4-08-1..4	1000	95	58 777,71	70 649,30	-	-
К4-09-1..4	1000	240	64 585,07	76 515,16	-	-
К4-10-1..4	1000	350	67 816,02	80 515,87	-	-
К4-11-1..4	1200	95	65 981,57	77 723,81	-	-
К4-12-1..4	1200	240	71 466,18	83 765,19	-	-
К4-13-1..4	1200	350	75 168,35	88 209,83	-	-
К4-14-1..4	1400	95	74 015,77	86 119,04	-	-
К4-15-1..4	1400	240	79 479,81	91 333,65	-	-
К4-16-1..4	1400	350	82 887,53	96 123,68	-	-
К4-17-1..4	1600	95	81 506,19	94 465,01	-	-
К4-18-1..4	1600	240	87 152,22	99 870,55	-	-
К4-19-1..4	1600	350	90 370,62	104 003,54	194 031,83	274 006,87
К4-20-1..4	2000	95	99 100,94	111 005,74	-	-
К4-21-1..4	2000	350	106 294,52	121 056,42	-	-
К4-22-1..4	2500	240	123 681,32	135 582,59	228 335,01	319 020,75
К4-23-1..4	2500	350	126 445,56	140 615,38	233 646,14	324 859,75

В таблице К4 в УНЦ учтены стоимость кабеля с встроенными в силовой кабель активными оптическими волокнами с учетом 10% запаса, кабельной арматуры (концевых и соединительных муфт), стоимость строительно-монтажных работ по прокладке кабеля и установке кабельной арматуры, а также сопутствующие затраты.

В таблице К4 в УНЦ учтены затраты для одной цепи КЛ с медной жилой на 3 фазы.

Для учета технологических решений в отношении КЛ 110 – 500 кВ с системой термомониторинга с утвержденным значением числа цепей КЛ больше одной вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы К4 применяется коэффициент (Кф3), равный утвержденному количеству цепей КЛ.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения жилы и (или) сечения экрана КЛ принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического

решения, указанного в таблице К4 в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение экрана, мм<sup>2</sup>», для утвержденного значения напряжения КЛ, то из таблицы К4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения сечения жилы и (или) сечения экрана КЛ, и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения сечения жилы КЛ либо утвержденного значения сечения экрана КЛ, имеющий максимальное значение.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения жилы и (или) сечения экрана КЛ больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице К4 в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение экрана, мм<sup>2</sup>», для утвержденного значения напряжения КЛ, то из таблицы К4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение жилы, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение экрана, мм<sup>2</sup>», для утвержденного значения напряжения КЛ (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения сечения жилы КЛ либо утвержденного значения сечения экрана КЛ, имеющий максимальное значение, с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения напряжения КЛ;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Для КЛ 110 – 500 кВ с системой термомониторинга с утвержденным значением протяженности до 100 метров вместе с УНЦ из таблиц К4 применяются коэффициент (Кф1), принимающий следующие значения:

2,11 для 110 кВ;

2,53 для КЛ 220 кВ;

3,74 для КЛ 330 – 500 кВ.

Таблица М5. УНЦ на демонтажные работы КЛ

Измеритель: 1 км.

Номер расценок	Сечение, мм <sup>2</sup>	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
M5-01-1	до 95	0,4	165,15
M5-01-2	до 240	0,4	279,70
M5-02-1	до 95	6 – 20	323,40
M5-02-2	до 185	6 – 20	356,55
M5-02-3	до 300	6 – 20	416,20
M5-02-4	до 1000	6 – 20	439,72
M5-03-1	до 95	35	327,82
M5-03-2	до 185	35	361,42
M5-03-3	до 300	35	421,88
M5-03-4	до 1000	35	445,73
M5-04-1	до 2500	110	1 430,49
M5-05-1	до 2500	220	2 880,36
M5-06-1	до 2500	330	4 385,60
M5-07-1	до 2500	500	4 744,57

В таблице М5 в УНЦ учтены стоимость работ по демонтажу КЛ (кабеля, муфт, труб), земляные работы, а также сопутствующие затраты.

Таблица Б2. УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Напряжение, кВ	Субъект Российской Федерации	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Количество прокладываемых цепей КЛ			
			одна цепь	две цепи	одна цепь	две цепи
			благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов		
B2-01-1..4	0,4	все субъекты Российской Федерации	933,40	933,40	2 622,12	3 355,08

Номер расценок	Напряжение, кВ	Субъект Российской Федерации	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Количество прокладываемых цепей КЛ			
			одна цепь	две цепи	одна цепь	две цепи
			благоустройство по трассе без учета восстановления газонов		благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	
		Федерации				
Б2-02-1..4	6 – 15	все субъекты Российской Федерации	2 836,51	2 836,51	4 525,23	5 258,19
Б2-03-1..4	20 – 35	все субъекты Российской Федерации	11 732,62	11 732,62	14 893,55	16 040,66
Б2-04-1..4	110 – 220	города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	26 784,43	32 108,34	30 741,18	38 073,52
Б2-05-1..4	110 – 220	все субъекты Российской Федерации, за исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга	12 267,12	17 797,64	18 410,96	25 265,27
Б2-06-1..4	330 – 500	города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	40 387,69	60 508,04	44 586,62	67 975,67
Б2-07-1..4	330 – 500	все субъекты Российской Федерации, за исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга	19 829,71	39 950,06	24 028,64	47 417,69

Таблица Б2.1. УНЦ на устройство траншеи КЛ с укладкой труб и восстановление благоустройства по трассе

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Напряжение, кВ	Субъект Российской Федерации	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Количество прокладываемых цепей КЛ			
			одна цепь	две цепи	одна цепь	две цепи
			благоустройство по трассе без учета восстановления газонов		благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	
Б2.1-01-1..4	0,4	все субъекты Российской Федерации	4 014,81	4 014,81	5 703,53	6 436,49
Б2.1-02-1..4	6 – 15	все субъекты Российской Федерации	5 917,92	5 917,92	7 606,64	8 339,60
Б2.1-03-1..4	20 – 35	все субъекты Российской Федерации	14 814,03	14 814,03	17 974,96	19 122,07
Б2.1-04-1..4	110 – 220	города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	28 431,53	33 755,44	32 388,28	39 720,62
Б2.1-05-1..4	110 – 220	все субъекты Российской Федерации, за исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга	13 914,22	19 444,74	20 058,06	26 912,37
Б2.1-06-1..4	330 – 500	города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	42 034,79	62 155,14	46 233,72	69 622,77
Б2.1-07-1..4	330 – 500	все субъекты Российской Федерации, за	21 476,81	41 597,16	25 675,74	49 064,79



Номер расценок	Напряжение, кВ	Субъект Российской Федерации	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
			1	2	3	4
			Количество прокладываемых цепей КЛ			
			одна цепь	две цепи	одна цепь	две цепи
			благоустройство по трассе без учета восстановления газонов		благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	
		исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга				

В таблицах Б2 и Б2.1 в УНЦ учтены земляные работы (разработка грунта, крепление траншей инвентарными щитами, подсыпка и присыпка песчано-гравийной смесью, покрытие кабеля кирпичом или плитой для закрытия кабеля, засыпка траншей, уплотнение грунта, перевозка грунта, вырубка кустарников и мелколесья), затраты на вывоз мусора, затраты по прокладке труб для защиты кабеля, затраты по креплению траншей забирками, а также сопутствующие затраты.

В таблицах Б2 и Б2.1 в УНЦ не учтены стоимости труб и работ по их монтажу, которые следует учитывать выбирая УНЦ кабельного сооружения с трубами (таблица Н4).

Для учета технологических решений в отношении устройства траншеи КЛ (с укладкой труб) и восстановления благоустройства по трассе с утвержденным значением числа цепей КЛ вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблиц Б2 и Б2.1 применяется коэффициент (Кф3), равный отношению утвержденного количества цепей КЛ к 2.

Таблица Б3. УНЦ на устройство траншеи ВОК и восстановление благоустройства по трассе (для всех субъектов Российской Федерации)

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Б3-01	Устройство траншеи при прокладке до двух кабелей ВОК без учета восстановления газонов	924,36
Б3-02	Устройство траншеи при прокладке одного кабеля ВОК с учетом восстановления газонов	2 262,66
Б3-03	Устройство траншеи при прокладке двух кабелей ВОК с учетом восстановления газонов	3 479,12

В таблице Б3 в УНЦ учтен земляные работы (разработка грунта, крепление траншей инвентарными щитами, подсыпка и присыпка песчано-гравийной смесью, покрытие кабеля кирпичом или плитой для закрытия кабеля, засыпка траншеи, уплотнение грунта, перевозка грунта, вырубка кустарников и мелколесья), затраты на вывоз мусора, а также сопутствующие затраты.

Для учета технологических решений в отношении траншеи ВОК и восстановление благоустройства по трассе с утвержденным значением количества ВОК вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы Б3 применяется коэффициент (Кф3), равный отношению утвержденного количества ВОК к 2.

Таблица Б4. УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии (для всех субъектов Российской Федерации)

Измеритель: 1 м<sup>2</sup>

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Б4-01	Тротуар	2,36
Б4-02	Проезжая часть	4,40

В таблице Б4 в УНЦ учтены стоимость земляных работ (укрепление, выравнивание и уплотнение грунта, подсыпка песка, щебня), стоимость строительно-

монтажных работ с учетом материалов, укладка нового слоя дорожного покрытия, а также сопутствующие затраты .

Глава XIX. Кабельные сооружения и устройство переходов при прокладке кабельной линии (КЛ, ВОК)

Таблица Н1. УНЦ выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Диаметр трубы, мм	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Количество труб, шт.			
		1	2	3	4
Н1-01-1..4	110	26 087,97	34 428,80	42 200,72	64 294,69
Н1-02-1..4	160	34 384,12	56 445,50	87 943,56	88 715,16
Н1-03-1..4	225	35 042,84	142 870,28	144 300,42	145 738,25

В таблице Н1 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом материалов, затраты по прокладке труб для защиты кабеля, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ утвержденное значение диаметра трубы принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Н1 в столбце «Диаметр трубы, мм», для утвержденного значения количества труб, то из таблицы Н1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения диаметра трубы, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения выполнения специального перехода кабельной линии методом ГНБ утвержденное значение диаметра трубы и (или) количества труб больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Н1 соответственно в столбце «Диаметр трубы, мм» и (или) в строке «Количество труб, шт», то из таблицы Н1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце Диаметр трубы, мм» и (или) в строке «Количество труб, шт» (УНЦ<sub>6</sub>), и применяются соответственно коэффициент (Кф2) и (или) коэффициент (Кф3), каждый из которых определяется по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

УНЦ<sub>6</sub> выбирается соответствующим максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Диаметр трубы, мм» либо в строке «Количество труб, шт» для утвержденного значения соответственно количества труб или диаметра трубы либо для максимального значения из строки «Количество труб, шт» или столбца «Диаметр трубы, мм» таблицы Н1, если утвержденное значение количества труб или диаметра трубы превышает максимальное значение соответствующей характеристики типового технологического решения, указанное в таблице Н1;

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>6</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>6</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>6</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица Н2. УНЦ кабельных сооружений для прокладки кабельной линии

Измеритель: 1 м по трассе

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Н2-01	Металлические лотки и короба	4,79
Н2-02	Железобетонные лотки	13,72
Н2-03	Кабельные каналы	23,02
Н2-04	Кабельная эстакада (галерея, туннель)	201,98
Н2-05	Кабельный коллектор размерами 2,5 х 3,0 м неглубокого заложения	510,14
Н2-06	Кабельный коллектор диаметром 1,5 м глубокого заложения	949,43
Н2-07	Кабельный коллектор диаметром 3,25 м глубокого заложения	3 049,26
Н2-08	Кабельный коллектор диаметром 4,1 м глубокого заложения	3 949,00
Н2-09	Система автоматического газового пожаротушения кабельных сооружений	100,25

В таблице Н2 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ для прокладки трехфазных кабелей с учетом стоимости материалов, а также сопутствующие затраты.

В расценке Н2-09 из таблицы Н2 учтены стоимость модуля газового пожаротушения, пожарные приборы, извещатели, пульта управления, стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости материалов, а также сопутствующие затраты.

Таблица Н4. УНЦ кабельного сооружения с трубами

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Диаметр трубы, мм	Норматив цены, тыс. руб
Н4-01	90 – 140	2 672,47
Н4-02	160 – 200	3 447,76

Номер расценок	Диаметр трубы, мм	Норматив цены, тыс. руб
Н4-03	225 – 300	6 615,27

В таблице Н4 в УНЦ учтены стоимость строительного-монтажных работ для укладки защитной термостойкой трубы с учетом стоимости материалов, а также сопутствующие затраты.

Таблица Н5. УНЦ кабельного колодца

Измеритель: 1 шт.

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
Н5-01	925,03

В таблице Н5 в УНЦ учтены стоимость строительного-монтажных работ с учетом стоимости материалов, а также сопутствующие затраты.

Таблица К6. УНЦ токопровода 6 – 35 кВ с литой изоляцией

Измеритель: 1 м

Номер расценок	Номинальный ток, А	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Напряжение, кВ			
		6	10	20	35
К6-01-1..4	630	360,55	360,55	376,38	418,57
К6-02-1..4	800	360,55	360,55	376,38	418,57
К6-03- 1..4	1000	360,55	360,55	376,38	418,57
К6-04-1..4	2000	444,95	444,95	487,14	524,07
К6-05-1..4	3150	529,34	560,99	624,28	682,30

В таблице К6 в УНЦ учтены стоимость токопровода на одну фазу, стоимость

строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, опорных стоек и металлоконструкций, заземления), а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение номинального тока токопровода больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице К6 в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения напряжения, то из таблицы К6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Номинальный ток, А», для утвержденного значения напряжения (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения напряжения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

## Глава XX. ВЛ 0,4 – 750 кВ

Таблица Л1. УНЦ ВЛ 0,4 – 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода  
Измеритель: 1 км ВЛ

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Тип опор и количество цепей			
		одноцепная, все типы опор за исключением многогранных	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	одноцепная, многогранные опоры	двухцепная, многогранные опоры
Л1-01-1..4	0,4	963,68	1 526,73	-	-
Л1-02-1..4	6 – 20	1 929,53	3 054,93	-	-
Л1-03-1..4	35	4 623,60	6 822,56	-	-
Л1-04-1..4	110 (150)	4 893,10	7 159,92	9 624,32	15 016,04
Л1-05-1..4	220	8 812,50	14 813,66	16 110,05	23 110,64
Л1-06-1..4	330	10 448,44	19 346,05	20 768,66	27 406,59
Л1-07-1..4	500	20 210,36	32 007,30	26 335,97	38 216,29
Л1-08-1..4	750	43 822,76	-	-	-

В таблице Л1 в УНЦ учтены затраты на 1 км одной ВЛ.

Расценки УНЦ из таблицы Л1 для двух и более ВЛ (в том числе для ВЛ с взаимным наложением охранных зон) выбираются отдельно для каждой ВЛ.

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 300 метров вместе с УНЦ из таблицы Л1 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,2.

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 100 метров вместе с УНЦ из таблицы Л1 применяется коэффициент (Кф1), равный 1,5.

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 50 метров вместе с УНЦ из таблицы Л1 применяется коэффициент (Кф1), равный 2,99.

Расценки из таблицы Л1 не применяются в отношении ВЛ (участков ВЛ) из



узкобазовых, композитных, атмосферостойких опор и (или) опор из гнутого профиля.

Таблица Л2. УНЦ ВЛ 0,4 – 750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода

Измеритель: 1 т опор

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Тип опор и количество цепей			
		одноцепная, все типы опор за исключением многогранных	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	одноцепная, многогранные опоры	двухцепная, многогранные опоры
Л2-01-1..4	0,4	21,48	29,86	-	-
Л2-02-1..4	6 – 20	37,99	63,85	-	-
Л2-03-1..4	35	103,43	172,50	-	-
Л2-04-1..4	110 (150)	211,13	258,72	305,98	368,35
Л2-05-1..4	220	329,68	382,77	408,21	477,14
Л2-06-1..4	330	333,16	481,72	425,83	498,30
Л2-07-1..4	500	360,89	525,86	431,82	516,80
Л2-08-1..4	750	774,58	-	-	-

В таблицах Л1 и Л2 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ сооружаемой ВЛ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов опор, гирлянд изоляторов, арматуры и крепления, устройств защиты от перенапряжений для ВЛ), а также сопутствующие затраты.

Расценки из таблицы Л2 не применяются в отношении ВЛ (участков ВЛ) из узкобазовых, композитных, атмосферостойких опор и (или) опор из гнутого профиля.

Таблица ЛЗ. УНЦ опор ВЛ 0,4 – 750 кВ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Тип опор и количество цепей			
		одноцепная, все типы опор за исключением многогранных	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	одноцепная, многогранные опоры	двухцепная, многогранные опоры
ЛЗ-01-1..4	0,4	949,02	1 214,64	-	-
ЛЗ-02-1..4	6 – 20	1 262,83	1 421,78	-	-
ЛЗ-03-1..4	35	3 749,12	5 233,16	-	-
ЛЗ-04-1..4	110 (150)	6 798,18	8 953,24	11 025,15	14 562,48
ЛЗ-05-1..4	220	8 247,93	11 757,94	18 166,23	21 736,29
ЛЗ-06-1..4	330	9 522,63	13 448,31	17 512,02	21 873,75
ЛЗ-07-1..4	500	16 789,27	21 826,05	24 143,87	32 049,39
ЛЗ-08-1..4	750	24 333,48	-	-	-

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 300 метров вместе с УНЦ из таблицы ЛЗ применяется коэффициент (Кф1), равный 1,2.

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 100 метров вместе с УНЦ из таблицы ЛЗ применяется коэффициент (Кф1), равный 1,5.

Для ВЛ 0,4 – 20 кВ с утвержденным значением протяженности до 50 метров вместе с УНЦ из таблицы ЛЗ применяется коэффициент (Кф1), равный 2,99.

Расценки из таблицы ЛЗ не применяются в отношении ВЛ (участков ВЛ) из узкобазовых, композитных, атмосферостойких опор и (или) опор из гнутого профиля.

Таблица Л4. УНЦ опор ВЛ 0,4 – 750 кВ

Измеритель: 1 т опор

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Тип опор	
		все типы опор за исключением многогранных	многогранные опоры
Л4-01-1..2	0,4	21,16	-
Л4-02-1..2	6 – 20	24,86	-
Л4-03-1..2	35 – 750	308,56	460,29

В таблицах Л3 и Л4 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (установка и заземление опор), а также сопутствующие затраты.

Для опор с совместной подвеской проводов разного класса напряжения из таблицы Л4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая более высокому классу напряжения.

Расценки из таблицы Л4 не применяются в отношении ВЛ (участков ВЛ) из узкобазовых, композитных, атмосферостойких опор и (или) опор из гнутого профиля.

Таблица Л5. УНЦ провода ВЛ 0,4 – 750 кВ сталеалюминиевого типа

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение фазного провода, мм <sup>2</sup>	Норматив цены, тыс. руб
Л5-01	до 70	808,95
Л5-02	95	964,50
Л5-03	120	1 109,82
Л5-04	150	1 289,61
Л5-05	185	1 470,81
Л5-06	240	1 912,56
Л5-07	300	2 161,18

Номер расценок	Сечение фазного провода, мм <sup>2</sup>	Норматив цены, тыс. руб
Л5-08	330	2 328,75
Л5-09	400 – 450	2 648,93
Л5-10	500 – 560	3 142,13
Л5-11	600 и выше	3 451,02

В таблице Л5 в УНЦ учтены стоимость строительного-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В таблице Л5 приведены УНЦ для 3-х фаз ВЛ без учета расщепления фазы провода.

Таблица Л5.К УНЦ провода ВЛ 0,4 – 750 кВ компактированного типа

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Сечение фазного провода, мм <sup>2</sup>	Норматив цены, тыс. руб
Л5.К-01	до 69	1 808,11
Л5.К-02	70 – 149	1 989,23
Л5.К-03	150 – 219	2 426,23
Л5.К-04	220 – 299	3 361,63
Л5.К-05	300 – 369	3 827,37
Л5.К-06	370 – 429	4 270,12
Л5.К-07	430 – 499	4 876,73
Л5.К-08	500 – 599	5 946,22
Л5.К-09	600 – 799	6 115,85
Л5.К-10	800 и выше	6 426,34

В таблице Л5.К в УНЦ учтены стоимость строительного-монтажных работ с учетом

стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В таблице Л5.К приведены УНЦ для 3-х фаз ВЛ без учета расщепления фазы провода.

Для учета технологических решений для провода ВЛ 0,4 – 750 кВ с утвержденным количеством проводов в фазе, которое выбирается из таблицы С2, отличным от 1, расценка УНЦ из таблиц Л5 и Л5.К выбирается на основе утвержденного значения сечения фазного провода, и вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы Л5 и Л5.К применяется коэффициент (Кф3), равный утвержденному значению количества проводов в фазе ВЛ.

Таблица С2. Количество проводов в фазе

Номер	Напряжение, кВ	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Количество проводов в фазе, шт.
С2-01	6 – 20	50 – 120	1
С2-02	35	70 – 150	1
С2-03	110	70 – 240	1
С2-04	220	240 – 500	1
С2-05	330	240 – 600	2
С2-06	500	240 – 600	3
С2-07	750	240 – 600	5

Таблица Л6. УНЦ грозотроса ВЛ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Диаметр, мм	Норматив цены, тыс. руб
Л6-01	7,6	201,65
Л6-02	8,1	214,51
Л6-03	9,1	263,88
Л6-04	11,1	353,82
Л6-05	12,1	443,60
Л6-06	13,2	515,19

Номер расценок	Диаметр, мм	Норматив цены, тыс. руб
Л6-07	14,2	548,43
Л6-08	15,1	652,76
Л6-09	19,2	974,19
Л6-10	22,6	1377,78

В таблице Л6 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение диаметра грозотроса принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л6 в столбце «Диаметр, мм», то из таблицы Л6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения диаметра грозотроса, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение диаметра грозотроса больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л6 в столбце «Диаметр, мм», то из таблицы Л6 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Диаметр, мм» (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица Л7. УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 – 35 кВ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Количество фазных проводов, шт.	Сечение фазного провода, мм <sup>2</sup>	Сечение нулевого провода, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
				1	2	3	4
				Тип провода			
				с неизолированной нулевой несущей жилой (1)	с изолированной нулевой несущей жилой (2)	с защитной изоляцией (3)	без нулевой несущей жилы (4)
Л7-01-1..4	1	16	25	365,94	372,46	-	-
Л7-02-1..4	1	35	-	-	-	1487,23	-
Л7-03-1..4	1	50	-	-	-	1 502,12	-
Л7-04-1..4	1	70	-	-	-	1 529,52	-
Л7-05-1..4	1	95	-	-	-	1 562,50	-
Л7-06-1..4	1	120	-	-	-	1 599,54	-
Л7-07-1..4	1	150	-	-	-	1 641,80	-
Л7-08-1..4	1	185	-	-	-	1 683,07	-
Л7-09-1..4	1	240	-	-	-	1 742,38	-
Л7-11-1..4	2	16	-	-	-	-	359,90
Л7-12-1..4	2	25	-	-	-	-	380,17
Л7-13-1..4	2	50	-	-	-	-	429,71
Л7-14-1..4	3	16	25	-	415,95	-	-
Л7-15-1..4	3	16	55	-	461,22	-	-
Л7-16-1..4	3	25	35	-	465,01	-	-
Л7-17-1..4	3	25	55	-	493,93	-	-
Л7-18-1..4	3	35	50	504,30	514,91	-	-
Л7-19-1..4	3	35	55	-	525,24	-	-
Л7-20-1..4	3	50	50	549,44	559,37	-	-
Л7-21-1..4	3	50	55	-	570,95	-	-

Номер расценок	Количество фазных проводов, шт.	Сечение фазного провода, мм <sup>2</sup>	Сечение нулевого провода, мм <sup>2</sup>	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб.			
				1	2	3	4
				Тип провода			
				с неизолированной нулевой несущей жилой (1)	с изолированной нулевой несущей жилой (2)	с защитной изоляцией (3)	без нулевой несущей жилы (4)
Л7-22-1..4	3	50	70	580,68	587,70	-	-
Л7-23-1..4	3	70	55	-	647,77	-	-
Л7-24-1..4	3	70	70	658,16	664,40	-	-
Л7-25-1..4	3	70	95	686,91	700,08	-	-
Л7-26-1..4	3	95	70	741,09	757,06	-	-
Л7-27-1..4	3	95	95	769,84	790,09	-	-
Л7-28-1..4	3	120	95	851,05	873,11	-	-
Л7-29-1..4	3	150	95	949,97	976,61	-	-
Л7-30-1..4	3	185	95	-	1137,30	-	-
Л7-31-1..4	3	240	95	-	1306,04	-	-
Л7-32-1..4	4	16	-	-	-	-	405,81
Л7-34-1..4	4	25	-	-	-	-	446,04
Л7-36-1..4	4	35	-	-	-	-	485,12
Л7-37-1..4	4	50	-	-	-	-	547,16
Л7-38-1..4	4	70	-	-	-	-	652,31
Л7-39-1..4	4	95	-	-	-	-	761,97
Л7-40-1..4	4	120	-	-	-	-	869,36

В таблице Л7 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

Для учета технологических решений провода СИП ВЛ 0,4 – 35 кВ с утвержденным значением количества фазных проводов, отличным от значения, указанного в таблице Л7 в столбце «Количество фазных проводов, шт.», вместе с выбранной из таблицы Л7 расценкой УНЦ для утвержденных значений сечения фазного провода, сечения нулевого провода (если применимо) и типа провода применяется коэффициент (Кф3),



определяемый как отношение утвержденного значения количества фазных проводов к значению, указанному в таблице Л7 в столбце «Количество фазных проводов, шт.».

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения фазного провода и (или) сечения нулевого провода СИП принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л7 в столбце «Сечение фазного провода, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение нулевого провода, мм<sup>2</sup>» (если применимо), для утвержденного значения типа провода и количества фазных проводов СИП, то из таблицы Л7 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения сечения фазного провода и (или) сечения нулевого провода СИП, и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения сечения фазного провода СИП либо утвержденного значения сечения нулевого провода СИП, имеющий максимальное значение.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение сечения фазного провода и (или) сечения нулевого провода СИП больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л7 в столбце «Сечение фазного провода, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение нулевого провода, мм<sup>2</sup>» (если применимо), для утвержденного значения типа провода и количества фазных проводов СИП, то из таблицы Л7 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Сечение фазного провода, мм<sup>2</sup>» и (или) «Сечение нулевого провода, мм<sup>2</sup>» (если применимо), для утвержденного значения типа провода и количества фазных проводов СИП (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется определяемый по формуле 1 коэффициент (Кф2) для утвержденного значения сечения фазного провода СИП либо утвержденного значения сечения нулевого провода СИП, имеющий максимальное значение, с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения типа провода и количества фазных проводов СИП;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица Л8. УНЦ провода ВЛ повышенной пропускной способности

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Допустимый длительный ток, А	Норматив цены, тыс. руб
Л8-01	504	1 429,28
Л8-02	1 803	3 942,61
Л8-03	1 992	4 303,76
Л8-04	2 121	5 234,51
Л8-05	2 678	8 485,31

В таблице Л8 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В таблице Л8 приведены УНЦ для 3-х фаз.

