



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

площадь Конституция, 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

№ _____
от _____

Приложение №
к Договору
№
от _____ 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

филиал ПАО «Ленэнерго»

заявка № 16-11559 от 20.04.2016 г.

Заявитель: Дачное некоммерческое партнерство «Большое Коновалово»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ (ГРЩ) 0,4 кВ 208 коттеджей, наружное освещение, магазин, управление в ДНП вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.
2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 208 коттеджей, наружное освещение, магазин, управление, расположенные на земельном участке ДНП «Большое Коновалово» по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Пениковское сельское поселение», ЗАО «Плодоягодное», у д. Большое Коновалово, квартал 7, рабочий участок 27, ДНП Большое Коновалово, кадастровые номера: уч.1 №47:14:0203007:382, уч.2 №47:14:0203007:383, уч.3 №47:14:0203007:386, уч.4 №47:14:0203007:387, уч.5 №47:14:0203007:388, уч.6 №47:14:0203007:389, уч.7 №47:14:0203007:390, уч.8 №47:14:0203007:391, уч.9 №47:14:0203007:392, уч.10 №47:14:0203007:393, уч.11 №47:14:0203007:394, уч.12 №47:14:0203007:395, уч.13 №47:14:0203007:396, уч.14 №47:14:0203007:397, уч.15 №47:14:0203007:398, уч.16 №47:14:0203007:399, уч.17 №47:14:0203007:400, уч.18 №47:14:0203007:401, уч.19 №47:14:0203007:402, уч.20 №47:14:0203007:403, уч.21 №47:14:0203007:404, уч.22 №47:14:0203007:405, уч.23 №47:14:0203007:406, уч.24 №47:14:0203007:407, уч.25 №47:14:0203007:385, уч.26 №47:14:0203007:309, уч.27 №47:14:0203007:335, уч.28 №47:14:0203007:311, уч.29 №47:14:0203007:312, уч.30 №47:14:0203007:313, уч.31 №47:14:0203007:314, уч.32 №47:14:0203007:444, уч.33 №47:14:0203007:470, уч.34 №47:14:0203007:446, уч.35 №47:14:0203007:447, уч.36 №47:14:0203007:315, уч.37 №47:14:0203007:316, уч.38 №47:14:0203007:317, уч.39 №47:14:0203007:318, уч.40 №47:14:0203007:319, уч.41 №47:14:0203007:320, уч.42 №47:14:0203007:448, уч.43 №47:14:0203007:449, уч.44 №47:14:0203007:450, уч.45 №47:14:0203007:451, уч.46 №47:14:0203007:321, уч.47 №47:14:0203007:322, уч.48 №47:14:0203007:323, уч.49 №47:14:0203007:324, уч.50 №47:14:0203007:325, уч.51 №47:14:0203007:326, уч.52

