

14044-14
ДОГОВОР № ОД-СПб- 127941-Э-13
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Санкт-Петербург

«20» августа 2014г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго», (далее – Сетевая организация), в лице Заместителя директора по технологическому присоединению **Васютина Сергея Васильевича**, действующего на основании Доверенности №913-13 от 26.12.2013 года, с одной стороны, и

Садоводческое некоммерческое товарищество "Климовец", (далее - Заявитель), ОГРН 1027801571610, в лице Председателя Правления **Телякова Али Жарулловича**, действующего на основании Устава, с другой стороны (далее вместе именуемые - Стороны), заключили настоящий договор о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Сетевая организация в соответствии с действующим законодательством обязуется осуществить мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя к электрическим сетям по техническим условиям (далее – услуга), а Заявитель – оплатить услугу в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Технологическое присоединение осуществляется в целях электроснабжения следующего объекта (далее – Объект):

наименование Объекта: жилые дома СНТ «Климовец» (1200 участков);

адрес Объекта: Санкт-Петербург, Парголово, Торфяное, садоводство "Климовец", участок 10001 (кадастровый номер №78:36:13215В:395);

Категория надежности и электроснабжения	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств кВт	Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств кВт	Всего, с учетом существующей мощности (кВА/кВт)	Уровень напряжения (кВ)
I	отсутствует	отсутствует	отсутствует	-
II	отсутствует	отсутствует	отсутствует	-
III	2000 кВт	296,96 кВт	2296,96 кВт	6,10

2. Технические условия

2.1. Технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям (далее – технические условия) содержат перечень мероприятий по технологическому присоединению по созданию схемы внешнего электроснабжения электроустановок Заявителя и обязательства их выполнения, являются Приложением №1 к настоящему договору и его неотъемлемой частью.

2.2. Этапы оказания услуги определены Приложением № 2 к настоящему договору.

3. Обязанности Сторон

3.1. Сетевая организация обязуется:

3.1.1. В течение 24 месяцев со дня заключения настоящего договора выполнить технические условия со стороны Сетевой организации.

3.1.2. Проверить выполнение технических условий со стороны Заявителя в течение 15 (пятнадцати) дней с момента получения письменного уведомления Заявителя в соответствии с пунктом 3.2.2 настоящего договора.

3.1.3. В течение 15 (пятнадцати) дней с момента проверки выполнения Заявителем технических условий, но не ранее выполнения технических условий Сетевой организацией, направить Заявителю Акт о технологическом присоединении, Акт оказания услуги по присоединению к электрической сети, для подписания.

После подписания Заявителем Акта о технологическом присоединении и Акта оказания услуги по присоединению к электрической сети и передачи их Сетевой организации Сетевая организация выдает Заявителю Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт эксплуатационной ответственности сторон, Акт о технологическом присоединении, Акт оказания услуги по присоединению к электрической сети, счет-фактуру о стоимости оказанных услуг.

3.1.4. В случаях и в порядке, предусмотренных п.3.2.5.- п.3.2.7. настоящего договора, Заявителю выдается Акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.2. Заявитель обязуется:

3.2.1. Оплатить услугу по технологическому присоединению в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

3.2.2. В течение 24 месяцев со дня заключения настоящего договора со дня заключения настоящего договора, выполнить технические условия со стороны Заявителя, произвести окончательный расчет за технологическое присоединение и уведомить об этом Сетевую организацию.

3.2.3. Организовать технический осмотр (обследование) присоединяемого энергопринимающего устройства территориальным органом Ростехнадзора с привлечением представителя Сетевой организации.

Заявитель не позднее 10 (десяти) дней с даты проведения технического осмотра, направляет в Сетевую организацию копию акта допуска электрической установки в эксплуатацию, выданного органом Ростехнадзора.

3.2.4. В течение 10 (десяти) дней с момента получения Акта об оказании услуги по присоединению и Акта о технологическом присоединении (далее - Акты) подписать их со своей стороны и передать их в Сетевую организацию.

В случае выявления (обнаружения) недостатков (неточностей) в Актах Заявитель в срок, указанный в настоящем пункте, представляет Сетевой организации свои замечания.