Для учета технологических решений для провода ВЛ повышенной пропускной способности с утвержденным количеством проводов в фазе, отличным от 1, вместе с выбранной расценкой УНЦ из таблицы Л8 применяется коэффициент (Кф3), равный утвержденному значению количества проводов в фазе ВЛ.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение допустимого длительного тока провода ВЛ повышенной пропускной способности принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л8 в столбце «Допустимый длительный ток, А», то из таблицы Л8 выбирается расценка УНЦ,

соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения допустимого длительного тока провода ВЛ повышенной пропускной способности, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение допустимого длительного тока провода ВЛ повышенной пропускной способности больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Л8 в столбце «Допустимый длительный ток, А», то из таблицы Л8 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Допустимый длительный ток, А» (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица Л9. УНЦ устройства лежневых дорог

Номер расценок	Наименование	Измеритель	Норматив цены, тыс. руб
Л9-01	Устройство лежневых дорог	км	15 505,16
Л9-02	Устройство лежневых дорог	м <sup>2</sup>	4,50
Л9-03	Противооползневые мероприятия	1 опора	4 724,40
Л9-04	Устройство вдольтрассового проезда	м <sup>2</sup>	0,77

В расценках Л9-01 и Л9-02 из таблицы Л9 в УНЦ учтены затраты на подготовку и устройство дороги шириной не менее 3,5 м, затраты на геодезическую разбивку дороги, разрубку трассы, заготовку древесины, выбор и доставку материалов, укладку и

уплотнение хвостинного выстила, укладку и скрепление продольных лаг, укладку и скрепление поперечных лаг, укладку и скрепление колесоотбойных брусьев, устройство защитного грунтового (минерального) слоя покрытия дороги, а также сопутствующие затраты.

В расценке Л9-03 из таблицы Л9 в УНЦ учтены затраты на земляные работы (срезка, подсыпка грунта), устройство водоотводного лотка.

В расценке Л9-04 из таблицы Л9 в УНЦ учтены затраты на земляные работы (разработка, отсыпка, уплотнение грунта), устройство верхнего слоя проезжей части дороги (щебень).

Таблица Л10. УНЦ гирлянды изоляторов ВЛ

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Измеритель		
		1 км ВЛ	1 гирлянда изоляторов	1 линейный изолятор
Л10-01-1..3	35	179,47	23,13	4,63
Л10-02-1..3	110 (150)	427,87	55,62	4,64
Л10-03-1..3	220	675,52	81,06	4,50
Л10-04-1..3	330	1521,16	128,38	4,07
Л10-05-1..3	500	4135,68	268,28	5,38
Л10-06-1..3	750	8830,20	418,22	4,84

В таблице Л10 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В таблице Л10:

в расценках УНЦ, указанных в столбце «1 км ВЛ», учтены затраты на гирлянды изоляторов ВЛ для 1 фазы провода ВЛ с учетом расщепленной фазы для ВЛ 330 кВ и выше.

в столбцах «1 гирлянда изоляторов» и «1 линейный изолятор» учтены затраты на гирлянды изоляторов ВЛ для 1 фазы провода ВЛ без учета расщепленной фазы для ВЛ

330 кВ и выше.

Таблица Л11. УНЦ арматуры, крепления, защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 – 35 кВ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Л11-01	Арматура и устройство крепления провода СИП	4,95
Л11-02	Устройство защиты от перенапряжений ВЛ 0,4 кВ	5,72
Л11-03	Устройство защиты от перенапряжений ВЛ 6 – 35 кВ	12,24

В таблице Л11 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

В расценке Л11-01 из таблицы Л11 в УНЦ учтены затраты для провода до 4 жил включительно.

В расценках Л11-02 и Л11-03 из таблицы Л11 в УНЦ учтены затраты на устройство защиты от перенапряжений на 1 фазу.

Таблица М1. УНЦ на устройство защиты опор ВЛ

Измеритель: 1 опора

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
М1-01	Устройство ледозащитных сооружений опор ВЛ	4 955,98
М1-02	Устройство защиты опор ВЛ коробчатыми габионами	8 882,12
М1-03	Устройство защиты опор ВЛ обваловыванием и посевом трав	1 240,01
М1-04	Устройство защиты опор ВЛ от наезда транспорта	156,23

В таблице М1 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

Таблица М2. УНЦ на демонтаж ВЛ 0,4 – 750 кВ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
		1	2
		Количество цепей, шт.	
		одна цепь	две цепи
М2-01-1..2	0,4	300,27	419,22
М2-02-1..2	6 – 20	484,33	603,28
М2-03-1..2	35	1 262,41	1 639,73
М2-04-1..2	110 (150)	1 533,53	1 910,85
М2-05-1..2	220	3 315,40	3 804,55
М2-06-1..2	330	5 030,47	-
М2-07-1..2	500	6 152,17	-
М2-08-1..2	750	14 905,72	-

В таблице М2 в УНЦ учтены стоимость работ по демонтажу ВЛ (опор, фундаментов, проводов, грозозащитных тросов), а также сопутствующие затраты.

Таблица Б7. УНЦ на вырубку (расширение, расчистку) просеки ВЛ (для всех субъектов Российской Федерации)

Измеритель: 1 га

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
Б7-01	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев и корчевка пней с диаметром ствола до 11 см	53,930
Б7-02	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более	355,20
Б7-03	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев и корчевка пней с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более	514,43

В таблице Б7 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ (в том числе вырубка и валка деревьев, очистка от сучьев, складирование, мульчирование, измельчение веток деревьев и уничтожение), а также сопутствующие затраты.

Таблица М4. УНЦ на трелевку хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ

Измеритель: 100 м

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
М4-01	11,91

В таблице М4 в УНЦ учтены стоимость трелевки и вывоза хлыстов древесины в количестве до 100 шт., затраты на погрузо-разгрузочные работы, а также сопутствующие затраты.

Для учета технологических решений для трелевки хлыстов древесины при вырубке (расширении) просеки ВЛ с утвержденным количеством хлыстов древесины, свыше 100 шт., вместе с расценкой УНЦ из таблицы М4 применяется коэффициент (Кф3), равный отношению утвержденного количества хлыстов древесины к 100 шт., округленному до ближайшего большего целого числа.

При расстоянии трелевки до 100 м значение измерителя для расценки М4-01 принимается равным 1.

Таблица Ж1. УНЦ переходных пунктов ВЛ-КЛ

Измеритель: 1 ВЛ

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Тип		
		закрытый	открытый без разъединителей	открытый с разъединителями
Ж1-01-1..3	35(20)	-	1 099,82	2 998,39
Ж1-02-1..3	110	33 839,60	1 905,16	6 378,92
Ж1-03-1..3	220(150)	53 962,55	3 750,29	13 263,55
Ж1-04-1..3	330	-	7 631,34	22 509,55
Ж1-05-1..3	500	-	9 909,81	26 116,19

В таблице Ж1:

в расценках УНЦ, указанных в столбце «закрытый», учтены стоимость оборудования в полном объеме (линейные вводы, разъединители, ОПН, ТМ, оборудование связи, комплекс систем безопасности здания), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, ограждающих конструкций, кровли, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, устройство наружного и охранного освещения), а также сопутствующие затраты;

в расценках УНЦ, указанных в столбцах «открытый без разъединителей» и «открытый с разъединителями», учтены стоимость оборудования (разъединители, ОПН), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство ограждения, металлоконструкций, порталы с молниеотводами, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления, устройство наружного и охранного освещения), а также сопутствующие затраты.

В таблице Ж1 учтены затраты на 1 одноцепную ВЛ.

Для учета технологических решений для переходных пунктов ВЛ-КЛ с утвержденным количеством цепей ВЛ больше 1, вместе с расценкой выбранной из таблицы Ж1 расценкой УНЦ применяется коэффициент (Кф3), равный количеству цепей ВЛ.

Таблица Ж2. УНЦ больших переходов ВЛ

Измеритель: 1 переход

Номер расценок	Длина перехода, м	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Напряжение, кВ			
		110 (150)	220	330	500 – 750
Ж2-01-1..4	от 600 до 1 000	67 172,80	75 756,47	82 940,94	91 975,28



Номер расценок	Длина перехода, м	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб			
		1	2	3	4
		Напряжение, кВ			
		110 (150)	220	330	500 – 750
Ж2-02-1..4	от 1001 до 1500	108 332,65	136 060,44	186 288,9	238 573,15
Ж2-03-1..4	1501 и выше	164 272,11	194 056,48	306 181,57	357 965,42

В таблице Ж2 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, установка и заземление опор, монтаж гирлянд изоляторов, подвеска провода и грозозащитного троса), а также сопутствующие затраты.

Таблица Ж3. УНЦ переустройства магистрального газопровода при переходе ВЛ

Измеритель: 1 переход

Номер расценок	Диаметр трубопровода, мм	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		35	110	220	330	500	750
Ж3-01-1..6	159	3 258,06	4 143,43	5 217,49	6 147,27	6 781,06	8 638,05
Ж3-02-1..6	355	5 303,68	6 418,70	7 760,27	8 924,19	9 659,61	12 028,86
Ж3-03-1..6	720	11 065,37	13 461,38	16 404,69	18 898,51	20 585,76	25 705,74
Ж3-04-1..6	1220	19 733,58	23 454,59	27 979,39	31 854,44	33 823,69	42 274,59
Ж3-05-1..6	1420	21 312,35	25 464,68	30 472,36	34 811,93	37 547,88	46 342,15

Таблица Ж4. УНЦ переустройства магистрального нефтепровода при переходе ВЛ

Измеритель: 1 переход

Номер расценок	Диаметр трубопровода, мм	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб					
		1	2	3	4	5	6
		Напряжение, кВ					
		35	110	220	330	500	750
Ж4-01-1..6	159	4 153,17	5 038,54	6 112,60	7 042,38	7 676,17	9 533,16
Ж4-02-1..6	355	10 082,65	11 197,67	12 539,24	13 703,17	14 438,58	16 807,83
Ж4-03-1..6	720	20 903,99	23 299,99	26 243,31	28 737,12	30 424,37	35 544,36
Ж4-04-1..6	1220	48 506,02	52 227,04	56 751,84	60 626,89	63 130,27	71 047,04
Ж4-05-1..6	1420	60 216,72	64 369,05	69 376,73	73 716,30	76 452,25	85 246,52

В таблицах Ж3 и Ж4 в УНЦ учтены стоимость материалов (трубы большого диаметра с увеличенной толщиной стенки, гидроизоляционные материалы), стоимость строительного-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

Если для технологического решения переустройства магистрального газопровода или нефтепровода при переходе ВЛ утвержденное значение диаметра трубопровода принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице Ж3 или Ж4 в столбце «Диаметр трубопровода, мм», для утвержденного значения напряжения ВЛ, то из таблицы Ж3 или Ж4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения диаметра трубопровода, и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения переустройства магистрального газопровода или нефтепровода при переходе ВЛ утвержденное значение диаметра трубопровода больше максимального значения характеристики типового технологического решения,

указанного в таблице Ж3 или Ж4 в столбце «Диаметр трубопровода, мм», для утвержденного значения напряжения ВЛ, то из таблицы Ж3 или Ж4 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Диаметр трубопровода, мм», для утвержденного значения напряжения ВЛ (УНЦ<sub>б</sub>), и применяется коэффициент (Кф2), определяемый по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения для утвержденного значения напряжения ВЛ;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

В таблицах Л5 – Л8 в УНЦ учтены стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала, а также сопутствующие затраты.

## Глава XXI. ВОЛС

Таблица О1. УНЦ ОКГТ

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Механическая прочность на разрыв, кН	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Количество волокон, шт.		
		24	36	48
О1-01-1..3	62	880,19	900,18	920,60
О1-02-1..3	83	961,16	981,15	1 001,43
О1-03-1..3	114	1 028,23	1 048,37	1 068,65
О1-04-1..3	155	1 193,86	1 212,56	1 234,27
О1-05-1..3	188	1 303,33	1 323,61	1 343,60
О1-06-1..3	233	1 461,44	1 481,72	1 501,85
О1-07-1..3	372	1 926,41	1 946,69	1 966,97
О1-08-1..3	624	4 362,52	4 554,42	4 959,70

В таблице О1 в УНЦ учтены затраты на 1 км ОКГТ в части стоимости оборудования и материалов (грозотрос ВЛ, оптические кроссы, шкаф (стойка), ОКГТ, арматура, муфты и вспомогательные изделия, инструменты, спецтехника, механизмы), стоимости строительно-монтажных и специальных строительных работ, затрат на проведение приемо-сдаточных испытаний и сдачу в эксплуатацию (проведение комплекса измерений, паспортизацию), а также сопутствующих затрат.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение механической прочности на разрыв или количества волокон принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице О1 соответственно в столбце «Механическая прочность на разрыв, кН» и (или) строке заголовка таблицы «Количество волокон, шт», то из таблицы О1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению соответствующей характеристики, которое меньше утвержденного значения механической прочности на разрыв либо количества волокон, и применяется коэффициент (Кф2) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце таблицы) и (или) коэффициент (Кф3) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в строке заголовка столбцов таблицы), каждый из которых определяется по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение механической прочности на разрыв либо количества волокон больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице О1 соответственно в столбце «Механическая прочность на разрыв, кН» и (или) строке заголовка таблицы «Количество волокон, шт», то из таблицы О1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Механическая прочность на разрыв, кН» и (или) строке заголовка таблицы «Количество волокон, шт.» (УНЦ<sub>6</sub>), и применяются соответственно коэффициент (Кф2) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце таблицы) и (или)

коэффициент (КфЗ) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в строке заголовка столбцов таблицы), каждый из которых определяется по формуле 1 с учетом следующих особенностей:

УНЦ<sub>б</sub> выбирается соответствующим максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Механическая прочность на разрыв, кН» либо строке заголовка таблицы «Количество волокон, шт.» для утвержденного значения соответственно количества волокон или механической прочности на разрыв либо для максимального значения из строки заголовка таблицы «Количество волокон, шт.» или столбца «Механическая прочность на разрыв, кН» таблицы О1, если утвержденное значение количества волокон или механической прочности на разрыв превышает максимальное значение соответствующей характеристики типового технологического решения, указанное в таблице О1;

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

Таблица О2. УНЦ ОКСН

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Количество волокон, шт.	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН				
		20	25	30	35	40
О2-01-1..5	8	389,90	476,93	500,59	527,48	555,49
О2-02-1..5	16	392,57	482,22	505,88	532,77	560,83
О2-03-1..5	24	395,21	487,56	511,22	538,05	566,11
О2-04-1..5	32	397,85	492,79	516,45	543,34	571,40
О2-05-1..5	40	400,46	498,07	521,73	548,62	576,62

Номер расценок	Количество волокон, шт.	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб				
		1	2	3	4	5
		Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН				
		20	25	30	35	40
О2-06-1..5	48	403,11	503,35	527,01	553,90	581,91

В таблице О2. в УНЦ учтены затраты на 1 км ОКСН в части стоимости оборудования и материалов (оптические кроссы, шкаф (стойка), ВОК по опорам ВЛ, арматура, муфты и вспомогательные изделия, инструменты, спецтехника, механизмы), стоимости строительно-монтажных и специальных строительных работ, а также сопутствующих затрат.

Таблица О3. УНЦ ВОК

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Количество волокон, шт.	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН		
		4	15	20
О3-01-1..3	8	405,57	421,44	427,16
О3-02-1..3	16	410,52	426,45	432,17
О3-03-1..3	24	415,53	431,46	437,18
О3-04-1..3	32	420,48	438,32	444,04
О3-05-1..3	40	432,77	443,27	448,99
О3-06-1..3	48	437,78	448,28	454,00

Таблица О4. УНЦ ВОК в трубе в земле

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Количество волокон, шт.	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН		
		4	15	20
О4-01-1..3	8	632,38	648,25	653,97
О4-02-1..3	16	637,33	653,26	658,98
О4-03-1..3	24	642,34	658,27	663,99
О4-04-1..3	32	647,29	665,13	670,85
О4-05-1..3	40	659,58	670,08	675,80
О4-06-1..3	48	664,59	675,09	680,81

Таблица О4.1. УНЦ ВОК в трубе в земле для городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга

Измеритель: 1 км

Номер расценок	Количество волокон, шт.	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН		
		4	15	20
О4.1-01-1..3	8	1 289,29	1 305,15	1 310,88
О4.1-02-1..3	16	1 294,24	1 310,16	1 315,89
О4.1-03-1..3	24	1 299,25	1 315,17	1 320,90
О4.1-04-1..3	32	1 304,20	1 322,03	1 327,76
О4.1-05-1..3	40	1 316,48	1 326,98	1 332,71
О4.1-06-1..3	48	1 321,49	1 331,99	1 337,72

В таблицах О3, О4 и О4.1 в УНЦ учтены затраты на 1 км ОКСН.

В таблицах О3, О4 и О4.1 в УНЦ учтены стоимость оборудования и материалов (оптические кроссы, шкаф (стойка), ВОК, арматура, муфты и вспомогательные изделия, инструменты, спецтехника, механизмы), основные строительные (монтажные) и специальные строительные работы (включая задувку оптического кабеля), а также сопутствующие затраты.

В таблицах О4 и О4.1 в УНЦ учтена стоимость устройства трубопроводов из

полиэтиленовых труб.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение количества волокон или максимально допустимой растягивающей нагрузки принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице О2, О3, О4 или О4.1 соответственно в столбце «Количество волокон, шт» и (или) строке заголовка таблицы «Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН», то из таблицы О2, О3, О4 или О4.1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению соответствующей характеристики, которое меньше утвержденного значения максимально допустимой растягивающей нагрузки либо количества волокон, и применяется коэффициент (Кф2) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце таблицы) и (или) коэффициент (Кф3) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в строке заголовка столбцов таблицы), каждый из которых определяется по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение максимально допустимой растягивающей нагрузки либо количества волокон больше максимального значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице О2, О3, О4 или О4.1 соответственно в столбце «Количество волокон, шт» и (или) строке заголовка таблицы «Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН», то из таблицы О2, О3, О4 или О4.1 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Количество волокон, шт.» и (или) строке заголовка таблицы «Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН» (УНЦ<sub>6</sub>), и применяются соответственно коэффициент (Кф2) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в столбце таблицы) и (или) коэффициент (Кф3) (для значения характеристики типового технологического решения, указанного в строке заголовка столбцов таблицы), каждый из которых определяется по формуле 1 с учетом следующих особенностей:



УНЦ<sub>б</sub> выбирается соответствующим максимальному значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Количество волокон, шт.» либо строке заголовка таблицы «Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН» для утвержденного значения соответственно количества волокон или максимально допустимой растягивающей нагрузки либо для максимального значения из строки заголовка таблицы «Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН» или столбца «Количество волокон, шт.» таблицы О2, О3, О4 или О4.1, если утвержденное значение количества волокон или максимально допустимой растягивающей нагрузки превышает максимальное значение соответствующей характеристики типового технологического решения, указанное в таблице О2, О3, О4 или О4.1;

в качестве значения УНЦ<sub>м</sub> используется значение УНЦ, следующее в таблице за УНЦ<sub>б</sub> в порядке убывания соответствующей характеристики типового технологического решения;

в качестве значений Хар<sub>б</sub> и Хар<sub>м</sub> используются значения характеристики типового технологического решения, соответствующие значениям УНЦ<sub>б</sub> и УНЦ<sub>м</sub>.

## Глава XXII. УПГ

Таблица У1 УНЦ УПГ

Измеритель: 1 ед.

Номер расценки	Норматив цены, тыс. руб
У1-01	35 944,92

В таблице У1 в УНЦ учтены стоимость оборудования для одной УПГ (система плавки гололеда с регулированием выходного тока, разъединители, ТТ, ТН, ОПН, шкаф дистанционного управления), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (контейнер, устройство фундамента, опорных стоек и металлоконструкций, ошиновки, заземления), а также сопутствующие затраты.

## Глава XXIII. Очистка местности от взрывоопасных предметов

Таблица Б5. УНЦ на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ПС (ЗПС) (для всех субъектов Российской Федерации)

Измеритель: 1 га

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
Б5-01	516,47

Таблица Б6. УНЦ на очистку участков местности от взрывоопасных предметов при строительстве ВЛ (КЛ) (для всех субъектов Российской Федерации)

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
Б6-01	ВЛ	0,4 – 20	258,24
Б6-02	ВЛ	35	1 910,88
Б6-03	ВЛ	110	2 582,41
Б6-04	ВЛ	220	3 305,40
Б6-05	ВЛ	330	3 925,06
Б6-06	ВЛ	500	4 544,93
Б6-07	ВЛ	750	6 301,14
Б6-08	КЛ	до 35	309,88
Б6-09	КЛ	110 и выше	516,47

В таблицах Б5 и Б6 в УНЦ учтены стоимость камеральных работ, затраты на получение исходных данных и приобретение картографических материалов, затраты по разработке рабочего плана разведки и разминирования, затраты на подготовку оборудования и поверку приборов, затраты на полевые работы, затраты по перевозке взрывоопасных предметов и их уничтожение.

При необходимости очистки участков местности от взрывоопасных предметов в рамках выполнения проектных и изыскательских работ в отношении ВЛ (КЛ, ПС) вместе с УНЦ из таблицы Б6 применяется коэффициент (Кф1), равный:

0,24 для ВЛ;

1 для КЛ и ПС.

При необходимости очистки участков местности от взрывоопасных предметов в рамках выполнения как проектных и изыскательских работ, так и строительства в отношении ВЛ (КЛ, ПС) вместе с УНЦ из таблицы Б6 применяется коэффициент (Кф1), равный 1.

#### Глава XXIV. ДГУ

Таблица У2. УНЦ ДГУ

Измеритель: 1 кВт

Номер расценки	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
У2-01	0,4	24,19
У2-02	10(6)	40,86

В таблице У2 в УНЦ учтены стоимость оборудования (дизель-генераторная установка контейнерного типа с необслуживаемой работой в автономном режиме не менее 2 часов), стоимость строительно-монтажных работ с учетом стоимости используемого материала (устройство фундамента, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты.

Глава XXV. Проектные и изыскательские работы (для всех субъектов Российской Федерации)

Таблица П1. УНЦ на проектные и изыскательские работы для ПС (ПП, ЗПС)

Измеритель: 1 ПС, 1 ПП либо 1 ЗПС

Номер расценок	Класс напряжения ПС (ЗПС): РУ ВН/РУ СН/РУ НН, кВ	Норматив цены, тыс. руб
П1-01	35/РУ НН	10 261,67
П1-02	110(150)/РУ СН/РУ НН	93 308,14
П1-03	220/РУ НН	198 279,26
П1-04	220/РУ СН/РУ НН	218 699,06
П1-05	330/РУ СН/РУ НН	227 437,44
П1-06	500/РУ СН/РУ НН	329 732,16
П1-07	750/РУ СН/РУ НН	516 347,02

В таблице П1 в УНЦ учтены затраты на проектные и изыскательские работы в отношении ПС (ПП, ЗПС) со следующими предельными характеристиками типового технологического решения:

суммарное количество (авто-) трансформаторов, трехфазных групп однофазных автотрансформаторов и КРМ до 2-х включительно;

суммарное количество присоединений трехфазных цепей линий электропередачи, (авто-) трансформаторов, трехфазных групп однофазных автотрансформаторов и КРМ: к РУ ВН до 4-х включительно; к РУ СН до 7-ми включительно, но не более 2-х (авто-) трансформаторов, трехфазных групп однофазных автотрансформаторов и КРМ;

заходы ВЛ на ПС (ПП, ЗПС) суммарной протяженностью до 1 км включительно.

Для учета затрат на проектные и изыскательские работы в отношении ПС (ПП, ЗПС) в части, превышающей вышеуказанные предельные характеристики типового технологического решения по:

суммарному количеству присоединений (авто-) трансформаторов, трехфазных групп однофазных автотрансформаторов и КРМ из таблицы П2 выбираются дополнительные расценки УНЦ на ячейки (авто-) трансформатора, КРМ

суммарному количеству присоединений к РУ ВН и РУ СН, из таблицы П2 выбираются дополнительные расценки УНЦ на ячейки выключателя;

суммарной протяженности заходов ВЛ, выбираются дополнительные расценки УНЦ из таблицы П3.

В таблице П1 в УНЦ не учтены затраты на проектные и изыскательские работы

для ПС (ПП, ЗПС) в части КЛ 6 кВ и выше, для учета которых выбираются дополнительные расценки УНЦ из таблицы П5.

В таблицах П1, П2 и П6 в УНЦ учтены затраты на разработку проектной документации (далее – ПД), рабочей документации (далее – РД) и выполнение инженерных изысканий (далее – ИИ).

Для учета состава выполняемых проектных и изыскательских работ в части наличия либо отсутствия затрат на разработку ПД, РД и (или) выполнение ИИ вместе с УНЦ из таблиц П1, П2 и П6 применяется коэффициент (Кф1), определяемый по следующей формуле:

$$Кф1 = Клд + Крд + КиИ,$$

где Клд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку ПД, равный 0,35 при их наличии, либо 0 при их отсутствии;

Крд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку РД, равный 0,50 при их наличии либо 0 при их отсутствии.

КиИ – коэффициент, учитывающий наличие затрат на выполнение ИИ, равный 0,15 при их наличии и 0 при их отсутствии.

Таблица П2. УНЦ на проектные и изыскательские работы для элементов ПС (ПП, ЗПС)  
Измеритель: 1 ячейка.