№47:14:0203007:452, уч.53 №47:14:0203007:453, уч.54 №47:14:0203007:454, уч.55
№47:14:0203007:455, уч.56 №47:14:0203007:327, уч.57 №47:14:0203007:328, уч.59
№47:14:0203007:457, уч.60 №47:14:0203007:458, уч.61 №47:14:0203007:459, уч.62
№47:14:0203007:329, уч.63 №47:14:0203007:330, уч.64 №47:14:0203007:331, уч.65
№47:14:0203007:332, уч.66 №47:14:0203007:460, уч.67 №47:14:0203007:461, уч.68
№47:14:0203007:462, уч.69 №47:14:0203007:463, уч.70 №47:14:0203007:464, уч.71
№47:14:0203007:465, уч.72 №47:14:0203007:347, уч.73 №47:14:0203007:348, уч.74
№47:14:0203007:349, уч.75 №47:14:0203007:350, уч.76 №47:14:0203007:351, уч.77
№47:14:0203007:352, уч.78 №47:14:0203007:333, уч.79 №47:14:0203007:466, уч.80
№47:14:0203007:467, уч.81 №47:14:0203007:468, уч.82 №47:14:0203007:469, уч.83
№47:14:0203007:353, уч.84 №47:14:0203007:354, уч.85 №47:14:0203007:355, уч.86
№47:14:0203007:356, уч.87 №47:14:0203007:357, уч.88 №47:14:0203007:222, уч.89
№47:14:0203007:281, уч.90 №47:14:0203007:280, уч.91 №47:14:0203007:279, уч.92
№47:14:0203007:221, уч.93 №47:14:0203007:220, уч.94 №47:14:0203007:278, уч.95
№47:14:0203007:219, уч.96 №47:14:0203007:277, уч.97 №47:14:0203007:218, уч.98
№47:14:0203007:276, уч.99 №47:14:0203007:217, уч.100 №47:14:0203007:275, уч.101
№47:14:0203007:216, уч.102 №47:14:0203007:274, уч.103 №47:14:0203007:215, уч.104
№47:14:0203007:273, уч.105 №47:14:0203007:214, уч.106 №47:14:0203007:272, уч.107
№47:14:0203007:271, уч.108 №47:14:0203007:213, уч.109 №47:14:0203007:212, уч.110
№47:14:0203007:346, уч.111 №47:14:0203007:345, уч.112 №47:14:0203007:344, уч.113
№47:14:0203007:343, уч.114 №47:14:0203007:341, уч.115 №47:14:0203007:342, уч.116
№47:14:0203007:339, уч.117 №47:14:0203007:340, уч.118 №47:14:0203007:338, уч.119
№47:14:0203007:336, уч.120 №47:14:0203007:360, уч.121 №47:14:0203007:208, уч.122
№47:14:0203007:225, уч.123 №47:14:0203007:210, уч.124 №47:14:0203007:211, уч.126
№47:14:0203007:284, уч.127 №47:14:0203007:269, уч.128 №47:14:0203007:270, уч.129
№47:14:0203007:361, уч.130 №47:14:0203007:362, уч.131 №47:14:0203007:368, уч.132
№47:14:0203007:369, уч.133 №47:14:0203007:370, уч.134 №47:14:0203007:371, уч.135
№47:14:0203007:372, уч.136 №47:14:0203007:373, уч.137 №47:14:0203007:285, уч.139
№47:14:0203007:289, уч.140 №47:14:0203007:290, уч.141 №47:14:0203007:291, уч.142
№47:14:0203007:292, уч.143 №47:14:0203007:294, уч.144 №47:14:0203007:293, уч.145
№47:14:0203007:246, уч.146 №47:14:0203007:247, уч.147 №47:14:0203007:374, уч.148
№47:14:0203007:375, уч.149 №47:14:0203007:376, уч.150 №47:14:0203007:377, уч.151
№47:14:0203007:378, уч.152 №47:14:0203007:379, уч.153 №47:14:0203007:380, уч.154
№47:14:0203007:381, уч.155 №47:14:0203007:295, уч.156 №47:14:0203007:296, уч.157
№47:14:0203007:297, уч.158 №47:14:0203007:298, уч.159 №47:14:0203007:299, уч.160
№47:14:0203007:300, уч.161 №47:14:0203007:301, уч.162 №47:14:0203007:302, уч.163
№47:14:0203007:252, уч.164 №47:14:0203007:253, уч.165 №47:14:0203007:254, уч.166
№47:14:0203007:255, уч.167 №47:14:0203007:256, уч.168 №47:14:0203007:257, уч.169
№47:14:0203007:258, уч.170 №47:14:0203007:226, уч.171 №47:14:0203007:227, уч.172
№47:14:0203007:230, уч.173 №47:14:0203007:231, уч.174 №47:14:0203007:232, уч.175
№47:14:0203007:233, уч.176 №47:14:0203007:234, уч.177 №47:14:0203007:235, уч.178
№47:14:0203007:236, уч.179 №47:14:0203007:237, уч.181 №47:14:0203007:239, уч.182
№47:14:0203007:240, уч.183 №47:14:0203007:241, уч.184 №47:14:0203007:242, уч.185
№47:14:0203007:243, уч.186 №47:14:0203007:244, уч.187 №47:14:0203007:245, уч.188
№47:14:0203007:229, уч.189 №47:14:0203007:259, уч.190 №47:14:0203007:260, уч.192
№47:14:0203007:262, уч.193 №47:14:0203007:263, уч.194 №47:14:0203007:264, уч.195
№47:14:0203007:265, уч.196 №47:14:0203007:266, уч.197 №47:14:0203007:251, уч.198
№47:14:0203007:250, уч.199 №47:14:0203007:303, уч.200 №47:14:0203007:304, уч.201
№47:14:0203007:305, уч.202 №47:14:0203007:306, уч.203 №47:14:0203007:288, уч.204
№47:14:0203007:308, уч.205 №47:14:0203007:307, уч.206 №47:14:0203007:365, уч.207
№47:14:0203007:366, уч.208 №47:14:0203007:367, №47:14:0203007:310,
№47:14:0203007:287, №47:14:0203007:384, уч. 125 №47:14:0203007:267.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 560,47 кВт.