В случае непредставления Заявителем подписанных Актов и/или непредставления замечаний по Актам в установленные настоящим договором сроки Акты считаются подписанными, а обязательства Сетевой организации по настоящему договору считаются исполненными надлежащим образом.

3.2.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, на основании содержащейся в проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителем составляется проект Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в 2 экземплярах и направляется в Сетевую организацию. Сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня получения от Заявителя проекта Акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассматривает, подписывает и направляет 1 экземпляр Акта Заявителю.

3.2.6. В случае несогласия Сетевой организации с представленным Заявителем проектом Акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект Акта подписывается Сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру Акта. При этом в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях Сетевой организации.

3.2.7. Отсутствие подписанного сторонами Акта согласования технологической и (или) аварийной брони не является основанием для невыполнения Сетевой организацией своих обязательств по договору и (или) для отказа в подписании документов о технологическом присоединении.

4. Стоимость услуги и порядок расчетов

4.1. Стоимость услуги по договору определяется как произведение мощности, указанной в пункте 1.2 настоящего договора, и ставки платы за технологическое присоединение, установленной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 630-р, и на дату заключения настоящего договора составляет **30 165 520,00руб.**(Тридцать миллионов сто шестьдесят пять тысяч пятьсот двадцать рублей), включая НДС 18% 4 601 520,00руб.

4.2. Заявитель обязан оплатить услугу в следующем порядке:

	Стоимость услуги (в руб.)	В том числе НДС (в руб.)	Срок оплаты	
4.2.1.	10%	3 016 552,00	460 152,00	в течение 15 дней с даты заключения настоящего договора
4.2.2.	20%	6 033 104,00	920 304,00	в течение 40 дней с даты заключения настоящего договора
4.2.2.	30%	9 049 656,00	1 380 456,00	в течение 60 дней с даты заключения настоящего договора
4.2.3.	40%	12 066 208,00	1 840 608,00	в течение 12 месяцев с даты заключения настоящего договора
	ИТОГО:	30 165 520,00	4 601 520,00	

4.3. Оплата услуги денежными средствами может быть произведена Заявителем ранее сроков, установленных пунктом 4.2 настоящего договора, без согласования с Сетевой организацией. Стороны вправе производить приемку услуг по Договору в соответствии с этапами исполнения Договора, предусмотренными п.2.2. Договора (Приложение №2), с оформлением Актов об оказании услуг по каждому этапу работ в установленном порядке.

4.4. Оплата услуги может быть произведена путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в договоре, либо внесением наличных средств в кассу Сетевой организации при условии соблюдения требований совершения наличных расчетов в Российской Федерации; либо иными способами, не запрещенными действующим законодательством РФ, о чем стороны составляют дополнительное соглашение к договору.

4.5. Обязательство Заявителя по оплате услуги считается исполненным с момента поступления денежных средств на указанный в договоре расчетный счет или в кассу Сетевой организации.

5. Ответственность Сторон

5.1. За нарушение сроков исполнения обязательств, принятых Сетевой организацией в соответствии с настоящим договором, более чем на 10 рабочих дней, Заявитель вправе взыскать с Сетевой организации неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

5.2. В случае нарушения Заявителем срока оплаты технологического присоединения по п. 4.2., Сетевая организация вправе приостановить исполнение своего обязательства либо отказаться от исполнения этого обязательства и потребовать возмещения убытков, в том числе перенести срок выполнения технических условий со стороны Сетевой организации в соответствии с п. 3.1.1. на срок неисполнения Заявителем обязательств по п. 4.2. настоящего договора в одностороннем порядке без уведомления Заявителя.

5.3. За нарушение иных обязанностей, предусмотренных настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6. Изменение и расторжение договора.

6.1. Настоящий договор может быть изменен по соглашению Сторон.

Любые изменения и дополнения настоящего договора считаются действительными, если они оформлены в виде письменного документа, подписанного обеими Сторонами.

6.2. Заявитель вправе по своей инициативе в одностороннем внесудебном порядке без согласования с Сетевой организацией досрочно отказаться от договора, в том числе при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре.