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
П2-01	Ячейка выключателя	35	1 974,33
П2-02	Ячейка выключателя	110 – 220	3 290,54
П2-03	Ячейка выключателя	330	4 113,18
П2-04	Ячейка выключателя	500	4 934,39
П2-05	Ячейка выключателя	750	8 223,52
П2-06	Ячейка (авто-) трансформатора мощностью 2 МВА и выше	35	1 928,94

Номер расценок	Наименование	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
П2-07	Ячейка (авто-) трансформатора, группы однофазных автотрансформаторов, КРМ	110 – 330	4 113,18
П2-08	Ячейка (авто-) трансформатора, группы однофазных автотрансформаторов, КРМ	500	4 934,39
П2-09	Ячейка (авто-) трансформатора, группы однофазных автотрансформаторов, КРМ	750	6 579,67

Таблица П3. УНЦ на проектные и изыскательские работы по ВЛ

Измеритель: 1 ВЛ

Номер расценок	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены, тыс. руб
П3-01	0,4	1	234,03
П3-02	0,4 – 20	2	795,69
П3-03	0,4 – 20	5	795,69
П3-04	0,4 – 20	6	3 289,12
П3-05	35	1	1 377,21
П3-06	35	2	4 680,51
П3-07	35	5	4 680,51
П3-08	35	10	8 892,97
П3-09	35	20	21 283,57
П3-10	35	40	35 988,88
П3-11	35	60	44 771,23
П3-12	110 (150)	1	1 477,91
П3-13	110 (150)	2	5 026,59
П3-14	110 (150)	5	5 026,59
П3-15	110 (150)	10	7 800,85
П3-16	110 (150)	30	32 763,59
П3-17	110 (150)	50	89 231,84
П3-18	110 (150)	100	112 998,91
П3-19	110 (150)	150	133 476,86
П3-20	220	1	9 087,29
П3-21	220	2	30 898,47
П3-22	220	5	30 898,47

Номер расценок	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены, тыс. руб
ПЗ-23	220	10	52 421,74
ПЗ-24	220	30	80 284,97
ПЗ-25	220	50	92 522,38
ПЗ-26	220	100	126 158,24
ПЗ-27	220	150	156 011,40
ПЗ-28	220	250	195 486,56
ПЗ-29	220	350	273 680,90
ПЗ-30	220	450	351 875,24
ПЗ-31	330 – 500	1	12 281,38
ПЗ-32	330 – 500	2	41 754,42
ПЗ-33	330 – 500	5	41 754,42
ПЗ-34	330 – 500	30	109 068,70
ПЗ-35	330 – 500	50	165 881,61
ПЗ-36	330 – 500	100	221 066,27
ПЗ-37	330 – 500	200	296 398,40
ПЗ-38	330 – 500	400	396 073,45
ПЗ-39	330 – 500	600	470 746,06
ПЗ-40	750	1	12 570,72
ПЗ-41	750	2	42 741,59
ПЗ-42	750	5	42 741,59
ПЗ-43	750	50	115 549,08
ПЗ-44	750	100	180 273,47
ПЗ-45	750	200	324 031,86
ПЗ-46	750	300	370 249,79
ПЗ-47	750	500	467 951,94
ПЗ-48	750	700	570 258,01

В таблице ПЗ в УНЦ учтены затраты на:

разработку ПД, РД и выполнение ИИ в отношении одной ВЛ вне зависимости от ее цепности;

выполнение проектных и изыскательских работ в отношении ОКГТ.

Для учета состава выполняемых проектных и изыскательские работ в части наличия либо отсутствия затрат на разработку ПД, РД и (или) выполнение ИИ вместе с УНЦ из таблицы ПЗ применяется коэффициент (Кф1), определяемый по следующей формуле:

$$Kф1 = Kпд + Kрд + Kии,$$

где:

$Kпд$  – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку ПД, равный 0,25 при их наличии, либо 0 при их отсутствии;

$Kрд$  – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку РД, равный 0,35 при их наличии либо 0 при их отсутствии.

$Kии$  – коэффициент, учитывающий наличие затрат на выполнение ИИ, равный 0,40 при их наличии и 0 при их отсутствии.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение протяженности ВЛ принадлежит интервалу между двумя значениями характеристики типового технологического решения, указанного в таблице ПЗ в столбце «Протяженность, км», для утвержденного значения напряжения ВЛ, то из таблицы ПЗ выбирается расценка УНЦ, соответствующая значению указанной характеристики, которое меньше утвержденного значения протяженности, и применяется коэффициент ( $Kф2$ ), определяемый по формуле 1.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение протяженности ВЛ больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице ПЗ в столбце «Протяженность, км», для утвержденного значения напряжения ВЛ, то из таблицы ПЗ выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Протяженность, км», для утвержденного значения напряжения ВЛ.

Таблица П4. УНЦ на проектные и изыскательские работы для больших переходов ВЛ  
Измеритель: 1 переход.

Номер расценок	Длина перехода, м	Норматив цены, тыс. руб
П4-01	от 600 до 1 000	14 803,18



Номер расценок	Длина перехода, м	Норматив цены, тыс. руб
П4-02	от 1 001 до 1 500	18 751,83
П4-03	1 501 и выше	23 686,23

Для учета состава выполняемых проектных и изыскательские работ в части наличия либо отсутствия затрат на разработку ПД, РД и (или) выполнение ИИ вместе с УНЦ из таблицы П4 применяется коэффициент (Кф1), определяемый по следующей формуле:

$$Кф1 = Кпд + Крд + Кии,$$

где:

Кпд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку ПД, равный 0,30 при их наличии, либо 0 при их отсутствии;

Крд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку РД, равный 0,50 при их наличии либо 0 при их отсутствии.

Кии – коэффициент, учитывающий наличие затрат на выполнение ИИ, равный 0,20 при их наличии и 0 при их отсутствии.

Таблица П5. УНЦ на проектные и изыскательские работы для КЛ

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Напряжение, кВ	Норматив цены, тыс. руб
П5-01	0,4 – 20	866,60
П5-02	35 – 500	6 327,20

При протяженности КЛ 0,4 – 20 кВ до 1 км по трассе затраты на проектные и изыскательские работы для КЛ 0,4 – 20 кВ принимаются равным значению стоимости работ за 1 км.

Для учета состава выполняемых проектных и изыскательские работ в части наличия либо отсутствия затрат на разработку ПД, РД и (или) выполнение ИИ вместе с УНЦ из таблицы П5 применяется коэффициент (Кф1), определяемый по следующей

формуле:

$$Kф1 = Kпд + Kрд + Kии,$$

где:

Кпд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку ПД, равный 0,35 при их наличии, либо 0 при их отсутствии;

Крд – коэффициент, учитывающий наличие затрат на разработку РД, равный 0,50 при их наличии либо 0 при их отсутствии.

Кии – коэффициент, учитывающий наличие затрат на выполнение ИИ, равный 0,15 при их наличии и 0 при их отсутствии.

Для учета затрат на проектные и изыскательские работы для КЛ 220 кВ и выше в границах территорий города федерального значения Москвы, Московской области, города федерального значения Санкт-Петербург, а также Ленинградской области вместе с УНЦ из таблицы П5 применяется, коэффициент (Кф1), равный 1,3.

Таблица П6. УНЦ на проектные и изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей

Измеритель: 1 объект

Номер расценок	Затраты по УНЦ в ценах на 01.01.2023, млн руб.	Норматив цены, тыс. руб
П6-01	до 0,03	4,26
П6-02	от 0,031 до 0,05	7,09
П6-03	от 0,05 до 0,2	14,18
П6-04	от 0,2 до 0,6	56,73
П6-05	от 0,6 до 1,1	99,28
П6-06	от 1,1 до 6	425,50
П6-07	от 6 до 11	709,17
П6-08	от 11 до 21	2 127,51
П6-09	от 21 до 51	4 255,01
П6-10	от 51 до 151	10 637,53
П6-11	от 151 до 301	21 275,06
П6-12	от 301 до 501	35 458,43
П6-13	от 501 до 1 001	70 916,85
П6-14	от 1 001 до 1 501	106 375,28

Номер расценок	Затраты по УНЦ в ценах на 01.01.2023, млн руб.	Норматив цены, тыс. руб
П6-15	1 501 и выше	141 833,70

В таблице П6 в УНЦ учтены затраты на 1 объект капитального строительства, в отношении которого осуществляются проектные и изыскательские работы.

Выбор расценки УНЦ из таблицы П6 осуществляется в отношении типовых технологических решений, указанных в пунктах 10 – 21, 23, 25 – 29, 32 – 37, 39 – 42 настоящих УНЦ, на основании определенного в ценах на 01.01.2023 объема финансовых потребностей в соответствии с УНЦ за вычетом объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с УНЦ из таблиц Б1, Б2, Б2.1, Б5, Б6, В1, В2 (в части расценок для выключателей 35 кВ), В4, В5, Ж2, З1, З2, К1, К2, К3, К4, Л1, Л3, Р3, Р4, Т1, Т2, Т3, Т4, Т5 (в части расценок для трансформаторов 35 кВ мощностью 2 МВА и выше), И15 (в части расценок И15-11, И15-12, И15-13), П1 – П12.

Таблица П7. УНЦ на работы по инженерно-археологическим изысканиям

Измеритель: 1 м<sup>2</sup>

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
П7-01	25,53

В таблице П7 в УНЦ учтены стоимость камеральных работ, стоимость проведения археологических раскопок, фотофиксация материалов раскопок, разработка иллюстрированного отчета по инженерно-археологическим изысканиям.

Таблица П12. УНЦ на проектирование подсистемы безопасности значимого объекта критической информационной инфраструктуры

Измеритель: 1 объект

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
П12-01-1	Разработка ПД	727,88

Номер расценок	Наименование	Норматив цены, тыс. руб
П12-01-2	Разработка РД	1 466,10

В таблице П12 в УНЦ учтены затраты на 1 значимый объект критической информационной инфраструктуры, в отношении которого осуществляется проектирование подсистемы безопасности.

Вместе с УНЦ из таблицы П12 применяется коэффициент (Кф1), определяемый по следующей формуле:

$$Кф1 = \frac{0,7}{N_{зокии}} + 0,3,$$

где:

$N_{зокии}$  – количество значимых объектов критической информационной инфраструктуры, в отношении которых выполняется проектирование подсистемы безопасности.

Таблица П8. УНЦ на разработку и утверждение ДПТ при прохождении ВЛ по землям лесного фонда (землям, покрытым лесом)

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Линейный объект	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены, тыс. руб
П8-10	ВЛ	110 (150)	1	1 486,42
П8-11	ВЛ	110 (150)	1,1 – 2,3	1 310,54
П8-12	ВЛ	110 (150)	2,4 – 4,1	1 103,47
П8-13	ВЛ	110 (150)	4,2 – 6,2	934,68
П8-14	ВЛ	110 (150)	6,3 – 10,9	795,69
П8-15	ВЛ	110 (150)	11 – 20,9	564,50
П8-16	ВЛ	110 (150)	21 – 40,9	414,15
П8-17	ВЛ	110 (150)	41 – 160,9	361,68
П8-18	ВЛ	110 (150)	161	295,01
П8-19	ВЛ	220	1,7	1 002,76
П8-20	ВЛ	220	1,8 – 3,1	1 432,52
П8-21	ВЛ	220	3,2 – 4,8	1 211,26
П8-22	ВЛ	220	4,9 – 7,8	1 024,04
П8-23	ВЛ	220	7,9 – 8,2	744,63

Номер расценок	Линейный объект	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены, тыс. руб
П8-24	ВЛ	220	8,3 – 15,9	733,28
П8-25	ВЛ	220	16 – 30,9	554,57
П8-26	ВЛ	220	31 – 129,9	466,63
П8-27	ВЛ	220	130	380,11
П8-28	ВЛ	330	1,4	1 446,70
П8-29	ВЛ	330	1,5 – 2,6	1 709,10
П8-30	ВЛ	330	2,7 – 4	1 439,61
П8-31	ВЛ	330	4,1 – 6,5	1 221,19
П8-32	ВЛ	330	6,6 – 7	889,30
П8-33	ВЛ	330	7,1 – 13,9	868,02
П8-34	ВЛ	330	14 – 29,9	655,27
П8-35	ВЛ	330	30 – 109,9	553,15
П8-36	ВЛ	330	110	452,45
П8-37	ВЛ	500	1,3	1 777,18
П8-38	ВЛ	500	1,4 – 2,3	1 940,29
П8-39	ВЛ	500	2,4 – 3,5	1 649,53
П8-40	ВЛ	500	3,6 – 5,6	1 405,57
П8-41	ВЛ	500	5,7 – 6	1 029,71
П8-42	ВЛ	500	6,1 – 10,9	1 007,02
П8-43	ВЛ	500	11 – 24,9	758,81
П8-44	ВЛ	500	25 – 94,9	643,93
П8-45	ВЛ	500	95	524,78
П8-46	ВЛ	750	1,6	1 809,80
П8-47	ВЛ	750	1,7 – 2,5	2 301,96
П8-48	ВЛ	750	2,6 – 4	1 947,38
П8-49	ВЛ	750	4,1 – 4,4	1 428,27
П8-50	ВЛ	750	4,5 – 8,1	1 385,72
П8-51	ВЛ	750	8,2 – 16,9	1 065,17
П8-52	ВЛ	750	17 – 69,9	899,23
П8-53	ВЛ	750	70	726,19

Таблица П9. УНЦ на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка

Измеритель: 1 км по трассе

Номер расценок	Тип линейного объекта	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
				1	2
				Территория субъекта Российской Федерации	
				города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	все субъекты Российской Федерации, за исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга
П9-09-1..2	ВЛ	110 (150)	1,9	1 283,60	256,72
П9-10-1..2	ВЛ	110 (150)	2 – 6,1	1 924,68	384,37
П9-11-1..2	ВЛ	110 (150)	6,2 – 12,9	1 632,51	326,22
П9-12-1..2	ВЛ	110 (150)	13 – 24,9	1 353,09	270,90
П9-13-1..2	ВЛ	110 (150)	25 – 39,9	1 056,66	211,33
П9-14-1..2	ВЛ	110 (150)	40 – 74,9	774,41	154,60
П9-15-1..2	ВЛ	110 (150)	75 – 149,9	591,45	117,72
П9-16-1..2	ВЛ	110 (150)	150 – 400,9	502,09	100,70
П9-17-1..2	ВЛ	110 (150)	401	438,27	87,94
П9-18-1..2	ВЛ	220	2,1	1 392,81	279,41
П9-19-1..2	ВЛ	220	2,2 – 5,5	2 443,79	489,33
П9-20-1..2	ВЛ	220	5,6 – 10,9	2 076,45	415,57
П9-21-1..2	ВЛ	220	11 – 16,9	1 714,77	343,24
П9-22-1..2	ВЛ	220	17 – 29,9	1 448,12	289,34
П9-23-1..2	ВЛ	220	30 – 59,9	1 019,78	204,24
П9-24-1..2	ВЛ	220	60 – 114,9	765,90	153,18
П9-25-1..2	ВЛ	220	115 – 380,9	656,69	131,91
П9-26-1..2	ВЛ	220	381	567,33	113,47
П9-27-1..2	ВЛ	330	0,8	4 788,31	957,38
П9-28-1..2	ВЛ	330	0,9 – 3,1	2 971,42	594,28
П9-29-1..2	ВЛ	330	3,2 – 6,5	2 541,66	507,76
П9-30-1..2	ВЛ	330	6,6 – 11,9	2 167,22	434,01
П9-31-1..2	ВЛ	330	12 – 17,9	1 791,36	358,84
П9-32-1..2	ВЛ	330	18 – 149,9	1 520,46	303,52
П9-33-1..2	ВЛ	330	150 – 399,9	690,73	137,58
П9-34-1..2	ВЛ	330	400	595,70	119,14
П9-35-1..2	ВЛ	500	1,6	3 128,85	625,49
П9-36-1..2	ВЛ	500	1,7 – 3,5	4 328,76	865,19
П9-37-1..2	ВЛ	500	3,6 – 6,2	3 670,66	734,70
П9-38-1..2	ВЛ	500	6,3 – 9,4	3 111,83	622,65

Номер расценок	Тип линейного объекта	Напряжение, кВ	Протяженность, км	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб	
				1	2
				Территория субъекта Российской Федерации	
				города федерального значения Москва и Санкт-Петербург	все субъекты Российской Федерации, за исключением городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга
П9-39-1..2	ВЛ	500	9,5 – 15,9	2 645,20	529,04
П9-40-1..2	ВЛ	500	16 – 29,9	1 897,73	380,11
П9-41-1..2	ВЛ	500	30 – 39,9	1 602,72	320,54
П9-42-1..2	ВЛ	500	40 – 94,9	1 361,60	272,32
П9-43-1..2	ВЛ	500	95 – 244,9	1 136,09	226,93
П9-44-1..2	ВЛ	500	245	982,91	197,15
П9-45-1..2	ВЛ	750	3,1	2 019,71	402,81
П9-46-1..2	ВЛ	750	3,2 – 4,1	4 944,32	988,58
П9-47-1..2	ВЛ	750	4,2 – 6,3	4 514,57	903,48
П9-48-1..2	ВЛ	750	6,4 – 10,9	3 830,93	765,90
П9-49-1..2	ВЛ	750	11 – 19,9	2 721,79	544,64
П9-50-1..2	ВЛ	750	20 – 29,9	2 309,05	462,38
П9-51-1..2	ВЛ	750	30 – 64,9	1 914,75	382,95
П9-52-1..2	ВЛ	750	65 – 174,9	1 621,16	324,80
П9-53-1..2	ВЛ	750	175	1 399,90	279,41
П9-61-1..2	КЛ	110 и выше	1,2 – 3,9	1 589,96	317,71
П9-62-1..2	КЛ	110 и выше	4 – 10,9	1 371,53	273,74
П9-63-1..2	КЛ	110 и выше	11 – 19,9	1 134,67	226,93
П9-64-1..2	КЛ	110 и выше	20 – 34,9	957,38	191,48
П9-65-1..2	КЛ	110 и выше	35 – 54,9	768,74	153,18
П9-66-1..2	КЛ	110 и выше	55 – 104,9	567,33	113,47
П9-67-1..2	КЛ	110 и выше	105 – 169,9	432,59	86,52
П9-68-1..2	КЛ	110 и выше	170 – 400,9	395,72	79,43
П9-69-1..2	КЛ	110 и выше	401	337,56	68,08

В таблицах П8 и П9 в УНЦ учтены подготовка технического задания на работы, выполнение топографической основы, сбор исходных данных для разработки ДПТ, разработка ДПТ, разработка материалов по обоснованию ДПТ, затраты на выполнение

работ по внесению поправок в разработанную ДПТ по требованиям согласующих организаций.

Расценки УНЦ из таблиц П8 и П9 выбираются по суммарной протяженности ВЛ (участков ВЛ) либо КЛ (участков КЛ) утвержденного значения напряжения.

Если для технологического решения объекта электросетевого хозяйства утвержденное значение протяженности ВЛ либо КЛ больше (меньше) максимального (минимального) значения характеристики типового технологического решения, указанного в таблице П8 или П9 в столбце «Протяженность, км», для утвержденного значения напряжения ВЛ либо КЛ, то из таблиц П8 и П9 выбирается расценка УНЦ, соответствующая максимальному (минимальному) значению характеристики типового технологического решения, указанному в столбце «Протяженность, км», для утвержденного значения напряжения ВЛ либо КЛ.

Таблица П10. УНЦ на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений

Измеритель: 100 км

Номер расценок	Количество землепользователей	Норматив цены для отдельных элементов в составе расценки, тыс. руб		
		1	2	3
		Тип линейного объекта и напряжение		
		ВЛ 35 – 330 кВ	ВЛ 500 – 750 кВ	КЛ 35 кВ и выше
П10-01-1..3	до 15	3 050,84	3 640,87	2 856,53
П10-02-1..3	от 16 до 30	8 573,85	11 850,21	7 542,72
П10-03-1..3	31 и выше	20 178,68	29 824,79	17 143,44



Таблица П11. УНЦ на кадастровые работы ПС (ЗПС) и работы по установлению земельных отношений

Измеритель: 1 га

Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб
П11-01	2 856,53

В таблицах П10 и П11 в УНЦ учтены полевые и камеральные геодезические работы, оформление земельных отношений в границах временного (краткосрочного) отвода на период строительства (реконструкции) объекта, кадастровый учет построенного объекта, государственная регистрация права на построенный объект, внесение в сведения государственного реестра недвижимости данных об охранных зонах построенного объекта, образование земельного участка для эксплуатации объекта.







		Порядковый номер коэффициента пересчета																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10												
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ																			
		В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, Н4, Н5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, Н1 – Н3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3										
Ц1-38-1..10	Республика Татарстан (Татарстан)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
Ц1-39-1..10	Республика Тыва	1,68	1,63	1,19	1,65	1,91	1,65	1,91	1,88	1,88	1,91	1,91	2,07	2,06	1,98						
Ц1-40-1..10	Удмуртская Республика	1,26	1,26	1,10	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,25						
Ц1-41-1..10	Республика Хакасия	1,32	1,31	1,11	1,34	1,34	1,34	1,34	1,33	1,33	1,33	1,34	1,33	1,33	1,34						
Ц1-42-1..10	Чеченская Республика	1,23	1,22	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,24	1,24	1,24	1,24	1,25	1,24	1,25						
Ц1-43-1..10	Чувашская Республика – Чувашия	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10						
Ц1-44-1..10	Алтайский край	1,58	1,55	1,15	1,58	1,71	1,58	1,71	1,69	1,69	1,71	1,71	1,80	1,79	1,75						
Ц1-45-1..10	Краснодарский край	1,42	1,42	1,12	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41						
Ц1-46-1..10	Красноярский край (1-я ценовая зона)	1,58	1,55	1,15	1,58	1,71	1,58	1,71	1,69	1,69	1,71	1,71	1,80	1,79	1,75						
Ц1-47-1..10	Красноярский край (2-я ценовая зона)	1,59	1,56	1,15	1,60	1,71	1,60	1,71	1,69	1,69	1,72	1,72	1,80	1,79	1,76						
Ц1-48-1..10	Красноярский край (3-я ценовая зона)	1,81	1,72	1,23	1,81	2,14	1,81	2,14	2,10	2,10	2,16	2,39	2,37	2,26							
Ц1-49-1..10	Красноярский край (4-я ценовая зона)	1,88	1,78	1,26	1,83	2,29	1,83	2,29	2,23	2,23	2,29	2,60	2,58	2,43							
Ц1-50-1..10	Красноярский край (5-я ценовая зона)	1,81	1,73	1,23	1,81	2,15	1,81	2,15	2,10	2,10	2,16	2,39	2,38	2,26							
Ц1-51-1..10	Красноярский край (6-я ценовая зона)	2,32	2,04	1,52	2,75	2,89	2,75	2,89	2,86	2,86	2,97	3,15	3,13	3,06							
Ц1-52-1..10	Красноярский край (7-я ценовая зона)	1,85	1,75	1,25	1,82	2,23	1,82	2,23	2,17	2,17	2,23	2,51	2,49	2,36							

		Порядковый номер коэффициента пересчета									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ									
		В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, И4, И5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, И1 – И3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3
Ц1-53-1..10	Красноярский край (8-я ценовая зона)	1,80	1,72	1,23	1,78	2,14	2,09	2,15	2,39	2,37	2,25
Ц1-54-1..10	Красноярский край (9-я ценовая зона)	1,81	1,73	1,24	1,83	2,15	2,10	2,17	2,39	2,37	2,26
Ц1-55-1..10	Красноярский край (10-я ценовая зона)	1,71	1,66	1,21	1,77	2,03	1,92	2,00	2,09	2,09	2,05
Ц1-56-1..10	Красноярский край (11-я ценовая зона)	1,69	1,64	1,19	1,69	1,94	1,90	1,94	2,09	2,08	2,00
Ц1-57-1..10	Красноярский край (12-я ценовая зона)	1,59	1,56	1,15	1,60	1,71	1,69	1,72	1,80	1,79	1,76
Ц1-58-1..10	Красноярский край (13-я ценовая зона)	1,63	1,60	1,17	1,65	1,92	1,79	1,88	1,94	1,92	1,91
Ц1-59-1..10	Приморский край	1,45	1,41	1,18	1,52	1,57	1,56	1,59	1,65	1,65	1,62
Ц1-60-1..10	Ставропольский край	1,52	1,48	1,17	1,60	1,65	1,64	1,67	1,73	1,73	1,70
Ц1-61-1..10	Хабаровский край (1-я ценовая зона)	1,43	1,40	1,17	1,49	1,54	1,53	1,56	1,61	1,61	1,59
Ц1-62-1..10	Хабаровский край (2-я и 3-я ценовые зоны)	1,49	1,45	1,19	1,53	1,66	1,63	1,68	1,77	1,76	1,72
Ц1-63-1..10	Амурская область (1-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,17	1,68	1,75	1,74	1,77	1,84	1,83	1,80
Ц1-64-1..10	Амурская область (2-я ценовая зона)	1,74	1,67	1,21	1,72	2,01	1,97	2,02	2,20	2,19	2,09
Ц1-65-1..10	Архангельская область (1-я ценовая зона)	1,85	1,78	1,40	1,78	2,15	2,12	2,15	2,39	2,37	2,26



		Порядковый номер коэффициента пересчета									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ									
		В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, Н4, Н5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, Н1 – Н3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3
Ц1-83-1..10	Камчатский край	1,68	1,65	1,33	1,75	1,81	1,80	1,84	1,90	1,89	1,87
Ц1-84-1..10	Кемеровская область – Кузбасс	1,44	1,41	1,15	1,44	1,55	1,53	1,55	1,64	1,63	1,59
Ц1-85-1..10	Кировская область	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Ц1-86-1..10	Костромская область	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,24
Ц1-87-1..10	Курганская область	1,12	1,11	1,11	1,11	1,15	1,15	1,14	1,18	1,17	1,15
Ц1-88-1..10	Курская область	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Ц1-89-1..10	Ленинградская область	1,51	1,45	1,23	1,45	1,76	1,73	1,75	1,96	1,94	1,84
Ц1-90-1..10	город федерального значения Санкт-Петербург	1,68	1,61	1,23	1,61	1,95	1,92	1,94	2,16	2,15	2,04
Ц1-91-1..10	Липецкая область	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Ц1-92-1..10	Магаданская область (1-я ценовая зона)	1,59	1,56	1,33	1,66	1,72	1,70	1,74	1,80	1,79	1,77
Ц1-93-1..10	Магаданская область (2-я ценовая зона)	1,59	1,56	1,33	1,66	1,72	1,70	1,74	1,80	1,79	1,77
Ц1-94-1..10	Московская область	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ц1-95-1..10	город федерального значения Москва	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ц1-96-1..10	Мурманская область	1,94	1,86	1,40	1,86	2,25	2,22	2,25	2,51	2,49	2,36
Ц1-97-1..10	Нижегородская область	1,26	1,26	1,10	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,25
Ц1-98-1..10	Новгородская область	1,51	1,45	1,23	1,45	1,76	1,73	1,75	1,96	1,94	1,84
Ц1-99-1..10	Новосибирская область (1-я ценовая зона)	1,27	1,25	1,15	1,27	1,37	1,36	1,37	1,45	1,44	1,41
Ц1-100-1..10	Новосибирская область (2-я ценовая зона)	1,27	1,25	1,15	1,27	1,37	1,36	1,37	1,45	1,44	1,41



Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Номер таблиц УНЦ									
Ц1-101-1..10	Новосибирская область (3-я ценовая зона)	В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, И4, И5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, И1 – И3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3
Ц1-102-1..10	Новосибирская область (4-я ценовая зона)	1,27	1,25	1,15	1,27	1,37	1,36	1,37	1,45	1,44	1,41
Ц1-103-1..10	Омская область	1,19	1,17	1,15	1,19	1,29	1,27	1,29	1,36	1,35	1,32
Ц1-104-1..10	Оренбургская область	1,26	1,26	1,10	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,25
Ц1-105-1..10	Орловская область	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Ц1-106-1..10	Пензенская область	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Ц1-107-1..10	Пермский край	1,28	1,27	1,12	1,26	1,32	1,32	1,32	1,37	1,37	1,34
Ц1-108-1..10	Псковская область	1,51	1,45	1,23	1,45	1,76	1,73	1,75	1,96	1,94	1,84
Ц1-109-1..10	Ростовская область	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,13	1,13	1,13
Ц1-110-1..10	Рязанская область	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ц1-111-1..10	Самарская область	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Ц1-112-1..10	Саратовская область	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Ц1-113-1..10	Сахалинская область (1-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,33	1,68	1,74	1,73	1,76	1,82	1,82	1,79
Ц1-114-1..10	Сахалинская область (2-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,33	1,68	1,74	1,73	1,76	1,82	1,82	1,79
Ц1-115-1..10	Сахалинская область (3-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,33	1,68	1,74	1,73	1,76	1,82	1,82	1,79
Ц1-116-1..10	Сахалинская область (4-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,33	1,68	1,74	1,73	1,76	1,82	1,82	1,79
Ц1-117-1..10	Сахалинская область (5-я ценовая зона)	1,62	1,58	1,33	1,68	1,74	1,73	1,76	1,82	1,82	1,79

Порядковый номер коэффициента пересчета										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Номер	Номер таблиц УНЦ									
	В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, Н4, Н5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, Н1 – Н3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3
Ц1-118-1..10	Свердловская область	1,42	1,40	1,11	1,44	1,45	1,43	1,48	1,48	1,46
Ц1-119-1..10	Смоленская область	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08
Ц1-120-1..10	Тамбовская область	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08
Ц1-121-1..10	Тверская область	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Ц1-122-1..10	Томская область	1,32	1,32	1,10	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Ц1-123-1..10	Тульская область	1,25	1,25	1,10	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Ц1-124-1..10	Тюменская область	1,28	1,27	1,11	1,27	1,31	1,29	1,34	1,34	1,32
Ц1-125-1..10	Ульяновская область	1,11	1,10	1,10	1,17	1,12	1,15	1,16	1,13	1,14
Ц1-126-1..10	Челябинская область	1,12	1,11	1,11	1,15	1,15	1,14	1,18	1,17	1,15
Ц1-127-1..10	Забайкальский край (1-я ценовая зона)	1,35	1,32	1,16	1,44	1,42	1,46	1,51	1,51	1,48
Ц1-128-1..10	Забайкальский край (2-я ценовая зона)	1,35	1,32	1,16	1,44	1,42	1,46	1,51	1,51	1,48
Ц1-129-1..10	Ярославская область	1,25	1,25	1,09	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,24
Ц1-130-1..10	Еврейская автономная область	1,43	1,40	1,17	1,53	1,52	1,55	1,58	1,58	1,56
Ц1-131-1..10	Ненецкий автономный округ	1,78	1,71	1,40	2,07	2,03	2,06	2,30	2,28	2,17
Ц1-132-1..10	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (1-я ценовая зона)	1,59	1,52	1,22	1,86	1,83	1,84	2,08	2,06	1,95
Ц1-133-1..10	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (2-я ценовая зона)	1,58	1,52	1,21	1,83	1,81	1,83	2,04	2,02	1,92
Ц1-134-1..10	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (3-я ценовая зона)	1,57	1,51	1,21	1,82	1,80	1,81	2,04	2,02	1,91



Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Номер таблиц УНЦ									
		В, И1 – И2, И4, И6, И7, И9, И13	Т1 – Т3, Т6 – Т7, Э1 – Э2	А2, А3, А8, Д3, У1 – У2	К4, К6, Т4, Э3, Н4, Н5, Р4, Р5	Т5, Т5.1, Т5.2, Р1 – Р3, Р6, Р7, Н1 – Н3, Э4, Ж	И3, И5, И8, И10 – И12, И14, 39	У3 – У4, 33 – 37, А4 – А6	М, 31, 32, 38	И15, И17, А1	О3 – О4, К1 – К3
Ц1-147-1..10	Донецкая Народная Республика	1,42	1,42	1,12	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41
Ц1-148-1..10	Луганская Народная Республика	1,42	1,42	1,12	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41
Ц1-149-1..10	Запорожская область	1,42	1,42	1,12	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41
Ц1-150-1..10	Херсонская область	1,42	1,42	1,12	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,41

Коэффициенты перехода (пересчета) в таблице Ц1 учитывают все затраты по доставке (транспортировке, погрузо-разгрузочным работам) груза (оборудования, продукции), а также региональные особенности ценообразования. Региональные особенности ценообразования определены путем приведения к базовому региону с использованием прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок (далее – региональные особенности ценообразования).

Таблица Ц2. Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета																										
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17										
		Номер таблиц УНЦ																										
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2							Л3 Л4									
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных																		
Напряжение, кВ																												
Ц2-01-1..17	Республика Адыгея (Адыгея)	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750										
Ц2-02-1..17	Республика Алтай	1,95	1,82	1,73	1,73	1,69	1,69	1,67	1,63	1,22	1,74	1,65	1,58	1,58	1,54	1,54	1,53	1,22										
Ц2-03-1..17	Республика Башкортостан	2,17	2,05	2,01	2,01	1,97	1,99	1,91	1,79	1,09	1,90	1,82	1,81	1,81	1,77	1,77	1,71	1,09										
Ц2-04-1..17	Республика Бурятия (1-я ценовая зона)	2,26	2,13	2,03	2,02	1,99	1,99	1,97	1,93	1,36	2,04	1,95	1,87	1,88	1,84	1,84	1,83	1,36										
Ц2-05-1..17	Республика Бурятия (2-я ценовая зона)	2,36	2,24	2,14	2,14	2,09	2,11	2,03	1,91	1,24	2,04	1,97	1,90	1,91	1,85	1,86	1,81	1,24										
Ц2-06-1..17	Республика Бурятия (3-я ценовая зона)	2,12	2,00	1,92	1,92	1,87	1,92	1,83	1,74	1,12	1,84	1,76	1,71	1,71	1,66	1,70	1,63	1,12										
Ц2-07-1..17	Республика Бурятия (4-я ценовая зона)	2,12	2,01	1,93	1,93	1,88	1,92	1,84	1,74	1,13	1,84	1,77	1,72	1,72	1,67	1,70	1,64	1,13										
Ц2-08-1..17	Республика Бурятия (5-я ценовая зона)	2,11	2,01	1,93	1,92	1,88	1,91	1,83	1,74	1,12	1,83	1,77	1,71	1,71	1,67	1,69	1,63	1,12										
Ц2-08-1..17	Республика Бурятия (5-я ценовая зона)	2,11	2,00	1,92	1,92	1,87	1,90	1,83	1,73	1,12	1,83	1,76	1,70	1,71	1,66	1,68	1,63	1,12										

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Л1, Л2															Л3 Л4		Л1, Л2		Л3 Л4
		Номер таблиц УНЦ																			
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных															Л3 Л4		(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных		Л3 Л4
		Напряжение, кВ																			
Ц2-09-1..17	Республика Бурятия (6-я ценовая зона)	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750			
Ц2-10-1..17	Республика Бурятия (7-я ценовая зона)	2,12	2,01	1,93	1,93	1,88	1,92	1,83	1,74	1,13	1,84	1,77	1,71	1,72	1,67	1,70	1,63	1,13			
Ц2-11-1..17	Республика Бурятия (8-я ценовая зона)	2,38	2,26	2,16	2,16	2,11	2,13	2,05	1,92	1,25	2,05	1,99	1,92	1,87	1,87	1,82	1,25				
Ц2-12-1..17	Республика Дагестан	2,40	2,31	2,22	2,20	2,16	2,15	2,09	1,95	1,28	2,07	2,03	1,97	1,91	1,90	1,86	1,28				
Ц2-13-1..17	Республика Ингушетия	2,02	1,89	1,80	1,80	1,76	1,77	1,75	1,70	1,29	1,81	1,72	1,65	1,62	1,61	1,61	1,29				
Ц2-14-1..17	Кабардино-Балкарская Республика	2,00	1,88	1,79	1,79	1,76	1,76	1,74	1,70	1,29	1,80	1,71	1,64	1,61	1,61	1,60	1,29				
Ц2-15-1..17	Республика Калмыкия	2,00	1,88	1,79	1,79	1,76	1,76	1,74	1,70	1,29	1,80	1,71	1,64	1,61	1,61	1,60	1,29				
Ц2-16-1..17	Республика Карачаево-Черкесская Республика	1,38	1,25	1,16	1,16	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,29	1,20	1,13	1,10	1,10	1,09	1,02				
Ц2-17-1..17	Республика Карелия (1-я ценовая зона)	2,01	1,89	1,79	1,79	1,76	1,76	1,74	1,70	1,29	1,80	1,72	1,65	1,61	1,61	1,60	1,29				
Ц2-18-1..17	Республика Карелия (2-я ценовая зона)	2,00	1,85	1,73	1,72	1,68	1,68	1,64	1,55	1,19	1,82	1,72	1,64	1,59	1,58	1,56	1,19				
Ц2-18-1..17	Республика Карелия (2-я ценовая зона)	2,35	2,15	1,98	1,97	1,92	1,91	1,87	1,77	1,34	2,13	1,99	1,87	1,81	1,80	1,77	1,34				

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Л1, Л2															Л3 Л4		Л1, Л2		Л3 Л4	
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных															(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных					
		Напряжение, кВ																				
Ц2-19-1..17	Республика Коми (1-я ценовая зона)	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750				
Ц2-20-1..17	Республика Коми (2-я ценовая зона)	2,70	2,49	2,38	2,40	2,34	2,47	2,29	2,19	1,40	2,37	2,22	2,14	2,17	2,21	2,07	1,40					
Ц2-21-1..17	Республика Коми (3-я ценовая зона)	2,25	2,01	1,93	1,93	1,90	1,90	1,89	1,85	1,17	2,00	1,81	1,75	1,72	1,71	1,71	1,17					
Ц2-22-1..17	Республика Коми (4-я ценовая зона)	2,47	2,03	1,93	1,93	1,90	1,92	1,88	1,85	1,17	2,19	1,82	1,74	1,72	1,73	1,71	1,17					
Ц2-23-1..17	Республика Коми (5-я ценовая зона)	2,61	2,12	1,93	1,93	1,90	1,96	1,89	1,91	1,17	2,31	1,91	1,75	1,72	1,77	1,71	1,17					
Ц2-24-1..17	Республика Марий Эл	2,67	2,17	1,93	1,93	1,90	1,97	1,89	1,95	1,17	2,37	1,95	1,74	1,72	1,78	1,71	1,17					
Ц2-25-1..17	Республика Мордовия	1,54	1,42	1,32	1,32	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,25	1,25	1,24	1,02					
Ц2-26-1..17	Республика Саха (Якутия) (1-я ценовая зона)	1,55	1,42	1,32	1,32	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,26	1,25	1,24	1,02					
Ц2-27-1..17	Республика Саха (Якутия) (2-я ценовая зона)	3,90	3,53	3,25	3,23	3,14	3,16	3,11	3,02	1,79	3,41	3,14	2,93	2,92	2,83	2,81	1,79					
Ц2-28-1..17	Республика Саха (Якутия) (3-я ценовая зона)	3,90	3,53	3,26	3,24	3,15	3,16	3,11	3,02	1,80	3,40	3,14	2,94	2,93	2,83	2,81	1,80					
		3,98	3,59	3,29	3,28	3,20	3,23	3,17	3,07	1,81	3,48	3,20	2,97	2,97	2,88	2,89	1,81					

Порядковый номер коэффициента пересчета																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Номер таблиц УНЦ																	
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации																
	Л1, Л2								Л3, Л4								Л1, Л2
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных									
Напряжение, кВ																	
0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750	
Ц2-29-1..17	3,92	3,52	3,22	3,21	3,13	3,10	3,02	1,78	3,42	3,13	2,90	2,90	2,82	2,83	2,81	1,78	
Ц2-30-1..17	4,40	4,01	3,71	3,70	3,62	3,58	3,49	2,24	3,90	3,62	3,39	3,39	3,29	3,31	3,28	2,24	
Ц2-31-1..17	4,51	4,00	3,63	3,59	3,49	3,47	3,39	1,99	3,93	3,56	3,26	3,25	3,14	3,17	3,14	1,99	
Ц2-32-1..17	4,52	4,01	3,62	3,59	3,49	3,47	3,39	1,99	3,94	3,56	3,26	3,25	3,14	3,17	3,14	1,99	
Ц2-33-1..17	4,56	4,02	3,63	3,60	3,51	3,49	3,40	1,99	3,97	3,58	3,27	3,26	3,15	3,19	3,15	1,99	
Ц2-34-1..17	4,65	4,07	3,65	3,63	3,55	3,54	3,43	2,00	4,05	3,62	3,28	3,29	3,19	3,27	3,19	2,00	
Ц2-35-1..17	4,66	4,07	3,65	3,64	3,56	3,54	3,44	2,00	4,06	3,62	3,29	3,29	3,20	3,28	3,20	2,00	
Ц2-36-1..17	4,57	4,03	3,64	3,61	3,52	3,50	3,41	2,00	3,98	3,59	3,28	3,27	3,16	3,20	3,16	2,00	
Ц2-37-1..17	2,07	1,95	1,86	1,86	1,83	1,81	1,77	1,36	1,86	1,78	1,71	1,72	1,68	1,68	1,67	1,36	



Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Номер таблиц УНЦ																	
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2							Л3 Л4
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных									
		Напряжение, кВ																	
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750
Ц2-38-1..17	Республика Татарстан (Татарстан)	1,39	1,26	1,17	1,17	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,30	1,21	1,14	1,14	1,10	1,10	1,09	1,02	0,4-750
Ц2-39-1..17	Республика Тыва	2,48	2,33	2,22	2,22	2,17	2,20	2,13	2,03	1,19	2,16	2,07	1,99	2,00	1,94	1,96	1,91	1,19	1,19
Ц2-40-1..17	Удмуртская Республика	1,55	1,42	1,32	1,32	1,28	1,29	1,27	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,29	1,26	1,25	1,24	1,02	1,02
Ц2-41-1..17	Республика Хакасия	1,94	1,84	1,75	1,75	1,71	1,72	1,66	1,58	1,11	1,71	1,64	1,58	1,59	1,54	1,55	1,51	1,11	1,11
Ц2-42-1..17	Чеченская Республика	2,01	1,88	1,79	1,79	1,76	1,76	1,74	1,70	1,29	1,80	1,71	1,65	1,65	1,61	1,61	1,60	1,29	1,29
Ц2-43-1..17	Чувашская Республика – Чувашия	1,39	1,26	1,17	1,16	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,29	1,21	1,14	1,14	1,10	1,10	1,09	1,02	1,02
Ц2-44-1..17	Алтайский край	2,15	2,01	1,90	1,90	1,86	1,88	1,84	1,79	1,16	1,92	1,83	1,75	1,75	1,71	1,72	1,70	1,16	1,16
Ц2-45-1..17	Краснодарский край	2,03	1,90	1,81	1,81	1,78	1,78	1,76	1,72	1,16	1,82	1,73	1,66	1,67	1,63	1,62	1,62	1,16	1,16
Ц2-46-1..17	Красноярский край (1-я ценовая зона)	2,22	2,13	2,05	2,05	2,01	2,03	1,96	1,86	1,11	1,95	1,89	1,84	1,85	1,80	1,81	1,76	1,11	1,11
Ц2-47-1..17	Красноярский край (2-я ценовая зона)	2,26	2,17	2,09	2,09	2,05	2,08	2,00	1,89	1,13	1,98	1,93	1,88	1,88	1,83	1,85	1,79	1,13	1,13
Ц2-48-1..17	Красноярский край (3-я ценовая зона)	4,03	3,59	3,27	3,24	3,14	3,17	3,11	3,01	1,68	3,48	3,17	2,92	2,91	2,80	2,81	2,78	1,68	1,68
Ц2-49-1..17	Красноярский край (4-я ценовая зона)	4,62	4,05	3,64	3,58	3,46	3,51	3,44	3,35	1,87	3,98	3,57	3,25	3,22	3,08	3,10	3,08	1,87	1,87

Порядковый номер коэффициента пересчета		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
		Номер таблиц УНЦ																			
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Напряжение, кВ																			
		Л1, Л2									Л3, Л4									Л1, Л2	Л3, Л4
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных									(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750		
Ц2-50-1..17	Красноярский край (5-я ценовая зона)	4,29	3,80	3,44	3,39	3,28	3,32	3,25	3,16	1,77	3,70	3,34	3,07	3,05	2,92	2,94	2,91	2,91	1,77		
Ц2-51-1..17	Красноярский край (6-я ценовая зона)	5,83	5,03	4,45	4,37	4,20	4,27	4,17	4,04	2,22	4,99	4,41	3,96	3,91	3,72	3,76	3,72	3,72	2,22		
Ц2-52-1..17	Красноярский край (7-я ценовая зона)	4,45	3,92	3,53	3,48	3,36	3,41	3,34	3,26	1,82	3,84	3,45	3,15	3,12	2,99	3,02	2,99	2,99	1,82		
Ц2-53-1..17	Красноярский край (8-я ценовая зона)	3,91	3,50	3,20	3,17	3,07	3,09	3,03	2,94	1,65	3,38	3,09	2,85	2,84	2,73	2,74	2,72	2,72	1,65		
Ц2-54-1..17	Красноярский край (9-я ценовая зона)	4,34	3,84	3,47	3,44	3,34	3,38	3,30	3,20	1,78	3,74	3,38	3,10	3,09	2,97	2,99	2,96	2,96	1,78		
Ц2-55-1..17	Красноярский край (10-я ценовая зона)	3,86	3,46	3,17	3,16	3,07	3,09	3,03	2,92	1,63	3,33	3,05	2,83	2,84	2,74	2,74	2,71	2,71	1,63		
Ц2-56-1..17	Красноярский край (11-я ценовая зона)	3,19	2,95	2,75	2,74	2,68	2,68	2,62	2,51	1,43	2,76	2,61	2,46	2,46	2,39	2,38	2,35	2,35	1,43		
Ц2-57-1..17	Красноярский край (12-я ценовая зона)	2,72	2,60	2,49	2,47	2,43	2,42	2,36	2,22	1,31	2,37	2,31	2,23	2,23	2,17	2,15	2,12	2,12	1,31		
Ц2-58-1..17	Красноярский край (13-я ценовая зона)	2,91	2,78	2,65	2,63	2,59	2,57	2,50	2,35	1,39	2,53	2,46	2,37	2,37	2,31	2,29	2,25	2,25	1,39		

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Номер таблиц УНЦ																		
		Л1, Л2								Л3, Л4									Л1, Л2	
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ																		
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750		
Ц2-59-1..17	Приморский край	2,66	2,48	2,34	2,34	2,29	2,31	2,26	2,19	1,49	2,34	2,21	2,12	2,07	2,08	2,05	1,49	0,4-750		
Ц2-60-1..17	Ставропольский край	1,89	1,77	1,67	1,67	1,64	1,64	1,62	1,58	1,02	1,68	1,60	1,53	1,49	1,49	1,48	1,02	0,4-750		
Ц2-61-1..17	Хабаровский край (1-я ценовая зона)	3,03	2,78	2,65	2,67	2,58	2,75	2,51	2,37	1,62	2,68	2,51	2,42	2,35	2,49	2,30	1,62	0,4-750		
Ц2-62-1..17	Хабаровский край (2-я и 3-я ценовые зоны)	3,14	2,87	2,67	2,66	2,59	2,59	2,55	2,46	1,59	2,72	2,54	2,39	2,32	2,30	2,29	1,59	0,4-750		
Ц2-63-1..17	Амурская область (1-я ценовая зона)	2,69	2,51	2,36	2,36	2,31	2,31	2,27	2,18	1,25	2,35	2,23	2,12	2,06	2,05	2,04	1,25	0,4-750		
Ц2-64-1..17	Амурская область (2-я ценовая зона)	3,18	2,93	2,73	2,73	2,66	2,66	2,61	2,51	1,43	2,76	2,59	2,45	2,38	2,36	2,34	1,43	0,4-750		
Ц2-65-1..17	Архангельская область (1-я ценовая зона)	2,76	2,53	2,40	2,42	2,36	2,48	2,32	2,22	1,41	2,42	2,25	2,16	2,12	2,22	2,09	1,41	0,4-750		
Ц2-66-1..17	Архангельская область (2-я ценовая зона)	3,18	2,87	2,65	2,68	2,61	2,70	2,58	2,50	1,54	2,78	2,56	2,39	2,42	2,41	2,33	1,54	0,4-750		
Ц2-67-1..17	Астраханская область	1,56	1,46	1,39	1,39	1,33	1,42	1,28	1,16	1,19	1,44	1,38	1,34	1,35	1,36	1,25	1,19	0,4-750		
Ц2-68-1..17	Белгородская область	1,55	1,42	1,32	1,32	1,29	1,29	1,27	1,22	1,02	1,46	1,37	1,29	1,30	1,25	1,24	1,02	0,4-750		
Ц2-69-1..17	Брянская область	1,68	1,55	1,46	1,46	1,42	1,42	1,40	1,36	1,16	1,59	1,50	1,43	1,39	1,39	1,38	1,16	0,4-750		
Ц2-70-1..17	Владимирская область	1,53	1,40	1,31	1,31	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,44	1,35	1,28	1,25	1,25	1,24	1,02	0,4-750		

Номер	Порядковый номер коэффициента пересчета																
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Л1, Л2										Л3 Л4						
	Л1, Л2										Л1, Л2						
Номер таблиц УНЦ	(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных						
	Л3 Л4										Л3 Л4						
Напряжение, кВ																	
Ц2-71-1..17	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750	0,4-750
Ц2-72-1..17	1,59	1,44	1,38	1,37	1,34	1,33	1,28	1,22	1,22	1,38	1,34	1,34	1,31	1,29	1,25	1,22	1,22
Ц2-73-1..17	1,58	1,44	1,33	1,33	1,29	1,31	1,27	1,23	1,02	1,38	1,30	1,30	1,26	1,27	1,25	1,02	1,02
Ц2-74-1..17	1,53	1,40	1,31	1,31	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,44	1,28	1,29	1,25	1,25	1,24	1,02	1,02
Ц2-75-1..17	1,55	1,42	1,32	1,32	1,29	1,29	1,27	1,22	1,02	1,46	1,37	1,30	1,26	1,25	1,25	1,02	1,02
Ц2-76-1..17	2,52	2,34	2,20	2,20	2,15	2,16	2,12	2,05	1,17	2,20	2,07	1,98	1,92	1,92	1,90	1,17	1,17
Ц2-77-1..17	2,53	2,35	2,22	2,21	2,17	2,17	2,13	2,06	1,18	2,21	2,09	1,99	1,94	1,93	1,92	1,18	1,18
Ц2-78-1..17	3,87	3,44	3,14	3,09	2,99	3,01	2,97	2,91	1,64	3,35	3,04	2,81	2,77	2,67	2,66	1,64	1,64
Ц2-79-1..17	4,21	3,71	3,36	3,30	3,18	3,22	3,17	3,11	1,74	3,64	3,27	3,00	2,96	2,85	2,84	1,74	1,74
Ц2-80-1..17	4,35	3,84	3,48	3,42	3,30	3,34	3,28	3,20	1,79	3,75	3,38	3,10	3,07	2,94	2,93	1,79	1,79
Ц2-81-1..17	4,86	4,25	3,83	3,76	3,62	3,66	3,59	3,50	1,95	4,18	3,74	3,41	3,37	3,22	3,21	1,95	1,95
Ц2-82-1..17	1,56	1,42	1,32	1,32	1,29	1,29	1,27	1,22	1,02	1,46	1,37	1,29	1,30	1,26	1,25	1,02	1,02
	1,41	1,28	1,17	1,17	1,14	1,14	1,12	1,07	1,02	1,31	1,22	1,14	1,15	1,10	1,10	1,02	1,02

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Номер таблиц УНЦ																
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2						
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								
		Напряжение, кВ																
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750
Ц2-83-1..17	Камчатский край	4,98	4,40	3,96	3,90	3,78	3,85	3,77	3,71	2,36	4,35	3,92	3,58	3,53	3,41	3,45	3,42	2,36
Ц2-84-1..17	Кемеровская область - Кузбасс	1,73	1,62	1,53	1,52	1,48	1,49	1,44	1,36	1,11	1,61	1,55	1,49	1,49	1,44	1,45	1,41	1,11
Ц2-85-1..17	Кировская область	1,39	1,26	1,17	1,17	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,30	1,21	1,14	1,14	1,10	1,10	1,09	1,02
Ц2-86-1..17	Костромская область	1,55	1,42	1,32	1,32	1,28	1,29	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,29	1,26	1,25	1,24	1,02
Ц2-87-1..17	Курганская область	1,40	1,27	1,17	1,17	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,30	1,21	1,14	1,14	1,11	1,10	1,09	1,02
Ц2-88-1..17	Курская область	1,42	1,28	1,18	1,18	1,14	1,14	1,12	1,08	1,02	1,32	1,23	1,15	1,15	1,11	1,11	1,10	1,02
Ц2-89-1..17	Ленинградская область	1,56	1,43	1,33	1,33	1,29	1,29	1,27	1,23	1,02	1,47	1,37	1,29	1,30	1,26	1,25	1,25	1,02
Ц2-90-1..17	город федерального значения Санкт-Петербург	2,19	2,00	1,86	1,86	1,82	1,83	1,80	1,74	1,11	1,93	1,80	1,69	1,70	1,65	1,65	1,64	1,11
Ц2-91-1..17	Липецкая область	1,40	1,27	1,17	1,17	1,14	1,14	1,12	1,07	1,02	1,31	1,21	1,14	1,15	1,11	1,10	1,09	1,02
Ц2-92-1..17	Магаданская область (1-я ценовая зона)	4,79	4,16	3,71	3,67	3,57	3,64	3,54	3,43	2,17	4,12	3,66	3,30	3,29	3,17	3,21	3,17	2,17
Ц2-93-1..17	Магаданская область (2-я ценовая зона)	4,79	4,16	3,71	3,67	3,57	3,64	3,54	3,43	2,17	4,12	3,66	3,30	3,29	3,17	3,21	3,17	2,17
Ц2-94-1..17	Московская область	1,79	1,61	1,48	1,48	1,44	1,44	1,41	1,35	1,12	1,66	1,54	1,44	1,45	1,40	1,39	1,38	1,12
Ц2-95-1..17	город федерального значения Москва	1,43	1,29	1,18	1,18	1,14	1,17	1,12	1,08	1,02	1,33	1,23	1,15	1,15	1,11	1,13	1,10	1,02