4. Категория надежности:

4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;

4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;

4.3. Электроприемники 3-й категории: 560,47 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 560,47 кВт – РУ-0,4кВ новой ТП-6/0,4кВ.

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

7.1. Объект находится на расстоянии менее 500 метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС – ГП «Гидроприбор», ф.12

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

10.2. Выполнить реконструкцию ПС - ГП «Гидроприбор» с увеличением трансформаторной мощности (мощность трансформаторов определить проектом). Срок выполнения реконструкции ПС – ГП «Гидроприбор» будет определен инвестиционной программой ПАО «Ленэнерго».

10.3. Построить новую ЛЭП-6 кВ направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6кВ ф.12 от ПС - ГП «Гидроприбор» до проектируемой ТП. Тип, марку и сечение ЛЭП-6 кВ определить проектом, по согласованию с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Трассу прохождения определить проектом и согласовать с землевладельцами с выполнением акта выбора трасс.

10.4. Установить и оборудовать новую ТП с установкой трансформатора требуемой мощности. Комплектацию ТП и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» на этапе проектирования. На подходах к ТП предусмотреть зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП-6/0,4 кВ сторонних потребителей.

10.5. Организовать учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ в новой ТП по п. 10.4.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

11.2. При разработке проекта планировки территории объекта предусмотреть:

11.2.1. Место под размещение новой ТП, которая будет построена ПАО «Ленэнерго», с учетом свободного подъезда и доступа для обслуживания персоналом филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети».

11.2.2. Зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП-6/0,4 кВ сторонних потребителей.

11.3. Электроснабжение электроустановок заявителя предусмотреть от РУ-0,4кВ новой ТП, построенной по п.10.4., проложив необходимое количество ЛЭП-0,4кВ до энергопринимающих устройств заявителя. Марку и сечение магистралей определить проектом. Схему присоединения и порядок подключения согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС».

11.4. На этапе проектирования согласовать однолинейную схему подключения объекта к сетям ПАО «Ленэнерго». В случае изменения количества точек подключения выполнить корректировку технических условий с разбивкой максимальной мощности по точкам

подключения.

11.5. В проекте предусмотреть 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, а также количество, параметры и точки установки необходимых регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности.

Раздел «Обеспечение нормативных требований к качеству электроэнергии». В разделе определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключаящих 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

11.6. Требования к учету электроэнергии:

11.6.1. Требования к счетчикам электроэнергии

Счетчики электроэнергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и иметь:

- Класс точности 1,0 и выше (Постановление Правительства Российской Федерации № 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.).

11.6.2. Требования к измерительным трансформаторам

Трансформаторы тока должны соответствовать ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения ГОСТ 1983-2001, применяются при классе напряжения электрических сетей свыше 1кВ. Измерительные трансформаторы должны иметь:

- Свидетельство об утверждении типа средств измерений, действующие свидетельства о поверке.
- Класс точности измерительных обмоток 0,5 и выше.
- Защиту от несанкционированного доступа выводов измерительных обмоток (обязательна для трансформаторов тока)

11.6.3. 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.).

11.6.4. 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. Все вводные автоматы, рубильники, предохранители, клеммные и переходные колодки находящиеся до счетчиков, должны иметь техническую возможность для опломбирования. Шкаф учета при установке вне помещений должен иметь степень защиты IP 54 и выше. При установке прибора учета в РУ-0,4кВ трансформаторной подстанции все шины и механические соединения, находящиеся до измерительных трансформаторов тока, должны быть закрыты изоляционными панелями с возможностью их опломбирования.

11.6.5. Требования к устройству, обеспечивающему контроль величины максимальной мощности

Для контроля величины максимальной мощности предусмотреть установку вводного автоматического выключателя. Автоматический выключатель должен выбираться в соответствии с разрешенной мощностью.

11.6.6. Требования к автоматизации

Приборы учета, устройства передачи данных, программные средства, входящие в систему учета, должны обеспечивать возможность удаленного сбора и передачи результатов измерений смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

11.6.7. Требования к сдаче приборов учета в эксплуатацию

Согласовать проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий с филиалом ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС». После выполнения работ направить в ПАО «Ленэнерго» заявку на оформление документов о выполнении технических условий на технологическое присоединение, в части учета электроэнергии (Постановление Правительства Российской Федерации № 442 от 4.05.2012 г.).

12. Общие требования.

12.1. Сетевой организацией осуществить осмотр (обследование) присоединяемых электроустановок заявителя, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя.

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

12.3. Сетевой организацией осуществить проверку выполнения Заявителем технических условий с последующим оформлением акта о выполнении Заявителем технических условий.

