Приложение № __
к рамочному договору от _____ № _____

«Утверждаю»

Директор по капитальному строительству –
Начальник департамента
капитального строительства

_____ Р.А. Столбов

03.11.2026

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На право заключения рамочного договора подряда на выполнение проектно-изыскательских работ, строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) и полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ (по заявкам) на электросетевых объектах в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, исполнение объектов инвестиционной программы Общества, осуществление мероприятий для исполнения обязательств по сносу и восстановлению электросетевых объектов, попадающих в зону производства работ третьих лиц, а так же выполнение мероприятий на электросетевых объектах в целях реализации дополнительных услуг по филиалу ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» Красносельский РЭС.

1. Планируемый общий объем выполняемых работ:

Выполнить полный комплекс проектных, изыскательских и строительно-монтажных работ направленных на удовлетворение потребностей Заказчика для исполнения обязательств по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям и обеспечению надежности электросетевого комплекса, осуществление мероприятий для исполнения обязательств по сносу и восстановлению электросетевых объектов, попадающих в зону производства работ третьих, а так же выполнение мероприятий на электросетевых объектах в целях реализации дополнительных услуг в том числе и не ограничиваясь перечисленным видам и объемам работ:

№№ пп	Наименование вида работ	Измеритель	Кол-во
1	2	3	4
	ТП		
1	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 25кВА	1 ед.	1
2	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 40кВА	1 ед.	1
3	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 63кВА	1 ед.	1
4	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 100кВА	1 ед.	1
5	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 160кВА	1 ед.	1
6	Строительство (реконструкция) КТП мачтового (шкафного, столбового) типа 6-20кВ трансформатором мощностью 250кВА	1 ед.	1
7	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 25 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
8	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 40 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1

9	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 63 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
10	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 100 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
11	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 160 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
12	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 250 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
13	Строительство (реконструкция) КТП киоскового типа 6-20 кВ, мощность 400 кВА, количество трансформаторов: 1	1 ед.	1
14	Реконструкция ТП в части замены силового трансформатора мощностью 1х400кВА	1 ед.	1
15	Реконструкция ТП в части замены силового трансформатора мощностью 1х630кВА	1 ед.	1
16	Реконструкция ТП в части замены силового трансформатора мощностью 1х1250кВА	1 ед.	1
17	Строительство (реконструкция) ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6-20 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения: 20кА	1 ед.	1
18	Строительство (реконструкция) ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6-20 кВ, номинальный ток: 1250 А, номинальный ток отключения: 20кА	1 ед.	1
19	Строительство (реконструкция) ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения: 25кА	1 ед.	1
20	Строительство (реконструкция) ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ, номинальный ток: 1250 А, номинальный ток отключения: 25кА	1 ед.	1
	Кабельные линии (КЛ)		
	Работы без усложняющих факторов		
21	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*120 мм2, 1 цепь	1 км	0,5
22	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*150 мм2, 1 цепь	1 км	0,5
23	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*185 мм2, 1 цепь	1 км	0,5
24	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*240 мм2, 1 цепь	1 км	0,5
25	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*95 мм2, 2 цепи	1 км	0,5
26	КЛ 0,4 кВ (с алюминиевой жилой) сечение 4*120 мм2, 2 цепи	1 км	0,5
	Дополнительные работы		
27	Восстановление дорожного покрытия при прокладке КЛ, тротуар	1 м2	560
28	Восстановление дорожного покрытия при прокладке КЛ, проезжая часть	1 м2	270
	Воздушные линии (ВЛ)		
	Работы без усложняющих факторов		
29	Строительство ВЛ 0,4кВ, СИП-2 сечением фазного провода 3*50мм2, нулевого провода 50мм2	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
30	Строительство ВЛ 0,4кВ, СИП-2 сечением фазного провода 3*70мм2, нулевого провода 70мм2	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1

31	Строительство ВЛ 0,4кВ, СИП-2 сечением фазного провода 3*95мм2, нулевого провода 95мм2	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
32	Строительство ВЛ 0,4кВ, СИП-2 сечением фазного провода 3*120мм2, нулевого провода 95мм2	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
33	Строительство ВЛ 10кВ, СИП-3 сечением фазного провода 50 мм2, 1 цепь	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
34	Строительство ВЛ 10кВ, СИП-3 сечением фазного провода 70 мм2, 1 цепь	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
35	Строительство ВЛ 10кВ, СИП-3 сечением фазного провода 95 мм2, 1 цепь	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
36	Строительство ВЛ 10кВ, СИП-3 сечением фазного провода 120 мм2, 1 цепь	1 км *(для ПИР - 1 проект)*	1
	Дополнительные работы		
37	Устройство лежневых дорог	1 км	0,5
38	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев и корчевка пней	1 га	10

1.1. Место производства работ:
Санкт-Петербург, Ленинградская область, зона эксплуатационного обслуживания филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» Красносельский РЭС.
https://rosseti-lenenergo.ru/about/filials/

2. Основные требования к выполнению работ

Подрядчик обязан выполнить своими или привлеченными силами проектные, изыскательские и строительно-монтажные работы в объеме необходимом для ввода вновь построенных (реконструированных) объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.

