

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1 КОМПЛЕКТ МП «ВПЭС» *
к Договору № ОД-18/Д-219 от 13 июня 2018
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

г. Всеволожск

«13» июня 2018 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», расположенное по адресу: 188644, Ленинградская обл., г. Всеволожск, ул. Межевая, д.6-а, зарегистрированное Администрацией Всеволожского района Ленинградской области 27.12.1993 г. бланк серия ГС №1060 за основным государственным регистрационным номером 1024700557353, в лице директора **Михайлова Александра Валерьевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «АЕМА Девелопмент» (далее ООО «АЕМА Девелопмент»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 194100, г. Санкт-Петербург, Большой Сампсониевский пр., д.82, лит.А, пом.9Н, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1117847609164, в лице генерального директора **Евтушенко Глеба Николаевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – Дополнительное соглашение) к Договору № ОД-18/Д-219 от 13.06.2018 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Изложить пункт 5 Договора в новой редакции:

«5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – не позднее 15.11.2018 г.».

2. Изложить пункт 11 Договора в новой редакции:

«11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

а). **50 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **5 994 705,21 (Пять миллионов девятьсот девяносто четыре тысячи семьсот пять руб. 21 коп.)**, в том числе НДС 18% - **914 446,56 (Девятьсот сорок четыре тысячи четыреста сорок шесть руб. 56 коп.)**, вносятся не позднее 3 дней со дня заключения настоящего договора;

б). **30 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **3 596 823,12 (Три миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот двадцать три руб. 12 коп.)**, в том числе НДС 18% - **548 667,93 (Пятьсот сорок восемь тысяч шестьсот шестьдесят семь руб. 93 коп.)**, вносятся не позднее 25.07.2018 г.

в). **10 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **1 198 941,04 (Один миллион сто девяносто восемь тысяч девятьсот сорок один руб. 04 коп.)**, в том числе НДС 18% - **182 889,31 (Сто восемьдесят две тысячи восемьсот восемьдесят девять руб. 31 коп.)**, вносятся не позднее 25.09.2018 г.

г). **10 процентов** платы за технологическое присоединение, что составляет **1 198 941,04 (Один миллион сто девяносто восемь тысяч девятьсот сорок один руб. 04 коп.)**, в том числе НДС 18% - **182 889,31 (Сто восемьдесят две тысячи восемьсот восемьдесят девять руб. 31 коп.)**, вносятся в течение 10 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.»

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами.

3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

5. Реквизиты сторон:

Сетевая организация:
МП «ВПЭС»

Директор _____ /А.В. Михайлов/

М.П. _____
«13» июня 2018 г.

Исп. Эшева М.А.

Заявитель:
ООО «АЕМА Девелопмент»

Генеральный директор _____ /Г.Н. Евтушенко /
М.П. _____
«13» июня 2018 г.

ДОГОВОР № ОД-18/Д-219

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

г. Всеволожск

«13» июня 2018 г.

Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (сокращенное наименование МП «ВПЭС»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», расположенное по адресу: 188644, Ленинградская обл., г. Всеволожск, ул. Межевая, д.6-а, зарегистрированное Администрацией Всеволожского района Ленинградской области 27.12.1993 г. бланк серия ГС №1060 за основным государственным регистрационным номером 1024700557353, в лице директора Михайлова Александра Валерьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «АЕМА Девелопмент» (далее ООО «АЕМА Девелопмент»), именуемое в дальнейшем «Заявитель», расположенное по адресу: 194100, г. Санкт-Петербург, пр. Большой Сампсониевский, д.82, Лит.А, пом.9Н, зарегистрированный в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1117847609164, дата внесения записи о регистрации: 19.12.2011, в лице Генерального директора Евтушенко Глеба Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о следующем:

И. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение): ВРУ на земельном участке для размещения многоквартирных среднеэтажных жилых домов, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 292 кВт (из них 27 кВт по I категории надежности и 265 кВт по II категории надежности, ранее присоединенная 9,1 кВт по III категории надежности);

категория надежности I и II;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств 9,1 кВт по III категории надежности.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения объекта заявителя земельного участка для размещения многоквартирных среднеэтажных жилых домов, расположенного по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Коралловская, уч. 16, кадастровый № 47:07:1301017:74.