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Номер Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Номер таблиц УНЦ																	
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2							Л3 Л4
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных									
		Напряжение, кВ																	
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750	
Ц2-96-1..17	Мурманская область	4,02	3,64	3,36	3,32	3,22	3,25	3,21	3,16	1,97	3,54	3,26	3,05	3,02	2,92	2,93	2,92	2,92	1,97
Ц2-97-1..17	Нижегородская область	1,57	1,43	1,33	1,33	1,29	1,29	1,27	1,23	1,02	1,47	1,37	1,30	1,30	1,26	1,26	1,25	1,25	1,02
Ц2-98-1..17	Новгородская область	1,56	1,43	1,33	1,33	1,29	1,29	1,27	1,23	1,02	1,47	1,37	1,29	1,30	1,26	1,25	1,25	1,25	1,02
Ц2-99-1..17	Новосибирская область (1-я ценовая зона)	1,55	1,43	1,34	1,34	1,30	1,31	1,26	1,18	1,09	1,44	1,37	1,30	1,31	1,26	1,26	1,23	1,23	1,09
Ц2-100-1..17	Новосибирская область (2-я ценовая зона)	1,58	1,46	1,36	1,36	1,32	1,34	1,28	1,20	1,10	1,46	1,39	1,32	1,33	1,28	1,29	1,25	1,25	1,10
Ц2-101-1..17	Новосибирская область (3-я ценовая зона)	1,59	1,47	1,38	1,37	1,33	1,35	1,29	1,21	1,11	1,47	1,40	1,34	1,34	1,29	1,31	1,26	1,26	1,11
Ц2-102-1..17	Новосибирская область (4-я ценовая зона)	1,60	1,48	1,39	1,39	1,35	1,36	1,30	1,22	1,13	1,48	1,41	1,35	1,36	1,31	1,32	1,28	1,28	1,13
Ц2-103-1..17	Омская область	1,44	1,30	1,21	1,20	1,17	1,18	1,13	1,08	1,04	1,34	1,24	1,17	1,17	1,13	1,14	1,10	1,10	1,04
Ц2-104-1..17	Оренбургская область	1,57	1,43	1,33	1,33	1,29	1,29	1,27	1,23	1,02	1,47	1,37	1,30	1,30	1,26	1,26	1,25	1,25	1,02
Ц2-105-1..17	Орловская область	1,39	1,27	1,17	1,17	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,30	1,21	1,14	1,14	1,10	1,10	1,09	1,09	1,02
Ц2-106-1..17	Пензенская область	1,38	1,26	1,16	1,16	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,29	1,20	1,13	1,14	1,10	1,10	1,09	1,09	1,02
Ц2-107-1..17	Пермский край	1,91	1,77	1,67	1,67	1,63	1,63	1,61	1,57	1,02	1,65	1,56	1,48	1,48	1,44	1,44	1,43	1,43	1,02
Ц2-108-1..17	Псковская область	1,68	1,55	1,45	1,45	1,42	1,42	1,40	1,36	1,16	1,59	1,50	1,43	1,43	1,39	1,39	1,38	1,38	1,16
Ц2-109-1..17	Ростовская область	1,53	1,40	1,31	1,31	1,27	1,27	1,25	1,21	1,16	1,44	1,35	1,28	1,28	1,24	1,24	1,23	1,23	1,16

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Номер таблиц УНЦ																
		Л1, Л2							Л3, Л4							Л1, Л2	Л3, Л4	
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных							(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных									
		Напряжение, кВ																
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750
Ц2-110-1..17	Рязанская область	1,54	1,41	1,32	1,32	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,25	1,25	1,24	1,02	0,4-750
Ц2-111-1..17	Самарская область	1,40	1,27	1,17	1,17	1,13	1,14	1,11	1,07	1,02	1,30	1,21	1,14	1,11	1,10	1,09	1,02	0,4-750
Ц2-112-1..17	Саратовская область	1,51	1,39	1,30	1,30	1,26	1,26	1,25	1,21	1,16	1,42	1,34	1,27	1,24	1,23	1,23	1,16	0,4-750
Ц2-113-1..17	Сахалинская область (1-я ценовая зона)	4,06	3,61	3,30	3,25	3,14	3,18	3,12	3,06	2,35	3,72	3,40	3,15	3,00	3,02	3,00	2,35	0,4-750
Ц2-114-1..17	Сахалинская область (2-я ценовая зона)	4,10	3,66	3,34	3,29	3,19	3,22	3,16	3,09	2,37	3,76	3,44	3,19	3,04	3,06	3,04	2,37	0,4-750
Ц2-115-1..17	Сахалинская область (3-я ценовая зона)	4,62	4,06	3,66	3,59	3,47	3,53	3,46	3,39	2,58	4,22	3,81	3,49	3,31	3,34	3,32	2,58	0,4-750
Ц2-116-1..17	Сахалинская область (4-я ценовая зона)	4,95	4,30	3,83	3,74	3,62	3,70	3,62	3,57	2,70	4,51	4,02	3,65	3,44	3,51	3,47	2,70	0,4-750
Ц2-117-1..17	Сахалинская область (5-я ценовая зона)	5,01	4,35	3,87	3,79	3,66	3,75	3,66	3,60	2,73	4,56	4,07	3,68	3,49	3,55	3,51	2,73	0,4-750
Ц2-118-1..17	Свердловская область	1,95	1,80	1,71	1,70	1,67	1,70	1,64	1,59	1,03	1,72	1,62	1,55	1,51	1,53	1,49	1,03	0,4-750
Ц2-119-1..17	Смоленская область	1,52	1,39	1,30	1,30	1,27	1,27	1,25	1,21	1,16	1,43	1,34	1,27	1,24	1,23	1,23	1,16	0,4-750
Ц2-120-1..17	Тамбовская область	1,37	1,25	1,16	1,16	1,13	1,13	1,11	1,07	1,02	1,28	1,20	1,13	1,10	1,10	1,09	1,02	0,4-750
Ц2-121-1..17	Тверская область	1,54	1,41	1,32	1,32	1,28	1,28	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,25	1,25	1,24	1,02	0,4-750
Ц2-122-1..17	Томская область	1,89	1,78	1,70	1,69	1,65	1,68	1,61	1,51	1,13	1,73	1,67	1,61	1,57	1,59	1,53	1,13	0,4-750

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Номер		Номер таблиц УНЦ																
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2						
Номер		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								
		Напряжение, кВ																
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750
Ц2-123-1..17	Тульская область	1,56	1,43	1,32	1,32	1,29	1,27	1,22	1,02	1,46	1,37	1,29	1,30	1,26	1,25	1,25	1,02	
Ц2-124-1..17	Тюменская область	1,86	1,72	1,61	1,61	1,57	1,53	1,46	1,11	1,70	1,61	1,53	1,53	1,48	1,48	1,46	1,11	
Ц2-125-1..17	Ульяновская область	1,41	1,28	1,18	1,18	1,14	1,12	1,08	1,02	1,32	1,22	1,14	1,15	1,11	1,10	1,10	1,02	
Ц2-126-1..17	Челябинская область	1,41	1,28	1,18	1,18	1,14	1,12	1,08	1,02	1,32	1,22	1,14	1,15	1,11	1,10	1,10	1,02	
Ц2-127-1..17	Забайкальский край (1-я ценовая зона)	2,11	1,95	1,96	1,93	1,94	1,89	1,77	1,71	1,83	1,72	1,75	1,73	1,72	1,68	1,59	1,28	
Ц2-128-1..17	Забайкальский край (2-я ценовая зона)	3,07	2,81	2,60	2,60	2,53	2,48	2,39	1,61	2,65	2,47	2,32	2,33	2,25	2,24	2,22	1,61	
Ц2-129-1..17	Ярославская область	1,54	1,41	1,32	1,32	1,28	1,26	1,22	1,02	1,45	1,36	1,29	1,29	1,25	1,25	1,24	1,02	
Ц2-130-1..17	Еврейская автономная область	2,33	2,15	2,03	2,03	1,98	1,94	1,87	1,33	2,06	1,94	1,85	1,86	1,80	1,81	1,78	1,33	
Ц2-131-1..17	Ненецкий автономный округ	3,82	3,34	3,00	2,95	2,84	2,87	2,81	1,99	3,45	3,11	2,84	2,81	2,69	2,70	2,68	1,99	
Ц2-132-1..17	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (1-я ценовая зона)	3,31	2,89	2,59	2,54	2,44	2,47	2,42	1,65	2,98	2,67	2,44	2,41	2,30	2,31	2,30	1,65	
Ц2-133-1..17	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	3,39	2,99	2,71	2,67	2,57	2,60	2,55	1,81	3,08	2,79	2,57	2,55	2,44	2,45	2,43	1,81	



		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ																
		Л1, Л2	Л3 Л4	Л1, Л2														
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								
		Напряжение, кВ																
	(2-я ценовая зона)	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	0,4-750
Ц2-134-1..17	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (3-я ценовая зона)	3,37	2,98	2,70	2,66	2,56	2,58	2,54	2,47	1,80	3,06	2,78	2,56	2,54	2,43	2,44	2,42	1,80
Ц2-135-1..17	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (4-я ценовая зона)	3,82	3,38	3,06	3,02	2,92	2,95	2,89	2,83	2,11	3,49	3,16	2,92	2,89	2,78	2,79	2,77	2,11
Ц2-136-1..17	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (5-я ценовая зона)	3,19	2,80	2,52	2,48	2,38	2,41	2,36	2,28	1,60	2,88	2,59	2,38	2,36	2,25	2,26	2,24	1,60
Ц2-137-1..17	Чукотский автономный округ (1-я ценовая зона)	3,87	5,09	4,51	4,42	4,27	4,37	4,26	4,18	2,44	5,09	4,50	4,05	3,99	3,82	3,89	3,84	2,44
Ц2-138-1..17	Чукотский автономный округ (2-я ценовая зона)	5,99	5,20	4,62	4,53	4,37	4,46	4,35	4,26	2,48	5,18	4,60	4,14	4,09	3,91	3,97	3,92	2,48
Ц2-139-1..17	Ямало-Ненецкий автономный округ (1-я ценовая зона)	3,55	3,12	2,82	2,77	2,67	2,70	2,65	2,58	1,88	3,22	2,91	2,67	2,64	2,53	2,54	2,53	1,88
Ц2-140-1..17	Ямало-Ненецкий автономный округ	3,40	3,01	2,73	2,69	2,59	2,61	2,57	2,50	1,82	3,09	2,80	2,59	2,56	2,46	2,47	2,45	1,82

		Порядковый номер коэффициента пересчета																		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ																		
		Л1, Л2								Л3 Л4		Л1, Л2							Л3 Л4	
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ																		
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4-750	
	автономный округ (2-я ценовая зона)																			
Ц2-141-1..17	Ямало-Ненецкий автономный округ (3-я ценовая зона)	3,82	3,42	3,14	3,09	2,99	3,02	2,97	2,91	2,24	3,51	3,22	3,00	2,97	2,86	2,87	2,86	2,86	2,24	
Ц2-142-1..17	Ямало-Ненецкий автономный округ (4-я ценовая зона)	3,61	3,18	2,86	2,82	2,72	2,75	2,69	2,62	1,90	3,28	2,96	2,71	2,69	2,58	2,59	2,57	2,57	1,90	
Ц2-143-1..17	Ямало-Ненецкий автономный округ (5-я ценовая зона)	3,43	3,03	2,74	2,71	2,61	2,63	2,58	2,51	1,83	3,11	2,82	2,60	2,58	2,48	2,48	2,47	2,47	1,83	
Ц2-144-1..17	Республика Крым	2,06	1,90	1,79	1,80	1,75	1,79	1,72	1,66	1,08	1,82	1,71	1,63	1,64	1,59	1,62	1,57	1,57	1,08	
Ц2-145-1..17	город федерального значения Севастополь	2,03	1,90	1,81	1,81	1,78	1,78	1,76	1,72	1,16	1,82	1,73	1,66	1,67	1,63	1,62	1,62	1,62	1,16	
Ц2-146-1..17	город Саров (Нижегородская область)	1,77	1,63	1,53	1,53	1,50	1,50	1,48	1,43	1,02	1,55	1,46	1,38	1,39	1,35	1,34	1,34	1,34	1,02	
Ц2-147-1..17	Донецкая Республика	2,03	1,90	1,81	1,81	1,78	1,78	1,76	1,72	1,16	1,82	1,73	1,66	1,67	1,63	1,62	1,62	1,62	1,16	

		Порядковый номер коэффициента пересчета																				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ																				
		Л1, Л2	Л3 Л4	Л1, Л2															Л3 Л4			
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных																				
		(2) Двухцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных																				
		Напряжение, кВ																				
Ц2-148-1..17	Луганская Народная Республика	0,4	6-20	110(150)	220	330	500	750	0,4	6-20	110(150)	220	330	500	750	0,4	6-20	110(150)	220	330	500	0,4-750
Ц2-149-1..17	Запорожская область	2,03	1,90	1,81	1,81	1,78	1,78	1,76	1,72	1,16	1,82	1,73	1,66	1,67	1,63	1,62	1,62	1,63	1,63	1,62	1,62	1,16
Ц2-150-1..17	Херсонская область	2,03	1,90	1,81	1,81	1,78	1,78	1,76	1,72	1,16	1,82	1,73	1,66	1,67	1,63	1,62	1,62	1,63	1,63	1,62	1,62	1,16

Таблица Ц2. Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню цен УНЦ субъектов Российской Федерации (продолжение)

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета							Л3, Л4	
		18	19	20	21	22	23	24		25
		Номер таблиц УНЦ								
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных								
Напряжение, кВ										
		0,4	6 – 20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4 – 750
Ц2-01-18..26	Республика Адыгея (Адыгея)	1,49	1,42	1,37	1,37	1,36	1,36	1,35	1,33	1,22
Ц2-02-18..26	Республика Алтай	1,60	1,54	1,55	1,54	1,53	1,54	1,48	1,41	1,09
Ц2-03-18..26	Республика Башкортостан	1,64	1,57	1,52	1,52	1,51	1,51	1,50	1,47	1,36
Ц2-04-18..26	Республика Бурятия (1-я ценовая зона)	1,76	1,72	1,69	1,68	1,66	1,67	1,62	1,55	1,24
Ц2-05-18..26	Республика Бурятия (2-я ценовая зона)	1,60	1,55	1,52	1,52	1,49	1,53	1,47	1,41	1,12
Ц2-06-18..26	Республика Бурятия (3-я ценовая зона)	1,59	1,55	1,53	1,52	1,50	1,53	1,47	1,41	1,13
Ц2-07-18..26	Республика Бурятия (4-я ценовая зона)	1,59	1,55	1,52	1,52	1,50	1,52	1,47	1,41	1,12
Ц2-08-18..26	Республика Бурятия (5-я ценовая зона)	1,58	1,54	1,52	1,51	1,49	1,52	1,46	1,40	1,12
Ц2-09-18..26	Республика Бурятия (6-я ценовая зона)	1,59	1,55	1,52	1,52	1,50	1,53	1,47	1,41	1,13
Ц2-10-18..26	Республика Бурятия (7-я ценовая зона)	1,77	1,73	1,70	1,70	1,67	1,69	1,64	1,56	1,25
Ц2-11-18..26	Республика Бурятия (8-я ценовая зона)	1,78	1,77	1,74	1,73	1,72	1,71	1,67	1,58	1,28
Ц2-12-18..26	Республика Дагестан	1,52	1,46	1,41	1,41	1,39	1,39	1,38	1,36	1,29
Ц2-13-18..26	Республика Ингушетия	1,51	1,45	1,41	1,41	1,39	1,39	1,38	1,36	1,29
Ц2-14-18..26	Кабардино-Балкарская Республика	1,51	1,45	1,41	1,41	1,39	1,39	1,38	1,36	1,29

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										Л3, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)											
	(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных											
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-15-18..26	Республика Калмыкия	1,20	1,14	1,09	1,09	1,07	1,07	1,07	1,05	1,02		
Ц2-16-18..26	Карачаево-Черкесская Республика	1,52	1,45	1,41	1,41	1,39	1,39	1,38	1,36	1,29		
Ц2-17-18..26	Республика Карелия (1-я ценовая зона)	1,57	1,51	1,46	1,45	1,43	1,43	1,41	1,35	1,19		
Ц2-18-18..26	Республика Карелия (2-я ценовая зона)	1,83	1,74	1,65	1,65	1,63	1,62	1,60	1,54	1,34		
Ц2-19-18..26	Республика Коми (1-я ценовая зона)	2,03	1,93	1,89	1,90	1,87	1,97	1,84	1,77	1,40		
Ц2-20-18..26	Республика Коми (2-я ценовая зона)	1,74	1,59	1,55	1,55	1,53	1,54	1,53	1,51	1,17		
Ц2-21-18..26	Республика Коми (3-я ценовая зона)	1,91	1,60	1,55	1,55	1,53	1,55	1,53	1,51	1,17		
Ц2-22-18..26	Республика Коми (4-я ценовая зона)	2,02	1,68	1,55	1,55	1,53	1,58	1,53	1,56	1,17		
Ц2-23-18..26	Республика Коми (5-я ценовая зона)	2,07	1,71	1,55	1,55	1,53	1,59	1,53	1,59	1,17		
Ц2-24-18..26	Республика Марий Эл	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-25-18..26	Республика Мордовия	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-26-18..26	Республика Саха (Якутия) (1-я ценовая зона)	2,86	2,67	2,52	2,50	2,46	2,48	2,45	2,41	1,79		
Ц2-27-18..26	Республика Саха (Якутия) (2-я ценовая зона)	2,86	2,67	2,53	2,51	2,46	2,47	2,45	2,41	1,80		
Ц2-28-18..26	Республика Саха (Якутия) (3-я ценовая зона)	2,92	2,71	2,55	2,54	2,50	2,52	2,49	2,45	1,81		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										ЛЗ, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)										
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-29-18..26	Республика Саха (Якутия) (4-я ценовая зона)	2,88	2,66	2,50	2,49	2,45	2,48	2,44	2,41	1,78		
Ц2-30-18..26	Республика Саха (Якутия) (5-я ценовая зона)	3,13	2,92	2,76	2,75	2,71	2,73	2,70	2,66	2,24		
Ц2-31-18..26	Республика Саха (Якутия) (6-я ценовая зона)	3,29	3,01	2,80	2,77	2,73	2,77	2,73	2,70	1,99		
Ц2-32-18..26	Республика Саха (Якутия) (7-я ценовая зона)	3,30	3,01	2,80	2,77	2,73	2,77	2,73	2,70	1,99		
Ц2-33-18..26	Республика Саха (Якутия) (8-я ценовая зона)	3,32	3,02	2,80	2,78	2,74	2,79	2,74	2,71	1,99		
Ц2-34-18..26	Республика Саха (Якутия) (9-я ценовая зона)	3,39	3,06	2,82	2,81	2,77	2,85	2,78	2,73	2,00		
Ц2-35-18..26	Республика Саха (Якутия) (10-я ценовая зона)	3,40	3,06	2,82	2,81	2,78	2,86	2,78	2,74	2,00		
Ц2-36-18..26	Республика Саха (Якутия) (11-я ценовая зона)	3,33	3,03	2,81	2,79	2,75	2,79	2,75	2,71	2,00		
Ц2-37-18..26	Республика Северная Осетия - Алания	1,55	1,49	1,44	1,44	1,42	1,42	1,42	1,40	1,36		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										Л3, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)											
	(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных											
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-38-18..26	Республика Татарстан (Татарстан)	1,20	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-39-18..26	Республика Тыва	1,81	1,75	1,70	1,70	1,68	1,70	1,65	1,59	1,19		
Ц2-40-18..26	Удмуртская Республика	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-41-18..26	Республика Хакасия	1,50	1,46	1,43	1,42	1,40	1,41	1,38	1,32	1,11		
Ц2-42-18..26	Чеченская Республика	1,51	1,45	1,41	1,41	1,39	1,39	1,38	1,36	1,29		
Ц2-43-18..26	Чувашская Республика – Чувашия	1,20	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-44-18..26	Алтайский край	1,58	1,51	1,46	1,46	1,44	1,45	1,43	1,41	1,16		
Ц2-45-18..26	Краснодарский край	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		
Ц2-46-18..26	Красноярский край (1-я ценовая зона)	1,63	1,60	1,58	1,57	1,56	1,57	1,52	1,46	1,11		
Ц2-47-18..26	Красноярский край (2-я ценовая зона)	1,66	1,63	1,61	1,60	1,58	1,61	1,55	1,48	1,13		
Ц2-48-18..26	Красноярский край (3-я ценовая зона)	2,87	2,64	2,47	2,45	2,40	2,42	2,39	2,35	1,68		
Ц2-49-18..26	Красноярский край (4-я ценовая зона)	3,27	2,97	2,74	2,70	2,64	2,67	2,64	2,61	1,87		
Ц2-50-18..26	Красноярский край (5-я ценовая зона)	3,05	2,79	2,59	2,56	2,51	2,53	2,50	2,47	1,77		
Ц2-51-18..26	Красноярский край (6-я ценовая зона)	4,07	3,64	3,32	3,26	3,18	3,23	3,18	3,14	2,22		
Ц2-52-18..26	Красноярский край (7-я ценовая зона)	3,16	2,87	2,67	2,63	2,57	2,60	2,56	2,54	1,82		
Ц2-53-18..26	Красноярский край (8-я ценовая зона)	2,79	2,58	2,42	2,40	2,35	2,36	2,33	2,30	1,65		
Ц2-54-18..26	Красноярский край (9-я ценовая зона)	3,08	2,82	2,62	2,60	2,55	2,57	2,54	2,49	1,78		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета									
		18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		Номер таблиц УНЦ									
Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)		Л3, Л4									
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных											
		Напряжение, кВ									
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750	
Ц2-55-18..26	Красноярский край (10-я ценовая зона)	2,76	2,55	2,40	2,39	2,35	2,36	2,33	2,28	1,63	
Ц2-56-18..26	Красноярский край (11-я ценовая зона)	2,30	2,19	2,09	2,08	2,06	2,05	2,02	1,96	1,43	
Ц2-57-18..26	Красноярский край (12-я ценовая зона)	1,97	1,94	1,90	1,89	1,87	1,86	1,82	1,74	1,31	
Ц2-58-18..26	Красноярский край (13-я ценовая зона)	2,10	2,06	2,01	2,00	1,99	1,98	1,93	1,84	1,39	
Ц2-59-18..26	Приморский край	1,91	1,82	1,76	1,76	1,73	1,75	1,71	1,68	1,49	
Ц2-60-18..26	Ставропольский край	1,46	1,39	1,35	1,35	1,33	1,33	1,32	1,30	1,02	
Ц2-61-18..26	Хабаровский край (1-я ценовая зона)	2,20	2,08	2,03	2,05	2,00	2,13	1,95	1,87	1,62	
Ц2-62-18..26	Хабаровский край (2 и 3-я ценовые зоны)	2,27	2,14	2,04	2,03	2,00	2,00	1,97	1,93	1,59	
Ц2-63-18..26	Амурская область (1-я ценовая зона)	1,96	1,88	1,81	1,80	1,78	1,78	1,76	1,71	1,25	
Ц2-64-18..26	Амурская область (2-я ценовая зона)	2,30	2,18	2,08	2,08	2,04	2,04	2,02	1,96	1,43	
Ц2-65-18..26	Архангельская область (1-я ценовая зона)	2,08	1,96	1,90	1,92	1,89	1,98	1,86	1,80	1,41	
Ц2-66-18..26	Архангельская область (2-я ценовая зона)	2,38	2,21	2,09	2,11	2,08	2,15	2,07	2,02	1,54	
Ц2-67-18..26	Астраханская область	1,31	1,29	1,28	1,28	1,25	1,33	1,21	1,13	1,19	
Ц2-68-18..26	Белгородская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02	



Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета							ЛЗ, Л4	
		18	19	20	21	22	23	24		25
		Номер таблиц УНЦ								
Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)										
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ								
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750
Ц2-69-18..26	Брянская область	1,35	1,29	1,24	1,24	1,22	1,22	1,21	1,19	1,16
Ц2-70-18..26	Владимирская область	1,27	1,21	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02
Ц2-71-18..26	Волгоградская область	1,31	1,23	1,22	1,21	1,20	1,19	1,15	1,12	1,22
Ц2-72-18..26	Вологодская область	1,30	1,23	1,18	1,18	1,16	1,17	1,15	1,12	1,02
Ц2-73-18..26	Воронежская область	1,27	1,21	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02
Ц2-74-18..26	Ивановская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02
Ц2-75-18..26	Иркутская область (1-я ценовая зона)	1,84	1,75	1,68	1,68	1,66	1,67	1,64	1,61	1,17
Ц2-76-18..26	Иркутская область (2-я ценовая зона)	1,85	1,76	1,70	1,70	1,67	1,67	1,65	1,62	1,18
Ц2-77-18..26	Иркутская область (3-я ценовая зона)	2,77	2,54	2,38	2,34	2,29	2,31	2,28	2,27	1,64
Ц2-78-18..26	Иркутская область (4-я ценовая зона)	3,00	2,73	2,54	2,49	2,43	2,46	2,43	2,42	1,74
Ц2-79-18..26	Иркутская область (5-я ценовая зона)	3,09	2,82	2,62	2,58	2,52	2,54	2,52	2,49	1,79
Ц2-80-18..26	Иркутская область (6-я ценовая зона)	3,43	3,10	2,88	2,83	2,75	2,78	2,75	2,72	1,95
Ц2-81-18..26	Калининградская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02
Ц2-82-18..26	Калужская область	1,22	1,15	1,10	1,10	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02
Ц2-83-18..26	Камчатский край	3,59	3,26	3,02	2,97	2,91	2,97	2,93	2,92	2,36
Ц2-84-18..26	Кемеровская область – Кузбасс	1,39	1,35	1,31	1,31	1,29	1,30	1,26	1,21	1,11
Ц2-85-18..26	Кировская область	1,21	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										Л3, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)												
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных												
Напряжение, кВ												
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-86-18..26	Костромская область	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-87-18..26	Курганская область	1,21	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-88-18..26	Курская область	1,22	1,15	1,10	1,10	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-89-18..26	Ленинградская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,16	1,16	1,15	1,12	1,02		
Ц2-90-18..26	город федерального значения Санкт-Петербург	1,66	1,56	1,49	1,49	1,47	1,47	1,46	1,43	1,11		
Ц2-91-18..26	Липецкая область	1,21	1,15	1,10	1,10	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-92-18..26	Магаданская область (1-я ценовая зона)	3,53	3,18	2,93	2,90	2,85	2,91	2,85	2,81	2,17		
Ц2-93-18..26	Магаданская область (2-я ценовая зона)	3,53	3,18	2,93	2,90	2,85	2,91	2,85	2,81	2,17		
Ц2-94-18..26	Московская область	1,45	1,37	1,30	1,30	1,28	1,28	1,27	1,24	1,12		
Ц2-95-18..26	город федерального значения Москва	1,22	1,15	1,10	1,10	1,08	1,10	1,07	1,05	1,02		
Ц2-96-18..26	Мурманская область	2,91	2,70	2,55	2,52	2,47	2,49	2,47	2,46	1,97		
Ц2-97-18..26	Нижегородская область	1,29	1,23	1,17	1,17	1,16	1,16	1,15	1,12	1,02		
Ц2-98-18..26	Новгородская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,16	1,16	1,15	1,12	1,02		
Ц2-99-18..26	Новосибирская область (1-я ценовая зона)	1,29	1,25	1,21	1,21	1,19	1,20	1,17	1,12	1,09		
Ц2-100-18..26	Новосибирская область (2-я ценовая зона)	1,31	1,26	1,23	1,23	1,21	1,23	1,18	1,13	1,10		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										Л3, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)												
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных												
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750			0,4- 750
Ц2-101-18..26	Новосибирская область (3-я ценовая зона)	1,32	1,28	1,24	1,24	1,22	1,24	1,19	1,14			1,11
Ц2-102-18..26	Новосибирская область (4-я ценовая зона)	1,33	1,29	1,25	1,25	1,23	1,25	1,20	1,15			1,13
Ц2-103-18..26	Омская область	1,23	1,16	1,12	1,12	1,10	1,11	1,07	1,05			1,04
Ц2-104-18..26	Оренбургская область	1,30	1,23	1,17	1,17	1,16	1,16	1,15	1,12			1,02
Ц2-105-18..26	Орловская область	1,21	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05			1,02
Ц2-106-18..26	Пензенская область	1,20	1,14	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05			1,02
Ц2-107-18..26	Пермский край	1,47	1,40	1,35	1,34	1,33	1,33	1,32	1,29			1,02
Ц2-108-18..26	Псковская область	1,35	1,29	1,24	1,24	1,22	1,22	1,21	1,19			1,16
Ц2-109-18..26	Ростовская область	1,28	1,21	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	1,12			1,16
Ц2-110-18..26	Рязанская область	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12			1,02
Ц2-111-18..26	Самарская область	1,21	1,14	1,10	1,09	1,08	1,08	1,07	1,05			1,02
Ц2-112-18..26	Саратовская область	1,26	1,20	1,16	1,16	1,14	1,14	1,13	1,11			1,16
Ц2-113-18..26	Сахалинская область (1-я ценовая зона)	3,00	2,76	2,59	2,55	2,50	2,52	2,49	2,48			2,35
Ц2-114-18..26	Сахалинская область (2-я ценовая зона)	3,03	2,79	2,62	2,59	2,53	2,55	2,53	2,50			2,37

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										Л3, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)												
(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных												
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-115-18..26	Сахалинская область (3-я ценовая зона)	3,39	3,08	2,86	2,81	2,75	2,79	2,76	2,74	2,58		
Ц2-116-18..26	Сахалинская область (4-я ценовая зона)	3,63	3,26	2,99	2,92	2,86	2,93	2,88	2,89	2,70		
Ц2-117-18..26	Сахалинская область (5-я ценовая зона)	3,66	3,29	3,02	2,96	2,89	2,96	2,92	2,91	2,73		
Ц2-118-18..26	Свердловская область	1,48	1,41	1,37	1,36	1,35	1,37	1,33	1,30	1,03		
Ц2-119-18..26	Смоленская область	1,27	1,21	1,16	1,16	1,14	1,14	1,13	1,11	1,16		
Ц2-120-18..26	Тамбовская область	1,20	1,14	1,09	1,09	1,07	1,07	1,06	1,05	1,02		
Ц2-121-18..26	Тверская область	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-122-18..26	Томская область	1,47	1,44	1,41	1,41	1,39	1,40	1,36	1,30	1,13		
Ц2-123-18..26	Тульская область	1,29	1,22	1,17	1,17	1,15	1,16	1,14	1,12	1,02		
Ц2-124-18..26	Тюменская область	1,47	1,41	1,36	1,36	1,34	1,34	1,32	1,28	1,11		
Ц2-125-18..26	Ульяновская область	1,22	1,15	1,10	1,10	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-126-18..26	Челябинская область	1,22	1,15	1,10	1,10	1,08	1,08	1,07	1,05	1,02		
Ц2-127-18..26	Забайкальский край (1-я ценовая зона)	1,56	1,49	1,53	1,50	1,52	1,49	1,40	1,37	1,28		
Ц2-128-18..26	Забайкальский край (2-я ценовая зона)	2,24	2,11	2,01	2,01	1,97	1,97	1,95	1,90	1,61		
Ц2-129-18..26	Ярославская область	1,28	1,22	1,17	1,17	1,15	1,15	1,14	1,12	1,02		
Ц2-130-18..26	Еврейская автономная область	1,74	1,66	1,60	1,60	1,57	1,59	1,55	1,51	1,33		
Ц2-131-18..26	Ненецкий автономный округ	2,93	2,67	2,48	2,44	2,38	2,41	2,38	2,36	1,99		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										ЛЗ, Л4
		18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		Номер таблиц УНЦ										
		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)										
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ										
		0,4	6 – 20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4 – 750		
Ц2-132-18..26	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (1-я ценовая зона)	2,50	2,27	2,11	2,07	2,02	2,04	2,01	1,99	1,65		
Ц2-133-18..26	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (2-я ценовая зона)	2,51	2,29	2,14	2,11	2,06	2,08	2,06	2,04	1,81		
Ц2-134-18..26	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (3-я ценовая зона)	2,50	2,28	2,14	2,10	2,05	2,07	2,05	2,03	1,80		
Ц2-135-18..26	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (4-я ценовая зона)	2,76	2,53	2,36	2,32	2,27	2,29	2,27	2,24	2,11		
Ц2-136-18..26	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (5-я ценовая зона)	2,41	2,20	2,05	2,02	1,97	1,99	1,97	1,94	1,60		
Ц2-137-18..26	Чукотский автономный округ (1-я ценовая зона)	4,22	3,78	3,46	3,38	3,31	3,38	3,33	3,32	2,44		
Ц2-138-18..26	Чукотский автономный округ (2-я ценовая зона)	4,29	3,85	3,53	3,47	3,38	3,45	3,40	3,38	2,48		
Ц2-139-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ (1-я ценовая зона)	2,74	2,50	2,34	2,30	2,25	2,27	2,25	2,23	1,88		
Ц2-140-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ	2,63	2,42	2,26	2,23	2,18	2,20	2,18	2,16	1,82		

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета										
		18	19	20	21	22	23	24	25	26	Л3, Л4	
		Номер таблиц УНЦ										
		(1) Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных										
		Напряжение, кВ										
		0,4	6-20	35	110 (150)	220	330	500	750	0,4- 750		
Ц2-141-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ (2-я ценовая зона)	2,84	2,62	2,47	2,43	2,38	2,40	2,38	2,36	2,24		
Ц2-142-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ (3-я ценовая зона)	2,78	2,54	2,37	2,34	2,28	2,31	2,28	2,26	1,90		
Ц2-143-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ (4-я ценовая зона)	2,65	2,43	2,28	2,25	2,20	2,21	2,19	2,17	1,83		
Ц2-144-18..26	Ямало-Ненецкий автономный округ (5-я ценовая зона)	1,56	1,48	1,43	1,44	1,41	1,44	1,40	1,36	1,08		
Ц2-145-18..26	Республика Крым город федерального значения Севастополь	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		
Ц2-146-18..26	город Саров (Нижегородская область)	1,39	1,33	1,28	1,28	1,26	1,26	1,25	1,23	1,02		
Ц2-147-18..26	Донецкая Народная Республика	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		
Ц2-148-18..26	Луганская Народная Республика	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		
Ц2-149-18..26	Запорожская область	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		
Ц2-150-18..26	Херсонская область	1,52	1,46	1,42	1,41	1,40	1,40	1,39	1,37	1,16		

Таблица Ц2. Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню цен УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации (продолжение)

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
		Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	
		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	
		Напряжение, кВ														
Ц2-01-27..41	Республика Адыгея (Адыгея)	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750
Ц2-02-27..41	Республика Алтай	1,50	1,49	1,50	1,46	1,09	1,41	1,42	1,38	1,39	1,22	1,29	1,28	1,29	1,26	1,11
Ц2-03-27..41	Республика Башкортостан	1,67	1,65	1,65	1,66	1,36	1,60	1,59	1,59	1,59	1,36	1,34	1,34	1,34	1,34	1,02
Ц2-04-27..41	Республика Бурятия (1-я ценовая зона)	1,65	1,63	1,64	1,62	1,24	1,55	1,54	1,55	1,52	1,24	1,44	1,43	1,44	1,42	1,26
Ц2-05-27..41	Республика Бурятия (2-я ценовая зона)	1,49	1,47	1,51	1,46	1,12	1,40	1,38	1,42	1,38	1,12	1,30	1,29	1,33	1,28	1,14
Ц2-06-27..41	Республика Бурятия (3-я ценовая зона)	1,49	1,47	1,51	1,47	1,13	1,40	1,39	1,42	1,38	1,13	1,31	1,30	1,32	1,29	1,15
Ц2-07-27..41	Республика Бурятия (4-я ценовая зона)	1,49	1,47	1,50	1,47	1,12	1,40	1,39	1,41	1,38	1,12	1,30	1,29	1,32	1,28	1,15

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры				
		Напряжение, кВ														
Ц2-08-27..41	Республика Бурятия (5-я ценовая зона)	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-09-27..41	Республика Бурятия (6-я ценовая зона)	1,48	1,47	1,49	1,46	1,12	1,39	1,38	1,41	1,37	1,12	1,30	1,29	1,31	1,28	1,14
Ц2-10-27..41	Республика Бурятия (7-я ценовая зона)	1,49	1,47	1,51	1,47	1,13	1,40	1,39	1,42	1,38	1,13	1,30	1,29	1,32	1,29	1,15
Ц2-11-27..41	Республика Бурятия (8-я ценовая зона)	1,66	1,64	1,66	1,63	1,25	1,56	1,55	1,57	1,53	1,25	1,45	1,44	1,45	1,43	1,27
Ц2-12-27..41	Республика Дагестан	1,69	1,68	1,68	1,66	1,28	1,59	1,59	1,58	1,56	1,28	1,48	1,48	1,47	1,46	1,30
Ц2-13-27..41	Республика Ингушетия	1,53	1,52	1,52	1,53	1,29	1,46	1,46	1,46	1,46	1,29	1,28	1,27	1,27	1,27	1,02
Ц2-14-27..41	Кабардино-Балкарская Республика	1,53	1,52	1,52	1,53	1,29	1,46	1,45	1,46	1,46	1,29	1,28	1,27	1,27	1,27	1,02
Ц2-15-27..41	Республика Калмыкия	1,07	1,05	1,06	1,06	1,02	1,06	1,05	1,05	1,05	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-16-27..41	Карачаево-Черкесская Республика	1,53	1,52	1,52	1,53	1,29	1,46	1,45	1,46	1,46	1,29	1,28	1,27	1,27	1,27	1,02



Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
		Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	
		Напряжение, кВ														
		110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750
Ц2-17-27.41	Республика Карелия (1-я ценовая зона)	1,41	1,39	1,39	1,39	1,19	1,37	1,36	1,36	1,35	1,19	1,29	1,29	1,29	1,28	1,19
Ц2-18-27.41	Республика Карелия (2-я ценовая зона)	1,59	1,57	1,58	1,58	1,34	1,55	1,54	1,54	1,54	1,34	1,46	1,46	1,45	1,45	1,34
Ц2-19-27.41	Республика Коми (1-я ценовая зона)	1,87	1,83	1,94	1,84	1,40	1,75	1,73	1,83	1,72	1,40	1,63	1,62	1,71	1,61	1,40
Ц2-20-27.41	Республика Коми (2-я ценовая зона)	1,53	1,52	1,52	1,53	1,17	1,44	1,43	1,44	1,44	1,17	1,35	1,34	1,34	1,35	1,17
Ц2-21-27.41	Республика Коми (3-я ценовая зона)	1,53	1,52	1,54	1,52	1,17	1,44	1,43	1,45	1,44	1,17	1,35	1,34	1,36	1,35	1,17
Ц2-22-27.41	Республика Коми (4-я ценовая зона)	1,53	1,52	1,57	1,53	1,17	1,44	1,43	1,48	1,44	1,17	1,35	1,34	1,39	1,35	1,17
Ц2-23-27.41	Республика Коми (5-я ценовая зона)	1,53	1,52	1,58	1,53	1,17	1,44	1,43	1,49	1,44	1,17	1,35	1,34	1,40	1,35	1,17
Ц2-24-27.41	Республика Марий Эл	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02

Порядковый номер коэффициента пересчета																		
Номер таблиц УНЦ																		
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации																	
	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41			
	Л1, Л2			Л3, Л4			Л1, Л2			Л3, Л4			Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)			Л3, Л4		
	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры					
Напряжение, кВ																		
Ц2-25-27..41	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750			
Ц2-26-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02			
Ц2-27-27..41	2,42	2,38	2,41	2,42	1,79	2,29	2,27	2,29	2,29	1,79	2,10	2,08	2,10	2,10	1,82			
Ц2-28-27..41	2,43	2,39	2,40	2,42	1,80	2,30	2,27	2,29	2,29	1,80	2,10	2,08	2,09	2,10	1,83			
Ц2-29-27..41	2,46	2,43	2,45	2,46	1,81	2,33	2,31	2,33	2,33	1,81	2,13	2,12	2,14	2,14	1,85			
Ц2-30-27..41	2,41	2,38	2,41	2,42	1,78	2,28	2,26	2,29	2,28	1,78	2,09	2,07	2,10	2,10	1,81			
Ц2-30-27..41	2,88	2,84	2,87	2,88	2,24	2,75	2,73	2,75	2,75	2,24	2,34	2,32	2,34	2,35	1,84			

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры
		Напряжение, кВ														
Ц2-31-27.41	Республика Саха (Якутия) (6-я ценовая зона)	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-32-27.41	Республика Саха (Якутия) (7-я ценовая зона)	2,68	2,64	2,69	2,70	1,99	2,53	2,51	2,55	2,55	1,99	2,32	2,30	2,34	2,34	2,02
Ц2-33-27.41	Республика Саха (Якутия) (8-я ценовая зона)	2,68	2,64	2,69	2,70	1,99	2,53	2,51	2,56	2,55	1,99	2,32	2,30	2,34	2,34	2,02
Ц2-34-27.41	Республика Саха (Якутия) (9-я ценовая зона)	2,69	2,65	2,71	2,71	1,99	2,54	2,52	2,57	2,56	1,99	2,32	2,31	2,36	2,35	2,03
Ц2-35-27.41	Республика Саха (Якутия) (10-я ценовая зона)	2,71	2,68	2,77	2,75	2,00	2,56	2,55	2,63	2,59	2,00	2,35	2,34	2,41	2,38	2,04
Ц2-36-27.41	Республика Саха	2,72	2,69	2,78	2,75	2,00	2,57	2,56	2,64	2,60	2,00	2,35	2,34	2,42	2,39	2,04
Ц2-36-27.41	Республика Саха	2,69	2,66	2,71	2,72	2,00	2,55	2,53	2,58	2,57	2,00	2,33	2,32	2,36	2,36	2,03

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры
		Напряжение, кВ														
	(Якутия) (11-я ценовая зона)	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-37-27.41	Республика Северная Осетия - Алания	1,60	1,59	1,59	1,60	1,36	1,53	1,52	1,53	1,53	1,36	1,31	1,30	1,31	1,31	1,02
Ц2-38-27.41	Республика Татарстан (Татарстан)	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,05	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-39-27.41	Республика Тыва	1,65	1,63	1,66	1,63	1,19	1,55	1,54	1,57	1,53	1,19	1,42	1,40	1,43	1,40	1,21
Ц2-40-27.41	Удмуртская Республика	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-41-27.41	Республика Хакасия	1,39	1,37	1,39	1,37	1,11	1,32	1,31	1,33	1,30	1,11	1,24	1,24	1,25	1,23	1,13
Ц2-42-27.41	Чеченская Республика	1,53	1,52	1,52	1,53	1,29	1,46	1,45	1,46	1,46	1,29	1,28	1,27	1,27	1,27	1,02
Ц2-43-27.41	Чувашская Республика - Чувашия	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,05	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-44-27.41	Алтайский край	1,48	1,47	1,48	1,48	1,16	1,42	1,41	1,43	1,42	1,16	1,25	1,24	1,25	1,25	1,04
Ц2-45-27.41	Краснодарский край	1,46	1,44	1,45	1,45	1,16	1,39	1,38	1,38	1,38	1,16	1,24	1,23	1,23	1,24	1,02

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2				Л3, Л4		Л1, Л2				Л3, Л4		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)		
		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры				(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры				(5) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры						
														Напряжение, кВ		
		110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-46-27..41	Красноярский край (1-я ценовая зона)	1,53	1,51	1,53	1,51	1,11	1,44	1,43	1,45	1,42	1,11	1,31	1,31	1,32	1,30	1,13
Ц2-47-27..41	Красноярский край (2-я ценовая зона)	1,56	1,54	1,57	1,53	1,13	1,47	1,46	1,48	1,44	1,13	1,34	1,33	1,35	1,32	1,15
Ц2-48-27..41	Красноярский край (3-я ценовая зона)	2,36	2,32	2,34	2,36	1,68	2,22	2,19	2,22	2,22	1,68	2,01	1,99	2,01	2,02	1,72
Ц2-49-27..41	Красноярский край (4-я ценовая зона)	2,60	2,54	2,58	2,60	1,87	2,44	2,40	2,44	2,44	1,87	2,21	2,18	2,21	2,22	1,90
Ц2-50-27..41	Красноярский край (5-я ценовая зона)	2,47	2,42	2,45	2,47	1,77	2,32	2,28	2,32	2,32	1,77	2,10	2,07	2,10	2,11	1,80
Ц2-51-27..41	Красноярский край (6-я ценовая зона)	3,12	3,05	3,11	3,14	2,22	2,93	2,88	2,94	2,94	2,22	2,64	2,60	2,65	2,66	2,27
Ц2-52-27..41	Красноярский край (7-я ценовая зона)	2,53	2,47	2,51	2,53	1,82	2,37	2,34	2,37	2,38	1,82	2,15	2,12	2,15	2,16	1,85
Ц2-53-27..41	Красноярский край (8-я ценовая зона)	2,31	2,26	2,29	2,30	1,65	2,17	2,14	2,16	2,16	1,65	1,97	1,94	1,96	1,97	1,68

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Л1, Л2		Л3, Л4		Л1, Л2			Л3, Л4		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)			Л3, Л4		
		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры		(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры										
		Напряжение, кВ														
Ц2-54-27..41	Красноярский край (9-я ценовая зона)	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-55-27..41	Красноярский край (10-я ценовая зона)	2,50	2,45	2,49	2,50	1,78	2,35	2,32	2,35	2,35	1,78	2,13	2,10	2,13	2,14	1,81
Ц2-56-27..41	Красноярский край (11-я ценовая зона)	2,31	2,27	2,29	2,30	1,63	2,17	2,14	2,16	2,16	1,63	1,96	1,95	1,96	1,97	1,66
Ц2-57-27..41	Красноярский край (12-я ценовая зона)	2,01	1,99	1,99	2,00	1,43	1,89	1,88	1,89	1,88	1,43	1,72	1,71	1,71	1,71	1,46
Ц2-58-27..41	Красноярский край (13-я ценовая зона)	1,83	1,81	1,81	1,80	1,31	1,72	1,72	1,71	1,70	1,31	1,56	1,56	1,56	1,55	1,34
Ц2-59-27..41	Приморский край	1,94	1,92	1,92	1,91	1,39	1,82	1,82	1,82	1,80	1,39	1,66	1,66	1,65	1,64	1,42
Ц2-60-27..41	Ставропольский край	1,88	1,86	1,88	1,87	1,49	1,79	1,77	1,79	1,77	1,49	1,53	1,51	1,53	1,52	1,20
Ц2-61-27..41	Хабаровский край (1-я ценовая зона)	1,32	1,31	1,31	1,31	1,02	1,25	1,24	1,24	1,25	1,02	1,17	1,16	1,16	1,17	1,02
Ц2-62-27..41	Хабаровский край (2-я ценовая зона)	2,16	2,11	2,26	2,11	1,62	2,07	2,03	2,17	2,02	1,62	1,79	1,76	1,88	1,75	1,45
Ц2-62-27..41	Хабаровский край (2-я ценовая зона)	2,07	2,05	2,05	2,07	1,59	1,96	1,95	1,95	1,95	1,59	1,74	1,73	1,73	1,73	1,43

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры
		Напряжение, кВ														
		110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
	и 3-я ценовые зоны)															
Ц2-63-27.41	Амурская область (1-я ценовая зона)	1,75	1,73	1,73	1,73	1,25	1,65	1,63	1,64	1,63	1,25	1,50	1,49	1,49	1,49	1,28
Ц2-64-27.41	Амурская область (2-я ценовая зона)	2,01	1,98	1,98	1,99	1,43	1,89	1,87	1,88	1,87	1,43	1,71	1,70	1,70	1,71	1,45
Ц2-65-27.41	Архангельская область (1-я ценовая зона)	1,88	1,85	1,95	1,86	1,41	1,77	1,75	1,84	1,75	1,41	1,65	1,63	1,72	1,63	1,41
Ц2-66-27.41	Архангельская область (2-я ценовая зона)	2,07	2,04	2,11	2,07	1,54	1,95	1,93	1,99	1,94	1,54	1,81	1,80	1,86	1,81	1,54
Ц2-67-27.41	Астраханская область	1,25	1,22	1,30	1,21	1,19	1,23	1,21	1,29	1,20	1,19	1,21	1,19	1,27	1,18	1,19
Ц2-68-27.41	Белгородская область	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-69-27.41	Брянская область	1,27	1,25	1,26	1,26	1,16	1,26	1,25	1,25	1,25	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,02
Ц2-70-27.41	Владимирская область	1,13	1,11	1,12	1,12	1,02	1,12	1,11	1,11	1,11	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41		
Номер Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		Л1, Л2			Л3, Л4			Л1, Л2			Л3, Л4			Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)			Л3, Л4	
		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры							
		Напряжение, кВ																
Ц2-71-27..41	Волгоградская область	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750		
Ц2-72-27..41	Вологодская область	1,14	1,12	1,14	1,13	1,02	1,13	1,12	1,13	1,12	1,02	1,13	1,12	1,13	1,12	1,02		
Ц2-73-27..41	Воронежская область	1,13	1,11	1,12	1,12	1,02	1,12	1,11	1,11	1,11	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02		
Ц2-74-27..41	Ивановская область	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02		
Ц2-75-27..41	Иркутская область (1-я ценовая зона)	1,63	1,61	1,62	1,62	1,17	1,54	1,53	1,54	1,53	1,17	1,40	1,39	1,40	1,40	1,19		
Ц2-76-27..41	Иркутская область (2-я ценовая зона)	1,65	1,62	1,63	1,63	1,18	1,55	1,54	1,54	1,54	1,18	1,41	1,40	1,40	1,41	1,20		
Ц2-77-27..41	Иркутская область (3-я ценовая зона)	2,26	2,21	2,24	2,26	1,64	2,12	2,09	2,11	2,12	1,64	1,92	1,90	1,92	1,93	1,67		
Ц2-78-27..41	Иркутская область (4-я ценовая зона)	2,40	2,34	2,38	2,40	1,74	2,25	2,22	2,25	2,26	1,74	2,04	2,01	2,04	2,05	1,78		
Ц2-79-27..41	Иркутская область (5-я ценовая зона)	2,48	2,43	2,46	2,48	1,79	2,33	2,30	2,33	2,33	1,79	2,11	2,08	2,11	2,12	1,83		
Ц2-80-27..41	Иркутская область (6-я ценовая зона)	2,71	2,65	2,69	2,71	1,95	2,55	2,50	2,54	2,55	1,95	2,30	2,27	2,30	2,31	1,99		



Порядковый номер коэффициента пересчета															
Номер	Номер таблиц УНЦ														
	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
					Л3, Л4		Л1, Л2		Л3, Л4		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)				Л3, Л4
					(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры		(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры						
					Напряжение, кВ										
	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750
Ц2-81-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-82-27..41	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-83-27..41	3,02	2,97	3,03	3,04	2,36	2,84	2,81	2,87	2,87	2,36	2,53	2,51	2,56	2,56	2,11
Ц2-84-27..41	1,25	1,23	1,25	1,23	1,11	1,25	1,24	1,25	1,23	1,11	1,17	1,17	1,18	1,16	1,13
Ц2-85-27..41	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-86-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-87-27..41	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-88-27..41	1,08	1,06	1,06	1,07	1,02	1,07	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,05	1,02
Ц2-89-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-90-27..41	1,45	1,43	1,44	1,45	1,11	1,37	1,36	1,37	1,37	1,11	1,28	1,27	1,28	1,28	1,11

Номер		Порядковый номер коэффициента пересчета																
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41		
Номер таблиц УНЦ		Номер таблиц УНЦ																
		Л1, Л2			Л3, Л4		Л1, Л2			Л3, Л4		Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)			Л3, Л4			
Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры		(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры			(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры								
		110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	
		Напряжение, кВ																
Ц2-91-27.41	Липецкая область	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02	1,02	
Ц2-92-27.41	Магаданская область (1-я ценовая зона)	2,82	2,78	2,84	2,85	2,17	2,66	2,64	2,69	2,68	2,17	2,47	2,46	2,51	2,51	2,20	2,20	
Ц2-93-27.41	Магаданская область (2-я ценовая зона)	2,82	2,78	2,84	2,85	2,17	2,66	2,64	2,69	2,68	2,17	2,47	2,46	2,51	2,51	2,20	2,20	
Ц2-94-27.41	Московская область	1,25	1,23	1,24	1,25	1,12	1,24	1,23	1,23	1,23	1,12	1,19	1,18	1,18	1,18	1,12	1,12	
Ц2-95-27.41	город федерального значения Москва	1,08	1,06	1,08	1,07	1,02	1,07	1,06	1,08	1,06	1,02	1,05	1,04	1,06	1,05	1,02	1,02	
Ц2-96-27.41	Мурманская область	2,54	2,50	2,53	2,54	1,97	2,42	2,39	2,41	2,42	1,97	2,13	2,11	2,13	2,14	1,79	1,79	
Ц2-97-27.41	Нижегородская область	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02	1,02	
Ц2-98-27.41	Новгородская область	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02	1,02	
Ц2-99-27.41	Новосибирская область (1-я ценовая зона)	1,16	1,15	1,16	1,15	1,09	1,16	1,15	1,16	1,15	1,09	1,12	1,12	1,11	1,11	1,11	1,11	