Требования к применяемым стандартам, СНиПам, ПУЭ и прочим правилам:

При выполнении работ Подрядчик обязан руководствоваться действующими нормативными документами отрасли, соответствующими характеру выполняемой работы.

Требование к оборудованию и материалам: Предлагаемые в проектных решениях оборудование и материалы должны быть сертифицированы в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также аттестованы в соответствии с Положением ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе и рекомендованы к применению. Перечень аттестованного и рекомендованного к применению оборудования, технологий, материалов и систем, а также порядок их аттестации размещен на сайте в разделе «О компании» в подразделе «Аттестация оборудования» http://www.rosseti.ru/investment/science/attestation/index.php?sphrase_id=91310).

Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для выполнения строительно-монтажных работ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком.

Конкретный объем, адрес, срок выполнения работ и стоимость выполняемых работ определяется на основании Договора, заключаемого в соответствии с п.2.8 Рамочного соглашения.

Договором может быть предусмотрено предоставление в адрес Подрядчика материалов и оборудования на *давальческой* основе. Конкретный объем материалов и оборудования указывается в Акте о приеме-передаче оборудования в монтаж (ОС-15) и

накладной на отпуск материалов на сторону (М-15).

Подрядчик обязан произвести монтаж и наладку оборудования, полученного от Заказчика на давальческой основе.

Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту. Поставляемое оборудование и материалы должны: соответствовать проектной документации; иметь сертификаты соответствия РФ, технические паспорта, протоколы испытаний и другую документацию, подтверждающую их качество.

Изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

Всё поставляемое оборудование должно быть аттестовано ПАО «Россети».

Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении реконструкции объекта.

Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД): СНиП, ПУЭ; руководящими документами; отраслевыми стандартами и др. документами.

Строительно-монтажные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком перед началом работ.

Подрядчик (и/или привлекаемые им Субподрядчики) должны быть членами СРО соответствующей предмету закупочной процедуры. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных и строительных работ, несет полную ответственность при нарушении производства работ.

Разрешения на выполнение СМР, вырубку деревьев, работу в охранной зоне ЛЭП и иные документы, необходимые для выполнения работ, Подрядчик получает самостоятельно.

Необходимые допуски и согласования Подрядчик оплачивает за счет собственных средств.

Выполнить все работы связанные с получением и оформлением разрешительной документации на ввод объекта в эксплуатацию.

Все необходимые согласования со сторонними организациями, возникающие в процессе работ, а также получение Акта допуска в СЗУ Ростехнадзора Подрядчик выполняет самостоятельно.

Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «Южные электрические сети» и проектной организацией до начала производства работ.

Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

Требования нормативных и правовых актов РФ в части импортозамещения программного обеспечения, радиоэлектронной продукции, телекоммуникационного оборудования и программно-аппаратных комплексов:

«При выполнении проектно-изыскательских работ, строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) и полного комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ необходимо руководствоваться требования нормативных и правовых актов РФ в части импортозамещения программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, радиоэлектронной продукции и телекоммуникационного оборудования (далее – ПО, ПАК, РЭП и ТКО), в частности Постановления Правительства РФ от 10.07.2019 №878 и Указа Президента РФ от 30.03.2022 №166. РЭП и ТКО должно быть включено в единый реестр российской РЭП и ТКО Минпромторга России https://gisp.gov.ru/goods. ПО должно быть зарегистрировано в Едином реестре российского ПО https://reestr.digital.gov.ru.

При отсутствии аналогичного ПО и ПАК в реестре российского ПО, допускается

использование отечественной продукции в исключительных случаях, не включенной в реестр, но произведенных на территории РФ или поставляемых на территорию Российской Федерации дружественными странами согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 22.08.2022г №1478.

3. Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к оформлению и содержанию проектной и рабочей документации

3.1 Нормативные акты федерального уровня:

-Земельный кодекс Российской Федерации ;

-Лесной кодекс Российской Федерации ;

- Водный кодекс Российской Федерации ;

-Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ - Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 « О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ (действующая редакция);

- Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184-ФЗ ;

- Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 №126-ФЗ ;

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7 ;

- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96 ;

- Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых территориях»;

- Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;

- Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 №140 « О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».

- Федеральный закон от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

- ФЗ от 28.12.2013 N 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации" Свидетельство о регистрации (аккредитации) электротехнической лаборатории;

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям"

- Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам».

- Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 22 июля 2008г. №123–ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

- ГОСТа Р 8.596-2002 «Метрологическое обеспечение измерительных систем Основы положения»

- ГОСТ Р 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации.

3.2 Отраслевые НТД:

- Правила устройства электроустановок (действующее издание);

-Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей (действующее издание);

-Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 277;

-Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281;

-Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии, Регламенты оптового рынка электроэнергии, Положение о порядке получения статуса субъектов рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка с приложениями (в действующей редакции).

-РД 78.36.003-2002 Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств.

3.3 ОРД и НТД:

- Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе http://www.rosseti.ru/investment/science/tech/;
- Концепция развития релейной защиты и автоматики электросетевого комплекса ПАО «Россети» от 22.06.2015 https://www.rosseti.ru/investment/science/tech/doc/vipiska_prilogenie.pdf;
- СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- СНиП 3.05.07-85 « Системы автоматизации»;
- РД 11-02-2006 Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения;
- РД 34.20.509 Инструкция по эксплуатации силовых кабельных линий;
- Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ», СТО 56947007-29.240.10.028-2009 https://in.minenergo.gov.ru/regulirovanie/zakony-i-dokumenty/sto-56947007-29-240-10-248-2017;
- Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750 кВ», СТО 56947007-29.240.55.016-2008 https://www.fsk-ees.ru/media/File/customers_tech/NTP_VL.pdf ;
- Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения», СТО 56947007-29.240.30.010-2008 https://www.fsk-ees.ru/media/File/customers_tech/Schems.pdf;
- Распоряжение ПАО «ФСК ЕЭС» от 05.05.2010 № 236р «Порядок организации оперативной блокировки на подстанциях нового поколения» http://arhiv.rzia.ru/data.communityhost.ru/rza/users/28808629/uploads/t22whoktlp.pdf ;
- Руководящие указания по выбору объемов телеинформации при проектировании систем технологического управления электрическими сетями» СТО 56947007-29.240.034-2009 https://www.fsk-ees.ru/upload/docs/56947007-29.240.034-2009.pdf;
- Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики. Телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России, утвержденные приказом ПАО РАО «ЕЭС России» от 11.02.2008 №57 https://www.fsk-ees.ru/media/File/customers_tech/Prikaz_11.02.2008_57.pdf;
- Стандарт организации ПАО «СО ЕЭС» «Правила предотвращения развития и ликви-дации нарушений нормального режима электрической части энергосистем», СТО 59012820.29.240.007-2008 https://www.so-ups.ru/fileadmin/files/laws/standards/Rules.pdf;
- Стандарт организации ПАО «СО ЕЭС» «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования», СТО 59012820.29.240.001-2011 https://www.so-ups.ru/fileadmin/files/laws/standards/Emergency_control2011.pdf;

- Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ПАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104 http://docs.cntd.ru/document/gost-r-mek-60870-5-104-2004;
- Типовые технические требования по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК от 19.03.2010 https://www.telemex.info/index.php?option=com_content&view=article&id=80&Itemid=76;
- другие действующие нормы и правила.

4. Правила контроля и приемки работ

Главный инженер проекта подрядной организации, участвующей в проектировании, совместно с представителями ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляют входной контроль качества выполнения проектных, изыскательских работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям действующих законодательных актов.

Приемку проектных, изыскательских работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

Руководители работ участвующие в реконструкции, совместно с представителями ПАО «Россети Ленэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительно-монтажных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

Подрядчик на всех этапах СМР ведет журнал учета выполненных работ (по форме №КС-6а), своевременно оформляет исполнительную документацию и акты освидетельствования скрытых работ, извещая Заказчика не менее чем за 3(три) календарных дня о времени освидетельствования скрытых работ.

При исполнении обязательств по настоящему рамочному соглашению, связанных с необходимостью ПАО «Россети Ленэнерго» выполнять мероприятия по договорам, заключенным в рамках оказания дополнительных услуг, результат которых не предусматривает под собой создание объектов и сооружений, подлежащих постановке на баланс Общества, акты приемки законченных строительством объектов приемочной комиссией по форме КС-11 и РС-14 не подлежат оформлению.

Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и/или привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

5. Общие требования к составлению сметной документации

Сметную стоимость строительства приводить в текущем уровне цен с использованием сметных норм и сметных цен строительных ресурсов, размещенных в ФГИС ЦС.

При составлении сметной документации использовать федеральную сметно-нормативную базу (ФСНБ-2022), внесенную в федеральный реестр сметных нормативов, актуальную информацию о сметных ценах строительных ресурсов и об индексах изменения сметной стоимости строительства по группам однородных строительных ресурсов по субъектам Российской Федерации, действующие методические документы в сфере сметного нормирования и ценообразования, разъяснения от федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.

Сметную документацию необходимо составлять в соответствии с требованиями приказа Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации».

При определении сметной стоимости материальных ресурсов необходимо соблюдать принципы отнесения к «оборудованию» и «материалам» в соответствии с:

- классификатором строительных ресурсов, формированным в соответствии с приказом Минстроя России от 17.11.2022 № 969/пр;
- техническими частями и вводными указаниями к сборникам сметных нормативов;
- приложением 9 к Методике разработки сметных норм, утвержденной приказом Минстроя России от 18.07.2022 № 577/пр.

Сметную стоимость материальных ресурсов и оборудования определять на основании сметных цен, размещенных в ФГИС ЦС. При отсутствии данных по стоимости отдельных материальных ресурсов и оборудования в ФГИС ЦС их сметная цена рассчитывается как произведение сметной цены в базисном уровне цен (на 01.01.2022) и индексов к группам аналогичных материальных ресурсов.

При включении в сметную документацию стоимости оборудования или материальных ресурсов по коммерческим предложениям (прайс-листам) в графе «Обоснование» указывать код строительного ресурса, номер пункта конъюнктурного анализа, страницу тома и позицию по прайс-листу, а также в графе "Наименование работ и затрат" необходимо отразить ценообразование.

Коэффициенты, учитывающие условия производства работ и усложняющие факторы допускается применять только при обосновании в ПОС.

Предусмотреть включение затрат на проведение публичного технологического и ценового аудита в сметную документацию, определяемых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В случае, когда строительство и ввод в эксплуатацию предприятий, зданий, сооружений предусматривается осуществлять отдельными этапами строительства, необходимо сформировать ведомость сметной стоимости строительства объектов, входящих в этап строительства, с объединением отдельных этапов строительства в общий сводный сметный расчет.

К сводному сметному расчету прикладывается пояснительная записка, с изложением порядка формирования сметной стоимости, в том числе нормативы и порядок по формированию прочих затрат глав 8-12 ССР, а так же указываются технико-экономические параметры проектируемого объекта.

В сводном сметном расчете по итогам глав следует выделять:

- затраты ПС, ТП, КЛ, ВЛ, (при наличии);
- затраты Заказчика и затраты Подрядчика;
- затраты по собственникам объектов электросетевого хозяйства (при необходимости).

В сметной стоимости предусмотреть затраты на проведение работ по межеванию, предоставлению, постановке на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.

Сметная документация составляется на основании ведомости объемов строительных, монтажных и специальных работ (включая монтаж технологического оборудования) с выделением работ по отдельным объектам, пусковым комплексам и периодам строительства. Ведомость объемов работ согласовывается техническими службами Заказчика.

При выполнении корректировки проект следует переработать с учетом освоенных объемов капитальных вложений (на дату начала корректировки) по ранее утвержденному проекту;

Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре в электронном виде на CD (для возможного редактирования), при этом текстовую и графическую информацию

представить в стандартных формах *.doc, *.docx, *.odt, *.xodt, *.xls, *.xlsx, *.ods, *.xods, *.pdf, *.dwg, *.ppt, *.pptx, *.odp, *.xodp, *.pot, *.pps, а сметную документацию представлять в печатном и в электронном виде в универсальном формате XML, в *.xls, *.xlsx, *.ods, *.xods, *.pdf.".

аместитель директора по капитальному
строительству-начальник управления
строительства и реконструкции объектов
сетевых филиалов С.А. Алёшин

И.О. Заместителя директора по капитальному строительству
Филиала ПАО «Россети Ленэнерго»
«Южные электрические сети» Н.В. Акинин

Главный инженер
Филиала ПАО «Россети Ленэнерго»
«Южные электрические сети» В.В. Кругляков

Директор филиала ПАО «Россети Ленэнерго»
«Южные электрические сети» Э.В. Краев