13. Срок действия технических условий:

13.1. Срок действия настоящих технических условий определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и составляет 2 (два) года со дня заключения Договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

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

13.3. По истечении срока действия технических условий или изменении условий заявки Заявитель обязан продлить технические условия.

13.4. В случае расторжения Договора настоящие технические условия считаются недействительными с момента расторжения Договора.

Примечание:

1. Возможность выдачи мощности определяется по действующей загрузке центра питания новой ПС - ГП «Гидроприбор» на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

ПАО «Ленэнерго»

М.п.

Согласовано:

Директор филиала
ПАО «Ленэнерго»
ПрЭС _____

 И.М.Мещеряков







**ПУБЛИЧНОЕ 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

№ _____
от _____

Приложение №
к Договору
№ _____
от _____ 201 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение работ по техническим условиям к заявке № 16-11559 от 20.04.2016 г.
на технологическое присоединение электроустановок**

филиал ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС»

заявка № 16-11559 от 20.04.2016 г.

Заявитель: Дачное некоммерческое партнерство «Большое Коновалово»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ (ГРЩ) 0,4 кВ 208 коттеджей, наружное освещение, магазин, управление в ДНП вместе с узлом учета потребленной электроэнергии, в совокупности с питающей, распределительной и групповыми сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и местонахождение объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 208 коттеджей, наружное освещение, магазин, управление, расположенные на земельном участке ДНП «Большое Коновалово» по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Пенниковское сельское поселение», ЗАО «Плодоягодное», у д. Большое Коновалово, квартал 7, рабочий участок 27, ДНП Большое Коновалово, кадастровые номера: уч.1 №47:14:0203007:382, уч.2 №47:14:0203007:383, уч.3 №47:14:0203007:386, уч.4 №47:14:0203007:387, уч.5 №47:14:0203007:388, уч.6 №47:14:0203007:389, уч.7 №47:14:0203007:390, уч.8 №47:14:0203007:391, уч.9 №47:14:0203007:392, уч.10 №47:14:0203007:393, уч.11 №47:14:0203007:394, уч.12 №47:14:0203007:395, уч.13 №47:14:0203007:396, уч.14 №47:14:0203007:397, уч.15 №47:14:0203007:398, уч.16 №47:14:0203007:399, уч.17 №47:14:0203007:400, уч.18 №47:14:0203007:401, уч.19 №47:14:0203007:402, уч.20 №47:14:0203007:403, уч.21 №47:14:0203007:404, уч.22 №47:14:0203007:405, уч.23 №47:14:0203007:406, уч.24 №47:14:0203007:407, уч.25 №47:14:0203007:385, уч.26 №47:14:0203007:309, уч.27 №47:14:0203007:335, уч.28 №47:14:0203007:311, уч.29 №47:14:0203007:312, уч.30 №47:14:0203007:313, уч.31 №47:14:0203007:314, уч.32 №47:14:0203007:444, уч.33 №47:14:0203007:470, уч.34 №47:14:0203007:446, уч.35 №47:14:0203007:447, уч.36 №47:14:0203007:315, уч.37 №47:14:0203007:316, уч.38 №47:14:0203007:317, уч.39 №47:14:0203007:318, уч.40 №47:14:0203007:319, уч.41 №47:14:0203007:320, уч.42 №47:14:0203007:448, уч.43 №47:14:0203007:449, уч.44 №47:14:0203007:450, уч.45 №47:14:0203007:451, уч.46 №47:14:0203007:321, уч.47 №47:14:0203007:322, уч.48 №47:14:0203007:323, уч.49 №47:14:0203007:324, уч.50 №47:14:0203007:325, уч.51 №47:14:0203007:326, уч.52