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры						
		Напряжение, кВ														
Ц2-100-27..41	Новосибирская область (2-я ценовая зона)	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750
Ц2-101-27..41	Новосибирская область (3-я ценовая зона)	1,18	1,16	1,19	1,16	1,10	1,18	1,17	1,19	1,16	1,10	1,14	1,13	1,15	1,13	1,13
Ц2-102-27..41	Новосибирская область (4-я ценовая зона)	1,19	1,18	1,20	1,17	1,11	1,19	1,18	1,20	1,17	1,11	1,15	1,14	1,16	1,13	1,14
Ц2-103-27..41	Омская область	1,09	1,08	1,09	1,07	1,04	1,08	1,07	1,09	1,06	1,04	1,06	1,06	1,07	1,05	1,04
Ц2-104-27..41	Оренбургская область	1,14	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,08	1,02
Ц2-105-27..41	Орловская область	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-106-27..41	Пензенская область	1,07	1,06	1,06	1,06	1,02	1,06	1,05	1,05	1,05	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-107-27..41	Пермский край	1,34	1,32	1,32	1,33	1,02	1,25	1,24	1,24	1,24	1,02	1,18	1,17	1,17	1,18	1,02
Ц2-108-27..41	Псковская область	1,27	1,25	1,26	1,26	1,16	1,26	1,25	1,25	1,25	1,16	1,14	1,14	1,14	1,14	1,02

		Порядковый номер коэффициента пересчета															
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ															
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2				Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)				Л3, Л4				
		(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры				(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры				(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры							
Напряжение, кВ																	
		110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	
Ц2-109-27..41	Ростовская область	1,21	1,19	1,20	1,20	1,16	1,20	1,19	1,19	1,19	1,16	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,02
Ц2-110-27..41	Рязанская область	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,11	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,07	1,02
Ц2-111-27..41	Самарская область	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-112-27..41	Саратовская область	1,21	1,19	1,19	1,20	1,16	1,20	1,19	1,19	1,19	1,16	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,02
Ц2-113-27..41	Сахалинская область (1-я ценовая зона)	2,67	2,62	2,65	2,67	2,35	2,62	2,59	2,62	2,63	2,35	2,26	2,23	2,26	2,27	2,27	1,93
Ц2-114-27..41	Сахалинская область (2-я ценовая зона)	2,70	2,65	2,68	2,70	2,37	2,66	2,62	2,65	2,66	2,37	2,29	2,26	2,28	2,30	2,30	1,95
Ц2-115-27..41	Сахалинская область (3-я ценовая зона)	2,93	2,88	2,93	2,95	2,58	2,88	2,85	2,90	2,90	2,58	2,48	2,45	2,49	2,50	2,50	2,13
Ц2-116-27..41	Сахалинская область (4-я ценовая зона)	3,04	2,99	3,07	3,08	2,70	2,99	2,96	3,03	3,03	2,70	2,57	2,55	2,61	2,61	2,61	2,23
Ц2-117-27..41	Сахалинская область (5-я ценовая зона)	3,08	3,03	3,11	3,12	2,73	3,03	2,99	3,07	3,06	2,73	2,60	2,58	2,64	2,64	2,64	2,25
Ц2-118-27..41	Свердловская область	1,33	1,32	1,34	1,32	1,03	1,26	1,25	1,28	1,25	1,03	1,18	1,17	1,19	1,17	1,17	1,03

Порядковый номер коэффициента пересчета																
	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	
Номер	Номер таблиц УНЦ															
	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры			
	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры															
	Напряжение, кВ															
	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	
Ц2-119-27..41	1,21	1,19	1,20	1,20	1,16	1,20	1,19	1,19	1,19	1,16	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,02
Ц2-120-27..41	1,07	1,05	1,06	1,06	1,02	1,06	1,05	1,05	1,05	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,02
Ц2-121-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02	1,02
Ц2-122-27..41	1,35	1,33	1,35	1,33	1,13	1,32	1,31	1,34	1,30	1,13	1,23	1,22	1,24	1,22	1,15	1,15
Ц2-123-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,12	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02	1,02
Ц2-124-27..41	1,32	1,30	1,31	1,30	1,11	1,28	1,27	1,28	1,27	1,11	1,21	1,21	1,21	1,21	1,11	1,11
Ц2-125-27..41	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02	1,02
Ц2-126-27..41	1,07	1,06	1,06	1,07	1,02	1,06	1,05	1,06	1,06	1,02	1,05	1,04	1,04	1,04	1,02	1,02
Ц2-127-27..41	1,56	1,58	1,55	1,48	1,28	1,47	1,49	1,46	1,39	1,28	1,32	1,35	1,32	1,25	1,13	1,13
Ц2-128-27..41	2,08	2,05	2,05	2,06	1,61	1,94	1,93	1,93	1,93	1,61	1,75	1,73	1,73	1,74	1,42	1,42
Ц2-129-27..41	1,13	1,12	1,12	1,13	1,02	1,12	1,11	1,11	1,12	1,02	1,08	1,07	1,07	1,07	1,02	1,02
Ц2-130-27..41	1,64	1,61	1,64	1,62	1,33	1,57	1,55	1,57	1,55	1,33	1,40	1,39	1,41	1,39	1,19	1,19

		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4			
		Напряжение, кВ														
Ц2-131-27..41	Ненецкий автономный округ	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750	110 (150)	220	330	500	0,4 – 750
Ц2-132-27..41	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (1-я ценовая зона)	1,97	1,92	1,95	1,97	1,65	1,93	1,90	1,92	1,93	1,65	1,78	1,76	1,78	1,79	1,68
Ц2-133-27..41	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (2-я ценовая зона)	2,12	2,08	2,10	2,12	1,81	2,08	2,05	2,07	2,08	1,81	1,84	1,81	1,83	1,84	1,62
Ц2-134-27..41	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (3-я ценовая зона)	2,11	2,07	2,09	2,11	1,80	2,07	2,04	2,06	2,07	1,80	1,83	1,81	1,82	1,84	1,62
Ц2-135-27..41	Ханты-Мансийский автономный округ –	2,44	2,39	2,42	2,44	2,11	2,39	2,36	2,39	2,40	2,11	2,03	2,00	2,03	2,04	1,70



		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охранных зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры
		Напряжение, кВ														
	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	
	автономный округ (2-я ценовая зона)															
Ц2-141-27..41	Ямало-Ненецкий автономный округ (3-я ценовая зона)	2,54	2,50	2,52	2,55	2,24	2,50	2,47	2,50	2,24	2,16	2,13	2,15	2,16	2,16	1,85
Ц2-142-27..41	Ямало-Ненецкий автономный округ (4-я ценовая зона)	2,24	2,19	2,22	2,24	1,90	2,19	2,16	2,19	1,90	2,05	2,02	2,05	2,05	2,05	1,94
Ц2-143-27..41	Ямало-Ненецкий автономный округ (5-я ценовая зона)	2,15	2,11	2,13	2,15	1,83	2,11	2,08	2,10	1,83	1,97	1,95	1,96	1,98	1,98	1,86
Ц2-144-27..41	Республика Крым	1,40	1,38	1,42	1,39	1,08	1,33	1,32	1,35	1,32	1,24	1,23	1,26	1,23	1,23	1,08
Ц2-145-27..41	город федерального значения Севастополь	1,46	1,44	1,45	1,45	1,16	1,39	1,38	1,38	1,16	1,24	1,23	1,23	1,24	1,24	1,02
Ц2-146-27..41	город Саров (Нижегородская)	1,26	1,25	1,25	1,26	1,02	1,19	1,18	1,19	1,02	1,14	1,13	1,14	1,14	1,14	1,02



		Порядковый номер коэффициента пересчета														
		27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Номер таблиц УНЦ														
		Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ, многогранные опоры)	(4) Двухцепная ВЛ, многогранные опоры	(3) Одноцепная ВЛ, многогранные опоры	Л3, Л4	Л1, Л2 (две одноцепные ВЛ с взаимным наложением охраняемых зон)	Л3, Л4	Л3, Л4		
	область)	Напряжение, кВ														
Ц2-147-27..41	Донецкая Народная Республика	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750	110 (150)	220	330	500	0,4 - 750
Ц2-148-27..41	Луганская Народная Республика	1,46	1,44	1,45	1,45	1,16	1,39	1,38	1,38	1,38	1,16	1,24	1,23	1,23	1,24	1,02
Ц2-149-27..41	Запорожская область	1,46	1,44	1,45	1,45	1,16	1,39	1,38	1,38	1,38	1,16	1,24	1,23	1,23	1,24	1,02
Ц2-150-27..41	Херсонская область	1,46	1,44	1,45	1,45	1,16	1,39	1,38	1,38	1,38	1,16	1,24	1,23	1,23	1,24	1,02

Таблица Ц2. Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню цен УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации (продолжение)

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
		Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11
Ц2-01-42..43	Республика Адыгея (Адыгея)	1,22	1,22
Ц2-02-42..43	Республика Алтай	1,09	1,07
Ц2-03-42..43	Республика Башкортостан	1,36	1,36
Ц2-04-42..43	Республика Бурятия (1-я ценовая зона)	1,24	1,22
Ц2-05-42..43	Республика Бурятия (2-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-06-42..43	Республика Бурятия (3-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-07-42..43	Республика Бурятия (4-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-08-42..43	Республика Бурятия (5-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-09-42..43	Республика Бурятия (6-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-10-42..43	Республика Бурятия (7-я ценовая зона)	1,25	1,23
Ц2-11-42..43	Республика Бурятия (8-я ценовая зона)	1,28	1,26
Ц2-12-42..43	Республика Дагестан	1,29	1,29
Ц2-13-42..43	Республика Ингушетия	1,29	1,29
Ц2-14-42..43	Кабардино-Балкарская Республика	1,29	1,29
Ц2-15-42..43	Республика Калмыкия	1,02	1,02
Ц2-16-42..43	Карачаево-Черкесская Республика	1,29	1,29
Ц2-17-42..43	Республика Карелия (1-я ценовая зона)	1,19	1,18
Ц2-18-42..43	Республика Карелия (2-я ценовая зона)	1,34	1,33
Ц2-19-42..43	Республика Коми (1-я ценовая зона)	1,41	1,46

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
		Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11
Ц2-20-42..43	Республика Коми (2-я ценовая зона)	1,17	1,46
Ц2-21-42..43	Республика Коми (3-я ценовая зона)	1,18	1,60
Ц2-22-42..43	Республика Коми (4-я ценовая зона)	1,23	1,69
Ц2-23-42..43	Республика Коми (5-я ценовая зона)	1,25	1,73
Ц2-24-42..43	Республика Марий Эл	1,02	1,02
Ц2-25-42..43	Республика Мордовия	1,02	1,02
Ц2-26-42..43	Республика Саха (Якутия) (1-я ценовая зона)	1,79	1,85
Ц2-27-42..43	Республика Саха (Якутия) (2-я ценовая зона)	1,79	1,85
Ц2-28-42..43	Республика Саха (Якутия) (3-я ценовая зона)	1,83	1,88
Ц2-29-42..43	Республика Саха (Якутия) (4-я ценовая зона)	1,79	1,87
Ц2-30-42..43	Республика Саха (Якутия) (5-я ценовая зона)	2,25	2,30
Ц2-31-42..43	Республика Саха (Якутия) (6-я ценовая зона)	1,99	2,10
Ц2-32-42..43	Республика Саха (Якутия) (7-я ценовая зона)	2,00	2,11
Ц2-33-42..43	Республика Саха (Якутия) (8-я ценовая зона)	2,01	2,14
Ц2-34-42..43	Республика Саха (Якутия) (9-я ценовая зона)	2,05	2,24
Ц2-35-42..43	Республика Саха (Якутия) (10-я ценовая зона)	2,05	2,25
Ц2-36-42..43	Республика Саха (Якутия) (11-я ценовая зона)	2,02	2,14
Ц2-37-42..43	Республика Северная Осетия – Алания	1,36	1,36
Ц2-38-42..43	Республика Татарстан (Татарстан)	1,02	1,02
Ц2-39-42..43	Республика Тыва	1,18	1,18
Ц2-40-42..43	Удмуртская Республика	1,02	1,02
Ц2-41-42..43	Республика Хакасия	1,10	1,09

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
		Л5, Л15.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11
Ц2-42-42..43	Чеченская Республика	1,29	1,29
Ц2-43-42..43	Чувашская Республика – Чувашия	1,02	1,02
Ц2-44-42..43	Алтайский край	1,16	1,16
Ц2-45-42..43	Краснодарский край	1,16	1,16
Ц2-46-42..43	Красноярский край (1-я ценовая зона)	1,11	1,09
Ц2-47-42..43	Красноярский край (2-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-48-42..43	Красноярский край (3-я ценовая зона)	1,67	1,75
Ц2-49-42..43	Красноярский край (4-я ценовая зона)	1,84	2,00
Ц2-50-42..43	Красноярский край (5-я ценовая зона)	1,74	1,86
Ц2-51-42..43	Красноярский край (6-я ценовая зона)	2,19	2,40
Ц2-52-42..43	Красноярский край (7-я ценовая зона)	1,79	1,94
Ц2-53-42..43	Красноярский край (8-я ценовая зона)	1,63	1,71
Ц2-54-42..43	Красноярский край (9-я ценовая зона)	1,78	1,85
Ц2-55-42..43	Красноярский край (10-я ценовая зона)	1,64	1,67
Ц2-56-42..43	Красноярский край (11-я ценовая зона)	1,44	1,43
Ц2-57-42..43	Красноярский край (12-я ценовая зона)	1,32	1,30
Ц2-58-42..43	Красноярский край (13-я ценовая зона)	1,40	1,37
Ц2-59-42..43	Приморский край	1,49	1,49
Ц2-60-42..43	Ставропольский край	1,02	1,02
Ц2-61-42..43	Хабаровский край (1-я ценовая зона)	1,62	1,66
Ц2-62-42..43	Хабаровский край (2-я и 3-я ценовые зоны)	1,59	1,61
Ц2-63-42..43	Амурская область (1-я ценовая зона)	1,25	1,25

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
		Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11
Ц2-64-42..43	Амурская область (2-я ценовая зона)	1,43	1,42
Ц2-65-42..43	Архангельская область (1-я ценовая зона)	1,42	1,48
Ц2-66-42..43	Архангельская область (2-я ценовая зона)	1,57	1,65
Ц2-67-42..43	Астраханская область	1,18	1,16
Ц2-68-42..43	Белгородская область	1,02	1,02
Ц2-69-42..43	Брянская область	1,16	1,16
Ц2-70-42..43	Владимирская область	1,02	1,02
Ц2-71-42..43	Волгоградская область	1,22	1,18
Ц2-72-42..43	Вологодская область	1,02	1,05
Ц2-73-42..43	Воронежская область	1,02	1,02
Ц2-74-42..43	Ивановская область	1,02	1,02
Ц2-75-42..43	Иркутская область (1-я ценовая зона)	1,17	1,17
Ц2-76-42..43	Иркутская область (2-я ценовая зона)	1,18	1,18
Ц2-77-42..43	Иркутская область (3-я ценовая зона)	1,60	1,74
Ц2-78-42..43	Иркутская область (4-я ценовая зона)	1,70	1,89
Ц2-79-42..43	Иркутская область (5-я ценовая зона)	1,76	1,91
Ц2-80-42..43	Иркутская область (6-я ценовая зона)	1,91	2,09
Ц2-81-42..43	Калининградская область	1,02	1,04
Ц2-82-42..43	Калужская область	1,02	1,02
Ц2-83-42..43	Камчатский край	2,33	2,55
Ц2-84-42..43	Кемеровская область – Кузбасс	1,10	1,09
Ц2-85-42..43	Кировская область	1,02	1,02

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
	Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11	
Ц2-86-42..43	Костромская область	1,02	1,02
Ц2-87-42..43	Курганская область	1,02	1,02
Ц2-88-42..43	Курская область	1,02	1,03
Ц2-89-42..43	Ленинградская область	1,02	1,04
Ц2-90-42..43	город федерального значения Санкт-Петербург	1,12	1,14
Ц2-91-42..43	Липецкая область	1,02	1,02
Ц2-92-42..43	Магаданская область (1-я ценовая зона)	2,19	2,34
Ц2-93-42..43	Магаданская область (2-я ценовая зона)	2,19	2,34
Ц2-94-42..43	Московская область	1,12	1,12
Ц2-95-42..43	город федерального значения Москва	1,02	1,05
Ц2-96-42..43	Мурманская область	1,93	2,08
Ц2-97-42..43	Нижегородская область	1,02	1,02
Ц2-98-42..43	Новгородская область	1,02	1,02
Ц2-99-42..43	Новосибирская область (1-я ценовая зона)	1,09	1,08
Ц2-100-42..43	Новосибирская область (2-я ценовая зона)	1,10	1,09
Ц2-101-42..43	Новосибирская область (3-я ценовая зона)	1,11	1,10
Ц2-102-42..43	Новосибирская область (4-я ценовая зона)	1,12	1,11
Ц2-103-42..43	Омская область	1,04	1,03
Ц2-104-42..43	Оренбургская область	1,02	1,02
Ц2-105-42..43	Орловская область	1,02	1,02
Ц2-106-42..43	Пензенская область	1,02	1,02
Ц2-107-42..43	Пермский край	1,02	1,03

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
	Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11	
Ц2-108-42..43	Псковская область	1,16	1,16
Ц2-109-42..43	Ростовская область	1,16	1,16
Ц2-110-42..43	Рязанская область	1,02	1,02
Ц2-111-42..43	Самарская область	1,02	1,02
Ц2-112-42..43	Саратовская область	1,16	1,16
Ц2-113-42..43	Сахалинская область (1-я ценовая зона)	2,30	2,49
Ц2-114-42..43	Сахалинская область (2-я ценовая зона)	2,33	2,51
Ц2-115-42..43	Сахалинская область (3-я ценовая зона)	2,53	2,79
Ц2-116-42..43	Сахалинская область (4-я ценовая зона)	2,66	3,00
Ц2-117-42..43	Сахалинская область (5-я ценовая зона)	2,69	3,01
Ц2-118-42..43	Свердловская область	1,03	1,04
Ц2-119-42..43	Смоленская область	1,16	1,16
Ц2-120-42..43	Тамбовская область	1,02	1,02
Ц2-121-42..43	Тверская область	1,02	1,02
Ц2-122-42..43	Томская область	1,12	1,11
Ц2-123-42..43	Тульская область	1,02	1,02
Ц2-124-42..43	Тюменская область	1,11	1,11
Ц2-125-42..43	Ульяновская область	1,02	1,02
Ц2-126-42..43	Челябинская область	1,02	1,02
Ц2-127-42..43	Забайкальский край (1-я ценовая зона)	1,29	1,21
Ц2-128-42..43	Забайкальский край (2-я ценовая зона)	1,61	1,61
Ц2-129-42..43	Ярославская область	1,02	1,02

Номер	Субъект Российской Федерации / часть территории субъекта Российской Федерации	Порядковый номер коэффициента пересчета	
		42	43
		Номер таблиц УНЦ	
		Л5, Л5.К, Л6, Л8, Л10, О1, О2	Л7, Л9, Л11
Ц2-130-42..43	Еврейская автономная область	1,33	1,32
Ц2-131-42..43	Ненецкий автономный округ	1,95	2,12
Ц2-132-42..43	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (1-я ценовая зона)	1,61	1,76
Ц2-133-42..43	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (2-я ценовая зона)	1,78	1,91
Ц2-134-42..43	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (3-я ценовая зона)	1,77	1,91
Ц2-135-42..43	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (4-я ценовая зона)	2,07	2,24
Ц2-136-42..43	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (5-я ценовая зона)	1,58	1,69
Ц2-137-42..43	Чукотский автономный округ (1-я ценовая зона)	2,41	2,69
Ц2-138-42..43	Чукотский автономный округ (2-я ценовая зона)	2,45	2,71
Ц2-139-42..43	Ямало-Ненецкий автономный округ (1-я ценовая зона)	1,84	2,02
Ц2-140-42..43	Ямало-Ненецкий автономный округ (2-я ценовая зона)	1,79	1,93
Ц2-141-42..43	Ямало-Ненецкий автономный округ (3-я ценовая зона)	2,20	2,38
Ц2-142-42..43	Ямало-Ненецкий автономный округ (4-я ценовая зона)	1,87	2,02
Ц2-143-42..43	Ямало-Ненецкий автономный округ (5-я ценовая зона)	1,80	1,93
Ц2-144-42..43	Республика Крым	1,08	1,09
Ц2-145-42..43	город федерального значения Севастополь	1,16	1,16
Ц2-146-42..43	город Саров (Нижегородская область)	1,02	1,02
Ц2-147-42..43	Донецкая Народная Республика	1,16	1,16
Ц2-148-42..43	Луганская Народная Республика	1,16	1,16
Ц2-149-42..43	Запорожская область	1,16	1,16
Ц2-150-42..43	Херсонская область	1,16	1,16



Коэффициенты перехода (пересчета) из таблицы Ц2 учитывают все затраты по доставке (транспортировке, погрузочно-разгрузочным работам) груза (оборудования, продукции), а также региональные особенности ценообразования и дополнительные затраты, связанные со строительством ВЛ (устройство зимника, рекультивация территории строительства и буровзрывные работы).

В таблицах Ц1 и Ц2 к территориям:

Республики Бурятия (1-я ценовая зона) относится муниципальное образование «Окинский район» (с. Хужир; улус Алаг-Шулун; с. Орлик; улус Балакта; улус Хара-Хужир; с. Саяны; улус Шарза; улус Шаснур; улус Сорок; п. Боксон; п. Ботогол; улус Зун-Холба; п. Самарта; улус Субаря; улус Хурга);

Республики Бурятия (2-я ценовая зона) относится муниципальное образование «Тункинский район» (п. Аршан; с. Галбай; с. Талое; улус Табалангут; улус Улбугай; улус Далахай; с. Гужиры; улус Хонгодоры; с. Жемчуг; с. Зактуй; улус Охор-Шибирь; улус Улан-Горхон; с. Кырен; п. Монды; с. Мойготы; улус Хурай-Хобок; с. Тагархай; с. Горы; п. Зун-Мурино; улус Шанай; улус Шулута; с. Тунка; с. Ахалик; с. Еловка; с. Никольск; с. Туран; п. Ниловка; улус Хойто-Гол; с. Харбаты; п. Малый Жемчуг; улус Нуган; улус Хужиры; улус Енгорга; улус Могой-Горхон; с. Шимки);

Республики Бурятия (3-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Закаменский район» (г. Закаменск; с. Баянгол; улус Бортой; улус Бургуй; улус Далахай; улус Дутулур; улус Енгорбой; улус Ехэ-Цакир; улус Дархинтуй; с. Михайловка; улус Мыла; улус Нурта; улус Санага; улус Улекчин; улус Улентуй; улус Усть-Бургалтай; улус Утага; с. Хамней; п. Усановка; с. Харацай; с. Холтосон; п. Хасура; улус Хужир; улус Хуртага; улус Цаган-Морин; с. Цакир; улус Шара-Азарга), муниципальное образование «Джидинский район» (улус Алцак; с. Армак; с. Белоозерск; улус Ньюгуй; улус Тасархай; улус Боргой; с. Боций; с. Верхний Енхор; с. Булык; с. Баян; улус Нижний Бургалтай; улус Верхний Бургалтай; улус Верхний Торей; улус Улзар; улус Гэгэгуй; улус Малый Нарын; с. Джида; улус Додо-Ичетуй; улус Дырестуй; с. Зарубино; поселок при станции Хужир; с. Енхор; с. Желтура; п. Мельница; с. Тэнгэрэк; улус Инзагагуй; улус Дэдэ-Ичетуй;

с. Оер; с. Старый Укырчелон; с. Тохой; с. Нарын; с. Нижний Торей; с. Подхулдочи; с. Хулдат; с. Шартыкей; с. Петропавловка; с. Цаган-Усун; улус Цагатуй);

Республики Бурятия (4-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Селенгинский район» (г. Гусиноозерск; поселок при станции Загустай; п. Заозерный; п. Бараты; с. Гусиное Озеро; улус Цайдам; улус Ехэ-Цаган; улус Жаргаланта; улус Тохой; п. Ардасан; улус Булак; поселок при станции Сульфат; с. Ягодное; улус Дэдэ-Сутой; улус Ташир; п. Таежный; улус Удунга; улус Усть-Урма; улус Харгана; с. Нижний Убукун; с. Средний Убукун; поселок при станции Убукун; п. Новоселенгинск; улус Бургастай; п. Поворот; улус Зурган-Дэбэ; улус Залан; улус Мэнгэй; улус Тухум; с. Селендума; с. Билогтай; с. Сосновка; улус Шана; п. Темник; улус Нур-Тухум; улус Дэбэн; улус Енхор), муниципальное образование «Кяхтинский район» (г. Кяхта; пгт Наушки; улус Усть-Дунгуй; п. Октябрьский; с. Большая Кудара; с. Верхние Мурочи; улус Холой; улус Энхэ-Тала; улус Большой Луг; с. Новодесятниково; улус Харьяста; с. Унгуркуй; с. Полканово; с. Кудара-Сомон; с. Ара-Алцагат; с. Первомайское; с. Семеновка; с. Хамнигадай; с. Уладый; с. Дунгуй; с. Малая Кудара; улус Мурочи; улус Хилгантуй; с. Тамир; с. Ивановка; с. Убур-Киреть; с. Шазагай; с. Усть-Киран; улус Бурдуны; с. Дурены; с. Киран; п. Курорт Киран; с. Усть-Кяхта; с. Калинишна; улус Субуктуй; п. Хоронхой; с. Чикой; с. Шарагол; с. Анагустай; с. Хутор; улус Цаган-Челутай), муниципальное образование «Бичурский район» (с. Бичура; с. Билогтай; п. Сахарный Завод; с. Верхний Мангиртуй; с. Нижний Мангиртуй; с. Петропавловка; улус Алгачей; с. Покровка; улус Судутуй; с. Елань; улус Хаян; улус Дунда-Киреть; с. Ара-Киреть; с. Сухой Ручей; с. Малый Куналей; с. Новосретенка; улус Гутай; с. Мотня; с. Окино-Ключи; с. Старые Ключи; с. Поселье; с. Слобода; с. Усть-Заган; п. Потанино; улус Средний Харлун; п. Харлун; с. Топка; с. Дэбэн; с. Подгорное; с. Буй; с. Узкий Луг; улус Хонхолой; улус Шанага; улус Амагалантуй; улус Шибертуй; улус Дабатуй), муниципальное образование «Мухоршибирский район» (с. Бар; улус Бом; с. Калиновка; улус Галтай; улус Кусоты; улус Шинестуй; с. Мухоршибирь; улус Нарсата; с. Верхний Сутай; с. Никольск; с. Новый Заган; с. Старый Заган; с. Подлопатки; улус Усть-Алташа; с. Черноярово; п. Саган-Нур; с. Тугнуй; с. Новоспаск; п. Степной; с.