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 12 (двенадцать) месяцев со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 240 (двухсот сорока) рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителем предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий, представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме мощностей объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи; в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт о осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Комитета тарифов и ценовой политике (Лен РТК) Правительства Ленинградской области от 26 декабря 2017 года № 648-составляет **11989410,41 (одиннадцать миллионов девятьсот восемьдесят девять тысяч четыреста десять руб. коп.),** в том числе НДС 18%-**1828893,11 (один миллион восемьсот двадцать восемь тысяч восемьсот девяносто три руб.11 коп.)**.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

10 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **1198941,04 (один миллион девятьсот восемьдесят девять тысяч девятьсот сорок один руб.04 коп.),** в том числе НДС 18%-**182889,31 (сто восемьдесят девять тысяч восемьсот восемьдесят девять руб.31 коп.)**, вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **3596823,12 (три миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот двадцать три руб.12 коп.),** в том числе НДС 18%-**548667,93 (пятьсот сорок восемь тысяч шестьсот шестьдесят семь руб.93 коп.)**, вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

20 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **2397882,08 (два миллиона триста девяносто семь тысяч восемьсот восемьдесят два руб.08 коп.),** в том числе НДС 18%-**365778,62 (триста шестьдесят пять тысяч семьсот семьдесят восемь руб.62 коп.)**, вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **3596823,12 (три миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот двадцать три руб.11 коп.),** в том числе НДС 18%-**548667,93 (пятьсот сорок восемь тысяч шестьсот шестьдесят семь руб.93 коп.)** вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение, что составляет **1198941,04 (один миллион девятьсот восемьдесят девять тысяч девятьсот сорок один) руб.04 коп.,** в том числе НДС 18%-**182889,31 (сто восемьдесят девять тысяч восемьсот восемьдесят девять) руб.31 коп.)**, вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта о осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.¹

¹ Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,05 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Приложения:

Приложение № 1: Технические условия для присоединения к электрическим сетям.

Реквизиты Сторон

Заявитель:

ООО «АЕМА Девелопмент»

Адрес: 194100, г. Санкт-Петербург,

пр. Большой Сампсониевский,

д. 82, Лит. А, пом. 9Н

тел./факс: 8911-825-34-08/

ИНН/КПП: 7814522390/780201001

р/сч: 40702810455410040728

Северо-Западный Банк ПАО «Сбербанк»

г. Санкт-Петербург

кор/сч: 30101810500000000653

БИК 044030653

Сетевая организация:

ПП «ВПЭС»

Адрес: 188644, Ленинградская обл.,

г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а;

Тел. 8(813-70)25-412, факс 8(813-70) 29-329;

ИНН 4703005850 КПП 470301001

Р.сч: 406028104900800000002

Банк: ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»

г. Санкт-Петербург

Кор.сч: 30101810900000000790

БИК 044030790

Директор

А.В. Михайлов

«15» июня 2018 г.

Генеральный директор

Г.Н. Евушенко

«15» июня 2018 г.

Исп.: Корда Анна Александровна
Тел.: 8(81370)25-598

Приложение № 1
к Договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям
№ ОД-18/Д-219 от «13» ~~июня~~ июля 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям.

Заявка № 18/З-219 от 21.05.2018г.

Наименование сетевой организации: **Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее МП «ВПЭС»).**

Наименование Заявителя: **Общество с ограниченной ответственностью «АЕМА Девелопмент» (далее ООО «АЕМА Девелопмент»).**

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя (Объект): **ВРУ на земельном участке для размещения многоквартирных среднетажных жилых домов.**

2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: **земельный участок для размещения многоквартирных среднетажных жилых домов, по адресу: 188644, Ленинградская обл., Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Коралловская, уч. 16, кадастровый № 47:07:1301017:74.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и категория надежности: **292 кВт по I и II (из них 265 кВт по II категории надежности и 27 кВт по I категории надежности, ранее присоединенная 9,1 кВт по III категории надежности).** Схема внешнего электроснабжения на границе балансовой принадлежности между МП «ВПЭС» и заявителем соответствует II категории надёжности. Нагрузка I категории надёжности определяется проектом и обеспечивается установкой АВР у электроприёмников заявителя.

4. Категория надежности: **I и II.**

5. Класс напряжения электросетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2019г.**

7. Точка(и) присоединения: **РУ-0,4кВ проектируемой 2БКТП.** Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между Сетевой организацией и Заявителем.

8. Основной источник питания: **фид.525-101.**

9. Резервный источник питания: **фид.525-204.**

10. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ:

10.1. В центре нагрузки построить 2БКТП-10/0,4кВ, мощность трансформаторов определить проектом. Место расположения 2БКТП выбрать с учетом свободного круглосуточного доступа обслуживающего персонала. Расстановку оборудования выполнить применительно к типовым чертежам. Выполнить освещение и электроотопление помещений РУ-10кВ и РУ-0,4кВ. Оборудование 2БКТП должно соответствовать току КЗ на шинах.

10.2. Построить КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой РП (на ул. Социалистической) (фид.525-204) до проектируемой 2БКТП (по п.10.1.), L~1000м, из них методом горизонтального бурения L~20 м. Тип, трассу, марку и сечение определить проектом.

10.3. Построить 2КЛ-10 кВ от точки врезки в КЛ-10кВ у ТП-15 (фид.525-101) до проектируемой 2БКТП (по п.10.1.), L~2х300м, из них методом горизонтального бурения L~2х20м. Тип, трассу, марку и сечение определить проектом.

