



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
**ЛЕНЭНЕРГО**  
196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, 1

тел: (812) 595-86-13, факс: (812) 494-32-54  
E-mail: office@lenenergo.ru  
Горячая линия: (812) 494-31-71

ИНН/КПП 7803002209/781001001  
ОКАТО 40284563000 ОГРН 1027809170300  
ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

Приложение № 1  
К Договору № DA-3242-13/4543-2-1-  
От 21.03.2013г.

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на технологическое присоединение электроустановок

Заявка № 13-4543 от 21.02.2013 г.

Наименование сетевой организации: ОАО «Ленэнерго».

Заявитель: ООО «АйЭмДэ групп».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное энергопринимающее устройство
2. Наименование и местонахождение объектов, в целях электроснабжения которых, осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: малоэтажные жилые дома на земельных участках по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Юкки, ул.Полянная, уч.7-А, уч.9-А.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 669 кВт
4. Категория надёжности: 3-я категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: IV квартал 2013 г.
7. Точка присоединения: - ВЛ-10 кВ ф.365-01 (на ближайшей опоре).  
Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между Заявителем и Сетевой организацией.
8. Основной источник питания: ПС 110 кВ № 365 «Лупполово»
9. Резервный источник питания – отсутствует (присоединение осуществляется по 3-ей категории надежности).

### 10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Разработка организационно-технических мероприятий по технологическому присоединению электроустановок заявителя к сетям ОАО «Ленэнерго» в соответствии с заявленной мощностью и категорией электроснабжения.

### 11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Электроснабжение электроустановок объекта предусмотреть от ВЛ-10 кВ ф.365-01 «Лупполово» (на ближайшей опоре, номер опоры определить проектом по согласованию с Филиалом ОАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»).
- 11.2. От точки присоединения до энергопринимающих устройств заявителя спроектировать и смонтировать необходимые распределительные сети 10/0,4 кВ с учетом категорийности электроприемников. Сечение, вид, протяженность сети определить проектом.
- 11.3. Указание к проектированию:
  - 11.3.1. Разработать проектную документацию и согласовать в установленном порядке.
  - 11.3.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97 и других действующих нормативно-технических документов. Состав проектной документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08 г.



В проекте предусмотреть:

11.3.3. Раздел «Релейная защита».

11.3.4. 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 0,4, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

11.4 Предъявить к осмотру присоединяемые энергопринимающие устройства в соответствии с действующими нормативными документами

11.5 «Учет электроэнергии»

Требования к счетчикам электроэнергии

Применяемые в системах учета электросчетчики должны:

11.5.1. Входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр;

11.5.2. Соответствовать требованиям ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» (для реактивной энергии - по ГОСТ 26035-83);

11.5.3. Осуществлять учет активной электроэнергии, а для потребителей с присоединенной мощностью более 150 кВт и учет реактивной энергии;

11.5.4. Иметь класс точности не ниже 0,5S;

11.5.5. Иметь функцию управления нагрузкой;

11.5.6. Обеспечивать функции хранения профиля нагрузки и измерений по зонам суток;

11.5.7. Иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев.

Требования к измерительным трансформаторам и вторичным цепям

Применяемые в системах учета трансформаторы тока должны:

11.5.8. При новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 7746-2001.

11.5.9. Входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и иметь действующее свидетельство о поверке.

11.5.10. Иметь класс точности измерительных обмоток не ниже 0,5S.

11.5.11. Соответствовать по классу напряжения, электродинамической и термической стойкости, климатическому исполнению.

11.5.12. В электрических сетях с заземленной нейтралью устанавливаться в каждую фазу.

11.5.13. Исключается применение промежуточных трансформаторов тока.

11.5.14. Выводы измерительных обмоток трансформаторов должны иметь защиту от несанкционированного доступа.

Применяемые в системах учета трансформаторы напряжения должны:

11.5.15. Иметь класс точности не ниже 0,5.

11.5.16. При новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 1983-2001, входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр, иметь действующее свидетельство о поверке.

Применяемые в системах учета измерительные вторичные цепи должны:

11.5.17. Предусматривать возможность замены электросчетчика и подключения образцового счетчика без отключения присоединения (установка испытательных коробок, блоков).

11.5.18. Быть защищены от несанкционированного доступа.

11.5.19. Не допускается подключение в измерительную обмотку трансформаторов тока используемую для учета электроэнергии посторонних измерительных приборов.

11.5.20. Сечение и длина проводов и кабелей в цепях напряжения расчетных счетчиков выбираются такими, чтобы потери напряжения в этих цепях составляли не более 0,25% [3].

11.5.21. Подключение счетчиков к трансформаторам напряжения выполняется отдельными кабелями с использованием автоматических выключателей, для защиты цепей напряжения автоматические выключатели должны иметь возможность опломбирования крышки зажимов автомата.

Требования к месту установки

11.5.22. Приборы учета электроэнергии устанавливаются на границе балансовой принадлежности.

Требования к монтажу



11.5.23. Монтаж приборов учета (счетчика электроэнергии, измерительных трансформаторов) произвести в соответствии с ПУЭ.

11.5.24. Приборы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений. Необходимо исключить наличие открытых незащищенных токоведущих частей до пункта учета. Высота от пола до коробки зажимов электросчетчика должна быть в пределах 0,8 – 1,7м. Конструкция его крепления должна обеспечить возможность установки и съема электросчетчика с лицевой стороны.

11.5.25. Счетчики должны размещаться в легко доступных для обслуживания сухих помещениях, в достаточно свободном для работы месте.

11.5.26. Счетчики должны устанавливаться в шкафах, камерах, в нишах, панелях, щитах, на стенах имеющих жесткую конструкцию. В случаях наружной установки и свободного доступа к пунктам учета в шкафах вандозащищенного исполнения, степень защиты не менее IP55.

Требования к автоматизации

11.5.27. Системы автоматизированного учета электрической энергии, обеспечивающие удаленное снятие показаний должны быть совместимы с программным обеспечением “Пирамида 2000”.

11.5.28. Каналообразующая аппаратура должна обеспечивать передачу информации в Центр сбора и обработки данных ОАО “Ленэнерго” и Энергосбытовой организации со скоростью не ниже 9600 б/с.

#### Ответственность

11.5.29. Согласовать проект электроснабжения со Службой транспорта и учета электрической энергии филиала ОАО «Ленэнерго».

11.5.30. После выполнения монтажных и наладочных работ оформить с представителями ОАО «Ленэнерго» акт приемки расчетных средств учета.

11.5.31.Срок действия требований ограничен сроком действия технических условий на технологическое присоединение.

11.5.32. Владелец прибора учета, обеспечивает его сохранность, целостность и обслуживание.

## **12. Срок действия технических условий.**

12.1 Настоящие технические условия являются неотъемлемой частью Договора и вступают в силу с момента заключения Договора.

12.2 Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

12.3 По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан получить новые технические условия.

12.4 В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента уведомления от ОАО «Ленэнерго».

**ОАО «Ленэнерго»**