Харашибирь; с. Хонхолдой; улус Хошун-Узур; улус Харьястка; улус Цолга; улус Балга; с. Гашей; улус Зандин; с. Шаралдай; с. Кугогы);

Республики Бурятия (5-я ценовая зона) относятся муниципальное образование городской округ «Город Улан-Удэ» (г. Улан-Удэ), муниципальное образование «Иволгинский район» (улус Хурамша; улус Гильбира; с. Кокорино; с. Гурульба; с. Поселье; с. Иволгинск; с. Верхняя Иволга; с. Каленово; с. Ключи; с. Колобки; с. Красноярово; п. Тапхар; п. Шалута; с. Нижняя Иволга; улус Нур-Селение; с. Сужа; улус Улан-Иволгинский; улус Хойтобэе; улус Оронгой; улус Барун-Оронгой; с. Ганзурино; станция Ганзурино; улус Зун-Оронгой; с. Кибалино; п. Оронгой; поселок при станции Оронгой; с. Сотниково; с. Ошурково), муниципальное образование «Тарбагагайский район» (с. Тарбагагай; с. Барькино; с. Харитоново; с. Большой Куналей; с. Верхний Жирим; с. Барькино-Ключи; с. Хандагагай; с. Десятниково; с. Бурнашево; п. Николаевский; п. Лесной; с. Куйтун; с. Надеино; с. Нижний Жирим; с. Нижний Саянтуй; с. Верхний Саянтуй; с. Вознесеновка; п. при станции Саянтуй; с. Тарбагагай; с. Пестерево; с. Солонцы; с. Кардон; с. Саратовка; с. Селенга), муниципальное образование «Заиграевский район» (пгт Заиграево; пгт Онохой; с. Тодогто; п. Нижние Тальцы; с. Ташелан; с. Мухор-Тала; улус Нарын; улус Тарбагагай; п. Хара-Кутул; п. Горхон; улус Дэдэ-Тала; станция Кижя; п. Лесозаводской; с. Эрхирик; улус Дабата; улус Нарын-Шибирь; с. Нарын-Ацагаг; улус Добо-Енхор; улус Хотогоор; с. Старый Онохой; улус Онохой-Шибирь; с. Илька, улус Шэнэ-Буса; п. Татарский Ключ; с. Тарбагагайка; п. Челутай (24 км); п. Челутай (3 км); поселок при железнодорожной станции Челутай; с. Новая Брянь; с. Новоильинск; улус Дархита; с. Первомаевка; с. Новая Курба; с. Петропавловка; с. Старая Курба; улус Хара-Шибирь; улус Шулута; с. Старая Брянь; п. Атхатай; с. Шабур; с. Унэгэтэй; улус Ангир; с. Красный Яр; с. Усть-Брянь; поселок блок-пост им. Серова), муниципальное образование «Прибайкальский район» (с. Турунтаево; с. Гремячинск; п. Исток; п. Котокель; п. Черемушка; п. Ярцы; с. Зырянск; с. Ангир; п. Бурля; с. Ильинка; разезд Лесовозный; село Кома; с. Бурдуково; поселок Итанца; с. Ключево; с. Лиственничное; с. Острог; с. Покровка; с. Нестерово; с. Батурино; с. Гурулево; п. Кика; п. при станции Таловка; с.

Мостовка; с. Таловка; с. Троицкое; с. Югово; п. Татаурово; п. Еловка; с. Старое Татаурово; с. Турка; с. Горячинск; п. Золотой Ключ; п. Соболиха; с. Турунтаево; с. Засухино; с. Иркилик; с. Карымск; с. Халзаново), муниципальное образование «Кабанский район» (г. Бабушкин; пгт Каменск; с. Кабанск; поселок при станции Боярский; п. Мангуриха; п. Ключевка; п. Ивановка; п. Горный; с. Гимлюй; с. Кудара; с. Шерашово; с. Тресково; с. Брянск; с. Таракановка; с. Выдрино; поселок при станции Выдрино; п. Речка Выдрино; п. Толбазиха; с. Береговая; с. Елань; с. Закалтус; с. Ньюки; п. Полевой; с. Большое Колесово; с. Каргино; с. Малое Колесово; с. Корсаково; с. Красный Яр; с. Жилино; с. Новая Деревня; с. Романово; с. Оймур; с. Дубинино; улус Дулан; с. Инкино; с. Большая Речка; остановочный пункт Байкальский прибор; с. Исток; поселок при станции Посольская; с. Посольское; улус Ранжурово; с. Истомино; с. Степной Дворец; с. Сухая; с. Заречье; п. Новый Энхэлук; п. Танхой; поселок при станции Кедровая; поселок при станции Мишиха; поселок при станции Переемная; п. Прибой; п. Речка Мишиха; с. Шигаево; п. Борки; с. Мурзино; с. Творогово; с. Шергино; с. Быково; с. Никольск; с. Фофоново; улус Хандаала);

Республики Бурятия (6-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Хоринский район» (с. Георгиевское; улус Амгаланта; улус Ашанга; с. Верхние Тальцы; улус Додо-Гол; улус Тэгда; п. Малая Курба; с. Могой; п. Ойбонт; улус Тохорюкта; с. Ониноборск; улус Булум; п. Зун-Хурай; с. Санномыск; с. Кульск; с. Тарбагатай; с. Удинск; улус Барун-Хасурта; улус Баян-Гол; улус Кульский Станок; улус Алан; п. Хандагай; п. Нарын; с. Хасурта; с. Хоринск; улус Анинск; п. Майла), муниципальное образование «Кижингинский район» (улус Эдэрмэг; улус Куорка; с. Леоновка; улус Чесан; улус Булак; с. Михайловка; с. Кижинга; улус Бахлайта; с. Красный Яр; улус Ушхайта; улус Могоохон; улус Усть-Орот; улус Кодунский станок; улус Орот; с. Новокижингинск; улус Улзытэ; с. Иннокентьевка; п. Сулхара), муниципальное образование «Еравнинский район» (п. Гунда; с. Исинга; с. Комсомольское; с. Телемба; п. Озерный; п. Хорга; с. Сосново-Озерское; п. Гарам; с. Домна; с. Укыр; п. Тужинка; п. Тулдун; с. Гонда; с. Ульдурга; улус Усть-Эгита; улус Хангир; п. Целинный; п. Ширинга; с. Можайка; с. Поперечное; с. Улзытэ; с. Эгита);

Республики Бурятия (7-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Баргузинский район» (с. Гусиха; с. Кагунь; п. Курбулик; с. Максимиха; п. Монахово; п. Святой Нос; п. Ушканы Острова; п. Чивыркуй; с. Адамово; п. Журавлиха; с. Зорино; с. Макарино; с. Баргузин; с. Шаленьково; улус Баянгол; п. Ина; улус Соел; улус Уржил; улус Хара-Усун; с. Суво; с. Бодон; улус Улон; с. Сухая; улус Улюкчикан; улус Ярикта; с. Уро; с. Душелан; с. Малое Уро; улус Хилгана; улус Борогол; с. Читкан; п. Юбилейный), муниципальное образование «Курумканский район» (улус Аргада; улус Булаг; улус Харамодун; улус Арзгун; улус Гарга; п. Курорт Гаргинский; улус Тунгэн; улус Угнасай; улус Барагхан; улус Арбун; улус Галгатай; улус Харгана; улус Хонхино; улус Элэсун; улус Алла; с. Курумкан; улус Мургун; улус Томокто; улус Унэгэгэй; п. Майский; с. Могойто; с. Сахули; п. Шаманка; улус Улонхан; улус Кучегэр; улус Нама; улус Таза; улус Ягдыг), муниципальное образование «Баунтовский эвенкийский район» (п. Монгой; п. Байса; п. Бугунда; п. Торм; с. Багдарин; п. Маловский; п. Троицкий; п. Варваринский; п. Карафтит; с. Романовка; п. Северный; п. Малый Амалат; п. Усть-Антосе; п. Уакит; п. Бусани; п. Уя; п. Россошино; п. Усть-Джиллинда; п. Кыджимит; п. Ципикан; п. Баунт; п. Верхний Ципикан; п. Курорт Баунт; п. Окунево);

Республики Бурятия (8-я ценовая зона) относятся муниципальное образование городской округ «Город Северобайкальск» (г. Северобайкальск), муниципальное образование «Северо-Байкальский район» (пгт Нижнеангарск; пгт Кичера; п. Давша; п. Ангоя; с. Байкальское; с. Верхняя Заимка; п. Холодная; п. Душкачан; п. Кумора; п. Новый Уоян; пгт Нижнеангарск; пгт Кичера; п. Давша; п. Ангоя; с. Байкальское; с. Верхняя Заимка; п. Холодная; п. Душкачан; п. Кумора), муниципальное образование «Муйский район» (п. Иракинда; п. Бамбуйка; п. Усть-Муя; п. Баргалино; п. Витим; п. Муя);

Республики Карелия (1-я ценовая зона) относятся Петрозаводский городской округ, Кондопожский муниципальный район, Лахденпохский муниципальный район, Медвежьегорский муниципальный район, Муезерский муниципальный район, Олонецкий муниципальный район, Питкярантский муниципальный район, Прионежский муниципальный район,

Пряжинский муниципальный район, Пудожский муниципальный район, Суоярвский муниципальный район, Соргавальский муниципальный район;

Республики Карелия (2-я ценовая зона) относятся Костомукшский городской округ, Беломорский муниципальный район, Калевальский муниципальный район, Кемский муниципальный район, Лоухский муниципальный район, Сегежский муниципальный район;

Республики Коми (1-я ценовая зона) относятся городской округ Сыктывкар;

Республики Коми (2-я ценовая зона) относятся городской округ Ухта;

Республики Коми (3-я ценовая зона) относятся муниципальный район Печора;

Республики Коми (4-я ценовая зона) относятся городской округ Инта;

Республики Коми (5-я ценовая зона) относятся городской округ Воркута;

Республики Саха (Якутия) (1-я ценовая зона) относятся городской округ «город Якутск», муниципальное образование «Намский улус», муниципальный район «Хангаласский улус», муниципальный район «Мегино-Кангаласский улус», муниципальный район «Амгинский улус (район)», муниципальный район «Усть-Алданский улус (район)», муниципальное образование «Чурапчинский улус (район)», муниципальный район «Тагтинский улус», муниципальный район «Горный улус», муниципальное образование «Кобяйский улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (2-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Нерюнгринский район», муниципальное образование «Алданский район»;

Республики Саха (Якутия) (3-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Мирнинский район» (исключая населенные пункты, относящиеся к 11-й ценовой зоне, а также объекты, относящиеся к 12-й ценовой зоне), муниципальный район «Сунтарский улус (район)», муниципальный район «Нюрбинский район» (исключая объекты,

отнесенные к 12-й ценовой зоне), муниципальный район «Верхневиллюйский улус (район)», муниципальный район «Виллюйский улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (4-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Ленский район», муниципальный район «Олекминский район»;

Республики Саха (Якутия) (5-я ценовая зона) относятся муниципальный район «Томпонский район», муниципальный район «Усть-Майский улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (6-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Оймяконский улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (7-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Булунский улус (район)», муниципальный район «Жиганский национальный эвенкийский район»;

Республики Саха (Якутия) (8-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Усть-Янский улус (район)», муниципальное образование «Верхоянский район», муниципальное образование «Эвено-Бытантайский национальный улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (9-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «Аллаиховский улус (район)», муниципальный район «Абыйский улус (район)», муниципальное образование «Момский район»;

Республики Саха (Якутия) (10-я ценовая зона) относятся муниципальный район «Нижнеколымский район», муниципальное образование «Среднеколымский улус (район)», муниципальный район «Верхнеколымский улус (район)»;

Республики Саха (Якутия) (11-я ценовая зона) относятся Муниципальное образование «Анабарский национальный (долгано-эвенкийский) улус (район)», муниципальный район «Оленекский эвенкийский национальный район», город Удачный и поселок Айхал Мирнинского района (исключая объекты, относящиеся к 12-й ценовой зоне);

Красноярского края (1-я ценовая зона) относятся городской округ г. Красноярск, Березовский район, Большемуртинский район, Емельяновский район, городской округ пос. Кедровый, Казачинский район, Манский район,

Партизанский район, Пировский муниципальный округ, Саянский район, Сухобузимский район, Уярский район, городской округ г. Дивногорск, ЗАТО г. Железногорск, городской округ г. Сосновоборск, Ачинский район, городской округ г. Ачинск, Бирилюсский район, Боготольский район, городской округ г. Боготол, Большеулуйский район, Козульский район, Назаровский район, городской округ г. Назарово, Тюхтетский муниципальный округ, Абанский район, Держинский район, Иланский район, Ирбейский район, Канский район, городской округ г. Канск, Нижнеингашский район, Тасеевский район, Рыбинский район, ЗАТО г. Зеленогорск, городской округ г. Бородино;

Красноярского края (2-я ценовая зона) относятся Балахтинский район, Новоселовский район, Ужурский район, Шарыповский муниципальный округ, городской округ г. Шарыпово, ЗАТО поселок Солнечный, Ермаковский район, Идринский район, Каратузский район, Краснотуранский район, Курагинский район, Минусинский район, городской округ г. Минусинск, Шушенский район;

Красноярского края (3-я ценовая зона) относятся городской округ г. Норильск;

Красноярского края (4-я ценовая зона) относятся территории островов Северного Ледовитого океана и его морей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, п. Диксон, кроме сельского поселения Хатанга;

Красноярского края (5-я ценовая зона) относятся оставшая территория Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, не относящаяся к 4-й и 6-й ценовым зонам;

Красноярского края (6-я ценовая зона) относятся сельское поселение Хатанга;

Красноярского края (7-я ценовая зона) относятся Туруханский район севернее рек Нижняя Тунгуска и Турухан;

Красноярского края (8-я ценовая зона) относятся Туруханский район южнее рек Нижняя Тунгуска и Турухан;

Красноярского края (9-я ценовая зона) относятся Эвенкийский муниципальный район севернее реки Нижняя Тунгуска;



Красноярского края (10-я ценовая зона) относятся Эвенкийский муниципальный район южнее реки Нижняя Тунгуска;

Красноярского края (11-я ценовая зона) относятся Северо-Енисейский район;

Красноярского края (12-я ценовая зона) относятся городской округ г. Енисейск, городской округ г. Лесосибирск, Енисейский район;

Красноярского края (13-я ценовая зона) относятся Мотыгинский район, Богучанский район, Кежемский район;

Хабаровского края (1-я ценовая зона) относятся Городской округ "Город Хабаровск", Хабаровский муниципальный район, Бикинский муниципальный район, Вяземский муниципальный район, Нанайский муниципальный район, муниципальный район имени Лазо;

Хабаровского края (2-я ценовая зона) относятся городской округ «Город Комсомольск-на-Амуре», Комсомольский муниципальный район, Аяно-Майский муниципальный район, Тугуро-Чумиканский муниципальный район, Николаевский муниципальный район, муниципальный район имени Полины Осипенко, Советско-Гаванский муниципальный район, Ванинский муниципальный район, Солнечный муниципальный район, Амурский муниципальный район, Верхнебуреинский муниципальный район, Ульчский муниципальный район;

Хабаровского края (3-я ценовая зона) относится Охотский муниципальный район;

Амурской области (1-я ценовая зона) относятся город Белогорск, город Благовещенск, город Райчихинск, город Свободный, город Шимановск, рабочий поселок (п.г.т.) Прогресс, ЗАТО Циолковский, Белогорский муниципальный округ, Бурейский муниципальный округ, Завитинский муниципальный округ, Ивановский муниципальный округ, Ромненский муниципальный округ, поселок Муртыгит, Тындинского муниципального округа, Архаринский район, Благовещенский район, Константиновский район, Магдагачинский район, Мазановский район, Михайловский район,

Октябрьский район, Свободненский район, Серышевский район, Сквородинский район, Тамбоский район, Шимановский район;

Амурской области (2-я ценовая зона) относятся г. Зея, г. Тында, Тындинский муниципальный округ (за исключением поселка Муртыгит), Зейский район, Селемджинский район;

Архангельской области (1-я ценовая зона) относятся к Крайнему Северу (городские округа: город Архангельск, город Коряжма, Котлас, Мирный, город Новодвинск; муниципальные районы: Вельский, Коношский, Котласский, Красноборский, Ленский, Няндомский, Онежский, Приморский (за исключением островов Соловецкого архипелага, архипелага Земля Франца-Иосифа и острова Виктория), Устьянский, Холмогорский, Шенкурский; муниципальные округа: Верхнетоемский, Вилегодский, Виноградовский, Плесецкий, Каргопольский);

Архангельской области (2-я ценовая зона) относятся районы Крайнего Севера (г. Северодвинск, Лешуконский район, Мезенский район, Пинежский район, Соловецкий район, территория архипелага Новая Земля, территория архипелага Франца-Иосифа);

Иркутской области (1-я ценовая зона) относятся муниципальное образование "Ангарский городской округ", Зиминское городское муниципальное образование, муниципальное образование "Город Саянск", муниципальное образование "Город Свирск", муниципальное образование "Город Усолье-Сибирское", муниципальное образование "Город Черемхово"; муниципальное образование Балаганский район, муниципальное образование "Жигаловский район", муниципальное образование "Заларинский район", Зиминское районное муниципальное образование, Иркутское районное муниципальное образование Иркутской области, муниципальное образование "Качугский район", муниципальное образование Куйтунский район, Ольхонское районное муниципальное образование, Слюдянский муниципальный район Иркутской области, Усольское районное муниципальное образование, районное муниципальное образование "Усть-Удинский район", Черемховское районное муниципальное образование, Шелеховский район, муниципальное образование

"Аларский район", муниципальное образование "Баяндаевский район" Иркутской области, муниципальное образование Боханский район, муниципальное образование "Нукутский район", Осинский муниципальный район Иркутской области, муниципальное образование "Эхирит-Булагатский район";

Иркутской области (2-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «город Тулун», муниципальное образование «Тайшетский район», Чунское районное муниципальное образование, муниципальное образование «Нижнеудинский район», муниципальное образование «Тулунский район»;

Иркутской области (3-я ценовая зона) относятся муниципальное образование «город Братск», муниципальное образование город Усть-Илимск, муниципальное образование «Братский район», муниципальное образование «Усть-Илимский район», муниципальное образование «Нижнеилимский район»;

Иркутской области (4-я ценовая зона) относятся Усть-Кутское муниципальное образование, муниципальное образование Иркутской области "Казачинско-Ленский район", Киренский район;

Иркутской области (5-я ценовая зона) относятся муниципальное образование города Бодайбо и района, муниципальное образование Мамско-Чуйского района;

Иркутской области (6-я ценовая зона) относятся Муниципальное образование «Катангский район»;

Магаданской области (1-я ценовая зона) относятся городской округ «Город Магадан», Хасынский городской округ, Ольский городской округ, Тенькинский городской округ, Сусуманский городской округ, Среднеканский городской округ, Ягоднинский городской округ, Омсукчанский городской округ;

Магаданской области (2-я ценовая зона) относятся Северо-Эвенский городской округ;

Новосибирской области (1-я ценовая зона) относятся р-н. Болотнинский, р-н. Искитимский, р-н. Колыванский, р-н. Коченевский, р-н. Маслянинский, р-н. Мошковский, р-н. Новосибирский, р-н. Тогучинский, р-н. Черепановский, г. Бердск, г. Искитим, г. Новосибирск, г. Обь, рп. Кольцово;

- Новосибирской области (2-я ценовая зона) относятся р-н. Барабинский, р-н. Каргатский, р-н. Куйбышевский, р-н. Ордынский, р-н. Сузунский, р-н. Татарский, р-н. Убинский, р-н. Чановский, р-н. Чулымский, г. Куйбышев;
- Новосибирской области (3-я ценовая зона) относятся р-н. Баганский, р-н. Доволенский, р-н. Здвинский, р-н. Карасукский, р-н. Кочковский, р-н. Краснозерский, р-н. Купинский, р-н. Чистоозерный, г. Купино;
- Новосибирской области (4-я ценовая зона) относятся р-н. Венгеровский, р-н. Кыштовский, р-н. Северный, р-н. Усть-Таркский, с. Венгерово;
- Сахалинской области (1-я ценовая зона) относятся р-н. Анивский, р-н. Долинский, р-н. Корсаковский, р-н. Макаровский, р-н. Невельский, р-н. Томаринский, р-н. Холмский;
- Сахалинской области (2-я ценовая зона) относятся р-н. Александровск-Сахалинский, р-н. Поронайский, р-н. Смирныховский, р-н. Тымовский, р-н. Углегорский;
- Сахалинской области (3-я ценовая зона) относятся р-н. Ногликский, р-н. Охинский;
- Сахалинской области (4-я ценовая зона) относятся р-н. Северо-Курильский;
- Сахалинской области (5-я ценовая зона) относятся р-н. Северо-Курильский;
- Забайкальского края (1-я ценовая зона) относятся за исключением Каларского муниципального округа;
- Забайкальского края (2-я ценовая зона) относятся Каларский муниципальный округ;
- Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (1-я ценовая зона) относятся г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, г. Покачи, г. Радужный, д. Вата, п. Аган, п. Ваховск, пгт. Излучинск, пгт. Новооганск, п. Зайцева Речка, с. Ларьяк, с. Покур;
- Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (2-я ценовая зона) относятся г. Когалым, г. Лянтор, г. Нефтеюганск, г. Пыть-Ях, г. Сургут, д. Лямина, д. Русскинская, пгт. Барсово, пгт. Белый Яр, пгт. Пойковский, пгт.

Федоровский, п. Каркатеевы, п. Куть-Ях, п. Нижнесортгымский, п. Салым, п. Сентябрьский, п. Сингапай, п. Солнечный, п. Ульт-Ягун, п. Ульт-Ягун, п. Усть-Юган, с. Лемпино, с. Локосово, с. Сытомино, с. Тундрино, с. Угут;

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (3-я ценовая зона) относятся г. Ханты-Мансийск, д. Согом, д. Шапша, п. Выкатной, п. Горноправдинск, п. Кедровый, п. Красноленинский, п. Луговской, п. Сибирский, с. Кышук, с. Нялинское, с. Селиярово, с. Цингалы;

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (4-я ценовая зона) относятся г. Нягань, г. Советский, г. Урай, г. Югорск, д. Шугур, п. Алябьевский, пгт. Агириш, пгт. Зеленоборск, пгт. Коммунистический, пгт. Кондинское, пгт. Куминский, пгт. Луговой, пгт. Малиновский, пгт. Междуреченский, пгт. Мортка, пгт. Пионерский, пгт. Таежный, пгт. Талинка, п. Мульмья, п. Половинка, п. Унъюган, с. Болчары, с. Каменное, с. Леуши;

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (5-я ценовая зона) относятся г. Белоярский, д. Хулимсунт, п. Верхнеказымский, пгт. Андра, пгт. Березово, пгт. Игрим, пгт. Октябрьское, пгт. Приобье, п. Карымкары, п. Лыхма, п. Приполярный, п. Светлый, п. Сергино, п. Сорум, п. Сосновка, с. Казым, с. Малый Атлым, с. Перегребное, с. Полноват, с. Саранпауль, с. Шеркалы;

Чукотского автономного округа (1-я ценовая зона) относятся городской округ Анадырь, Анадырский муниципальный район (г.п. Угольные Копи, с.п. Ваеги, с.п. Канчалан, с.п. Краснено, с.п. Ламутское, с.п. Марково, с.п. Снежное, с.п. Усть-Белая, с.п. Чуванское, месторождение Валунистое, месторождение Западно-Озерное, г.п. Беринговский, с.п. Алькатваам, с.п. Мейньпильгыно, с.п. Хатырка), городской округ Эгвекинот (п.г.т. Эгвекинот, с. Амгуэма, с. Ванкарем, с. Конергино, с. Уэлькаль, с. Нутэпэльмен, п.г.т. Мыс Шмидта, с. Рыркайпий, с. Ушаковское (о. Врангеля), Провиденский городской округ (п.г.т. Провидения, с. Новое Чапино, с. Нуллигран, с. Сиреники, с. Энмелен, с. Янракыннот), Чукотский муниципальный район (с.п. Лаврентия, с.п. Инчоун, с.п. Лорино, с.п. Нешкан, с.п. Уэлен, с.п. Энурмино);

Чукотского автономного округа (2-я ценовая зона) относятся городской округ Певек (г. Певек, с. Айон, с. Апапельгино, с. Биллингс, п.г.т. Комсомольский, с. Рыткучи, Месторождение Двойное, с. Янранай), Билибинский муниципальный район (г.л. Билибино, с.п. Кепервеем, с.п. Анюйск, с.п. Илирней, с.п. Омолон, с.п. Островное, месторождение Песчанка, месторождение Кекура, месторождение Алискерово, месторождение Встречный, месторождение Купол);

Ямало-Ненецкого автономного округа (1-я ценовая зона) относятся севернее Полярного округа – г. Лабытнанги, г. Салехард, Приуральский район (за исключением с. Катравож), Ямальский район;

Ямало-Ненецкий автономного округа (2-я ценовая зона) относятся южнее Полярного округа – Шурышкарский район, Приуральский район (с. Катравож);

Ямало-Ненецкого автономного округа (3-я ценовая зона) относятся южнее Полярного округа – г. Ноябрьск, г. Муравленко, г. Губкинский, Пуровский район (г. Тарко-Сале, пос. Пурпе, пос. Пуровск, с. Халясавай, пос. Ханьмей, дер. Харампур);

Ямало-Ненецкого автономного округа (4-я ценовая зона) относятся севернее Полярного округа – Надымский район (с. Ныда), Пуровский район (с. Самбург), Тазовский район;

Ямало-Ненецкого автономного округа (5-я ценовая зона) относятся южнее Полярного округа – г. Новый Уренгой, г. Надым, Красноселькупский район, Надымский район (за исключением с. Ныда), Пуровский район (пгт. Увенгой, с. Сывдарма).