О прекращении договора в одностороннем порядке Заявитель обязан письменно уведомить Сетевую организацию не менее чем за 30 (тридцать) дней до даты предстоящего прекращения договора.

Заявитель вправе досрочно отказаться от договора лишь при условии полного возмещения Сетевой организации фактических затрат, понесенных на исполнение договора.

6.3. Сетевая организация вправе в одностороннем внесудебном порядке без согласования с Заявителем отказаться от договора:

- при нарушении Заявителем сроков оплаты, установленных разделом 4 настоящего договора, более чем на 30 (тридцать) дней;

- при неисполнении Заявителем сроков выполнения технических условий, предусмотренных пунктом 3.2.2 настоящего договора, более чем на 30 (тридцать) дней;

- в случае не предоставления Заявителем Сетевой организации разрешения на ввод электрической установки в эксплуатацию, выданного органом Ростехнадзора, в срок указанный в пункте 3.2.3. настоящего договора.

О прекращении договора в одностороннем порядке Сетевая организация письменно уведомляет Заявителя не менее чем за 15 (пятнадцать) дней до даты предстоящего прекращения договора.

6.4. В случае прекращения договора по основаниям, предусмотренным пунктами 6.2 - 6.3 настоящего договора, Сетевая организация вправе возместить за счет Заявителя стоимость фактических затрат на исполнение настоящего договора путем вычета из ранее выплаченных Заявителем денежных средств, а, кроме того, взыскать с Заявителя неустойку, рассчитанную как произведение ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

6.4.1. В случае, если сумма денежных средств, ранее выплаченных Заявителем, недостаточна для возмещения фактических затрат Сетевой организации, понесенных на исполнение договора, Заявитель обязан в течение 10 (десяти) дней с момента получения письменного требования Сетевой организации возместить Сетевой организации недостающие денежные средства в пределах разницы между платой, определенной по настоящему договору, и частью платы, ранее внесенной Заявителем в счет исполнения по настоящему договору.

7. Порядок разрешения споров

7.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, изменении, расторжении и исполнении настоящего договора, разрешаются сторонами путем непосредственных переговоров.

7.2. Неурегулированные посредством непосредственных переговоров разногласия по заключенному договору разрешаются Сторонами в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензий устанавливается 30 (тридцать) дней с даты ее получения стороной.

7.3. Неурегулированные разногласия передаются на рассмотрение Арбитражного суда Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

8. Действие договора и прочие условия.

8.1. Настоящий договор вступает в силу с даты поступления в Сетевую организацию подписанного Сторонами и скрепленного печатями договора.

8.1.1. Срок для акцепта (подписания и представления Сетевой организации) Заявителем устанавливается в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Заявителем от Сетевой организации подписанного договора и технических условий.

8.1.2. В случае неполучения Сетевой организацией акцепта (ненаправления Заявителем подписанного проекта договора) либо мотивированного отказа от его подписания в срок, указанный в пункте 8.1.1. настоящего договора, договор считается незаключенным, а заявка Заявителя на технологическое присоединение аннулируется, но не ранее чем через 60 (шестьдесят) дней со дня получения Заявителем подписанного Сетевой организацией проекта договора.

8.2. Границы разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон устанавливаются в точке присоединения, указанной в технических условиях, если иное не установлено соглашением сторон, и отражаются в Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и в Акте эксплуатационной ответственности сторон.

8.3. Стороны не вправе уступать свои права и обязанности по договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

8.4. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим договором, Стороны руководствуются действующим гражданским законодательством Российской Федерации.

8.5. Договор составлен и подписан в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

8.6. Приложениями к настоящему договору и его неотъемлемой частью являются:

Приложение №1 – Технические условия;

Приложение №2 – Перечень этапов оказания услуги.

9. Реквизиты сторон.