10.4. Требования к комплектности передаваемой проектной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.

11. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

11.1. При разработке проекта предусмотреть место под размещение 2БКТП, которая будет построена МП «ВПЭС» по п.10.1.

- Место расположения 2БКТП должно быть выбрано с учетом свободного подъезда и доступа обслуживающего персонала.

- Предусмотреть зоны выходов кабельных линий 10/0,4 кВ на территории земельного участка Заявителя. Условия прокладки КЛ: внутриквартальная, с закладкой труб при пересечении с коммуникациями, проезжей частью. Необходимость устройства организованных выходов определить проектом. Рекомендуемая траектория прокладки определяется проектом КЛ-10/0,4 кВ.

11.2. Выполнить вынос существующих электросетей, в случае попадания в пятно застройки.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя (объекта) предусмотреть от РУ-0,4 кВ новой 2БКТП (по п.10.1.), проложив необходимое количество ЛЭП- 0,4 кВ от новой 2БКТП (по п.10.1.), до ВРУ объекта.

11.4. Для электроснабжения потребителей первой категории надежности установить АВР непосредственно перед потребителями первой категории.

11.5. Принципиальную схему сети 0,4 кВ объекта от 2БКТП (по п.10.1.) до ВРУ Заявителя согласовать с сетевой организацией до начала разработки рабочих чертежей ЛЭП-0,4 кВ - для определения компоновки РУ-0,4 кВ 2БКТП (по п.10.1.).

11.6. Схему внешнего и внутреннего электроснабжения определить проектом в соответствии с существующими требованиями и нормами.

11.7. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке.

11.8. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08.

11.9. В проекте предусмотреть:

11.9.1. Раздел «Релейная защита».

11.9.2. Раздел «Компенсация реактивной мощности». В проекте определить необходимость выполнения мероприятий по компенсации реактивной мощности, обеспечивающих значение коэффициента реактивной мощности Заявителя ($\text{tg } \varphi$) в точке присоединения не выше 0,35(0,4), а также количество, параметры и типы установок необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.9.3. При наличии резервных стационарных или передвижных технологических электростанций потребителя (бензиновых, дизельных, газовых) (далее – ТЭП) их подключение к сетям (электроприемникам) потребителя должно быть согласовано сетевым предприятием в части наличия блокировок между коммутационными аппаратами, исключающих возможность подачи напряжения в сторону сетевого предприятия.

11.10 Требования к учету электрической энергии и мощности (активной и реактивной):

11.10.1. На границе балансовой принадлежности или в ином месте, с соблюдением установленных законодательством РФ требований к местам установки, предусмотреть установку расчетного прибора учета активной и реактивной энергии.

11.10.2. Устанавливаемый прибор учета должен:

- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений;

- иметь класс точности не ниже: для учета электрической энергии потребляемой гражданами 2,0; для общедомовых нужд многоквартирного дома и для учета электрической энергии, потребляемой потребителем максимальной мощностью менее 670 кВт – 1,0; для потребителей свыше 670 кВт – 0,5S;

- иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счётчиках с давностью не более 12 месяцев, однофазных счётчиков с давностью не более 24 месяцев;

- размещаться в легкодоступном для обслуживания, в достаточно свободном и не стесненном для работы месте на высоте от пола до коробки зажимов в пределах 0,8-1,7м;

- в случаях наружной установки размещаться в шкафах вандалозащищенного исполнения, со степенью защиты не менее IP54;

- быть обеспечен, при размещении в неотапливаемом помещении и шкафах наружной установки, подогрев воздуха внутри них, для поддержания температуры не ниже 0°C, за исключением случаев, когда соответствующего типа измерения утвержден более широкий температурный диапазон;

- быть защищен от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений – все автоматические выключатели, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колоды находящиеся до прибора учета, должны иметь техническую возможность для опломбирования, открытые токоведущие части должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.10.3. Согласовать с сетевой организацией место установки прибора учета, схему подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса и системы учета, а также метрологические характеристики прибора учета.

11.10.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, для определения величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета необходимо предоставить в сетевую организацию обосновывающие материалы:

- объем потребления электрической энергии за год;
- количество и технические характеристики устанавливаемых вентильных разрядников;
- количество и технические характеристики устанавливаемых ограничителей перенапряжений;
- количество и технические характеристики устанавливаемых устройств присоединения ВЧ связи и измерительных трансформаторов напряжения;
- количество и технические характеристики устанавливаемых статических компенсирующих устройств;
- протяженность и технические характеристики (по цепям) воздушных и кабельных линий электропередачи и шинопроводов;

11.10.5. После выполнения монтажных и наладочных работ собственник энергопринимающих устройств обязан обеспечить эксплуатацию установленного прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет *2 (два) года* со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор _____ А.В. Михайлов

« 13 »



Исп.: Корда Анна Александровна
Тел.: 8(81370)25-598