9.1. Сетевая организация

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»,
ОАО «Ленэнерго», т.(812) 595-86-50, ф.(812) 710-69-01.
196247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, д. 1
Расчетный счет для перечисления безналичных денежных средств:
ИНН7803002209 / КПП781001001
р/с40702810100460008481 в Банке «Таврический» (ОАО), Санкт-Петербург
К/с 30101810700000000877, БИК 044030877

9.2. Заявитель

Садоводческое некоммерческое товарищество "Климовец"
Адрес: Санкт-Петербург, пос.Парголово, Торфяное, СНТ «Климовец»
ИНН 7802075187, КПП 780201001
ОГРН 1027801571610
р/с 40703810110860000040
к/с 30101810400000000766, БИК 044030766

10. Подписи сторон.

Сетевая организация


С. В. Васютин/
Исп. Филоненко Мария Владимовна
тел. 494-32-95

Заявитель

М.П. А. М. Ж. Теляков/



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»**

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 494-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

№ _____
На № _____ от _____

Приложение №

к Договору

№

от _____ 201 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям**

Основание: Заявка № 13-27941 от 27.09.13 г.

Заявитель: СНТ «Климовец».

Объекты: жилые дома СНТ «Климовец» (1200 участков).

Фактический адрес объекта: Ленинградская область, Выборгский район, пос. Парголово, пос. Торфяное, СНТ «Климовец», участок 10001 (кадастровый номер № 78:36:13215В:395).

1. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

- для существующей мощности – в РУ- 6 кВ ПС 35 кВ НИИТВЧ (№ 614) на кабельных наконечниках ф. 614-02 опосредовано через сети СУ-306 и ОАО «ОЭК».
- для дополнительной мощности - на контактных соединениях новой ВЛЗ-10 кВ от ПС 110/10 кВ № 97 и отпаечной линии 10 кВ в сторону электроустановок Заявителя.

Точка присоединения мощности является границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между сетевой организацией и Заявителем.

Источники питания:

- для существующей мощности - ПС 35 кВ НИИТВЧ (№ 614), ф. 614-02 (296,96 кВт).
- для дополнительной мощности - ПС 110/10 кВ № 97 «Адамант», новый фидер на 1 секции шин (2000 кВт).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

- 2.1. Объекты – энергопринимающие устройства электроустановок Заявителя.
- 2.2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **2296,96 кВт**, из них:
 - существующая мощность – 296,96 кВт;
 - дополнительная мощность – 2000 кВт.
- 2.3. Электроприемники 1 категории надежности – отсутствуют, электроприемники 2 категории надежности – отсутствуют, электроприемники 3 категории надежности – 2296,96 кВт.
- 2.4. Нагрузки, искажающие форму кривой электрического тока и вызывающие несимметрию напряжения в точке присоединения определяются проектом.
- 2.5. Характер нагрузки – коммунально-бытовая.

3. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»:

- 3.1. Установить и оборудовать на 1 секции шин РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ № 97 дополнительную ячейку. Место установки и объем работ по оборудованию ячейки определить проектом по согласованию с Филиалом ОАО «Ленэнерго» «СПБВС» (при необходимости для установки дополнительной ячейки в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ № 97 спроектировать и выполнить монтаж фундамента).

- 3.2. Построить от новой ячейки РУ-10 кВ ПС 110 кВ № 97 (по п. 3.1.) до границы земельного участка ЛЭП-10 кВ. Вид сети, марку, сечение определить при проектировании. Трассу новой ЛЭП-10 кВ согласовать землепользователями с выполнением акта выбора трасс. Номер ячейки в РУ 10 кВ ПС № 97 уточнить в Филиале ОАО «Ленэнерго» «СПбВС» при проектировании. Переход КАД выполнить методом ГНБ с закладкой резервных труб и резервных вставок КЛ-10 кВ с соответствующим сечением, в местах выхода КЛ-10 кВ на опоры ВЛЗ-10 кВ предусмотреть установку линейных разъединителей.
- 3.3. Организовать учет электроэнергии в ячейке 10 кВ ПС 110/10 кВ № 97 (по п. 3.1.).
- 3.4. Подключаемую нагрузку подвести под действие АЧР.
- 3.5. Предусмотреть возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребителей.
- 3.6. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА на ОН. Объем управляющих воздействий и перечень отключаемых присоединений определить в проекте.

4. МЕРОПРИЯТИЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

- 4.1. В точке присоединения (на границе земельного участка) установить реклоузел с токоограничивающим устройством, узлом учета электрической энергии и передачей данных на пульт Сертоловского РЭС.
- 4.2. Построить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ с трансформатором требуемой мощности. Количество ТП - 10/0,4 кВ определить проектом с учетом расчета режима сети 0,4 кВ.
- 4.3. Построить ЛЭП-0,4 кВ до электроприемников Заявителя. Параметры ЛЭП-0,4 кВ определить проектом.

11.4. Учет электрической энергии:

11.4.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, соответствовать требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» и иметь:

- Класс точности 0,5 S и выше (Постановление Правительства Российской Федерации¹ 442 от 4.05.2012 г.).
- Пломбы государственной поверки на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев (ПУЭ 6 издание Глава 1.5.).

11.4.2. Требования к измерительным трансформаторам

- При новом строительстве и реконструкции энергообъектов измерительные трансформаторы устанавливаются в каждую фазу. Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, и иметь:
- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток: трансформаторы тока 0,5S и выше, трансформаторы напряжения 0.5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока).

11.4.3. Требования к месту установки

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, при отсутствии технической возможности установки на границе балансовой принадлежности прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности объем потребления электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

11.4.4. Требования к монтажу

В соответствии с ПУЭ 6 и 7 издания, в том числе Глава 1.5., Глава 1.7., Раздел 3, Глава 7.1. Вторичные цепи, должны быть защищены от несанкционированного доступа. Автоматический выключатель в цепях трансформатора напряжения должен иметь возможность опломбировки. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности в РУ – 0,4 кВ все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.4.5. Требования к автоматизации

Измерительные комплексы, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, предназначенную для удаленного сбора и передачи показаний приборов учета должны обеспечивать передачу информации в центр сбора и обработки данных ОАО «Ленэнерго». Возможность передачи информации должна быть обеспечена со всех уровней системы учета.

11.4.6. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию на организацию учета электроэнергии с Департаментом транспорта электроэнергии ОАО «Ленэнерго» тел. 494-74-36.

После выполнения работ направить в филиал ОАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012 г).

- 4.5. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.
- 4.6. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов. Состав проектной и рабочей документации определяется Постановлением Правительства № 87 от 16.02.08 г. и ГОСТ Р 21.1101-2013 от 01.01.2014 г.
- 4.7. В проекте предусмотреть:
 - 4.7.1. Раздел «Релейная защита».
 - 4.7.2. 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 0,4, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.
 - 4.7.3 Раздел «Обеспечения нормативных требований к качеству электроэнергии». В разделе определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок Заявителя до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.
- 4.8. В случае наличия аварийной или технологической брони, минимально необходимый уровень потребления в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони должен обеспечиваться путём использования потребителем автономных резервных источников питания с автоматическим запуском.

5. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ.

- 5.1. Предъявить к осмотру присоединяемые энергопринимающие устройства в соответствии с действующими нормативными документами.
- 5.2. Получить разрешение уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановок.

5.3. Решить вопросы организации эксплуатации и балансовой принадлежности вновь сооружаемых электроустановок.

6. НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

Указанная категория по надежности электроснабжения электроприемников Заявителя обеспечивается в соответствии с ПУЭ (7 издание).

7. ГРАНИЦА БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ

Граница балансовой принадлежности определяется Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей между ОАО «Ленэнерго» и Заявителем.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ.

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

8.2. Срок действия настоящих технических условий – 5 лет.

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

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

ОАО «Ленэнерго»

м.п.



Этапы оказания услуги Сетевой организацией

I. Этапом оказания услуги Сетевой организацией являются следующие мероприятия по технологическому присоединению:

- подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

II. Этапом оказания услуги Сетевой организацией являются следующие мероприятия по технологическому присоединению:

- разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

- выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

- осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления.

III. Этапом оказания услуги Сетевой организацией являются следующие мероприятия по технологическому присоединению:

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Подписи сторон:

Сетевая организация:

М.П.



С.В.Васютин



М.П.

А.Ж.Теляков