№47:14:0203007:452, уч.53 №47:14:0203007:453, уч.54 №47:14:0203007:454, уч.55
№47:14:0203007:455, уч.56 №47:14:0203007:327, уч.57 №47:14:0203007:328, уч.59
№47:14:0203007:457, уч.60 №47:14:0203007:458, уч.61 №47:14:0203007:459, уч.62
№47:14:0203007:329, уч.63 №47:14:0203007:330, уч.64 №47:14:0203007:331, уч.65
№47:14:0203007:332, уч.66 №47:14:0203007:460, уч.67 №47:14:0203007:461, уч.68
№47:14:0203007:462, уч.69 №47:14:0203007:463, уч.70 №47:14:0203007:464, уч.71
№47:14:0203007:465, уч.72 №47:14:0203007:347, уч.73 №47:14:0203007:348, уч.74
№47:14:0203007:349, уч.75 №47:14:0203007:350, уч.76 №47:14:0203007:351, уч.77
№47:14:0203007:352, уч.78 №47:14:0203007:333, уч.79 №47:14:0203007:466, уч.80
№47:14:0203007:467, уч.81 №47:14:0203007:468, уч.82 №47:14:0203007:469, уч.83
№47:14:0203007:353, уч.84 №47:14:0203007:354, уч.85 №47:14:0203007:355, уч.86
№47:14:0203007:356, уч.87 №47:14:0203007:357, уч.88 №47:14:0203007:222, уч.89
№47:14:0203007:281, уч.90 №47:14:0203007:280, уч.91 №47:14:0203007:279, уч.92
№47:14:0203007:221, уч.93 №47:14:0203007:220, уч.94 №47:14:0203007:278, уч.95
№47:14:0203007:219, уч.96 №47:14:0203007:277, уч.97 №47:14:0203007:218, уч.98
№47:14:0203007:276, уч.99 №47:14:0203007:217, уч.100 №47:14:0203007:275, уч.101
№47:14:0203007:216, уч.102 №47:14:0203007:274, уч.103 №47:14:0203007:215, уч.104
№47:14:0203007:273, уч.105 №47:14:0203007:214, уч.106 №47:14:0203007:272, уч.107
№47:14:0203007:271, уч.108 №47:14:0203007:213, уч.109 №47:14:0203007:212, уч.110
№47:14:0203007:346, уч.111 №47:14:0203007:345, уч.112 №47:14:0203007:344, уч.113
№47:14:0203007:343, уч.114 №47:14:0203007:341, уч.115 №47:14:0203007:342, уч.116
№47:14:0203007:339, уч.117 №47:14:0203007:340, уч.118 №47:14:0203007:338, уч.119
№47:14:0203007:336, уч.120 №47:14:0203007:360, уч.121 №47:14:0203007:208, уч.122
№47:14:0203007:225, уч.123 №47:14:0203007:210, уч.124 №47:14:0203007:211, уч.126
№47:14:0203007:284, уч.127 №47:14:0203007:269, уч.128 №47:14:0203007:270, уч.129
№47:14:0203007:361, уч.130 №47:14:0203007:362, уч.131 №47:14:0203007:368, уч.132
№47:14:0203007:369, уч.133 №47:14:0203007:370, уч.134 №47:14:0203007:371, уч.135
№47:14:0203007:372, уч.136 №47:14:0203007:373, уч.137 №47:14:0203007:285, уч.139
№47:14:0203007:289, уч.140 №47:14:0203007:290, уч.141 №47:14:0203007:291, уч.142
№47:14:0203007:292, уч.143 №47:14:0203007:294, уч.144 №47:14:0203007:293, уч.145
№47:14:0203007:246, уч.146 №47:14:0203007:247, уч.147 №47:14:0203007:374, уч.148
№47:14:0203007:375, уч.149 №47:14:0203007:376, уч.150 №47:14:0203007:377, уч.151
№47:14:0203007:378, уч.152 №47:14:0203007:379, уч.153 №47:14:0203007:380, уч.154
№47:14:0203007:381, уч.155 №47:14:0203007:295, уч.156 №47:14:0203007:296, уч.157
№47:14:0203007:297, уч.158 №47:14:0203007:298, уч.159 №47:14:0203007:299, уч.160
№47:14:0203007:300, уч.161 №47:14:0203007:301, уч.162 №47:14:0203007:302, уч.163
№47:14:0203007:252, уч.164 №47:14:0203007:253, уч.165 №47:14:0203007:254, уч.166
№47:14:0203007:255, уч.167 №47:14:0203007:256, уч.168 №47:14:0203007:257, уч.169
№47:14:0203007:258, уч.170 №47:14:0203007:226, уч.171 №47:14:0203007:227, уч.172
№47:14:0203007:230, уч.173 №47:14:0203007:231, уч.174 №47:14:0203007:232, уч.175
№47:14:0203007:233, уч.176 №47:14:0203007:234, уч.177 №47:14:0203007:235, уч.178
№47:14:0203007:236, уч.179 №47:14:0203007:237, уч.181 №47:14:0203007:239, уч.182
№47:14:0203007:240, уч.183 №47:14:0203007:241, уч.184 №47:14:0203007:242, уч.185
№47:14:0203007:243, уч.186 №47:14:0203007:244, уч.187 №47:14:0203007:245, уч.188
№47:14:0203007:229, уч.189 №47:14:0203007:259, уч.190 №47:14:0203007:260, уч.192
№47:14:0203007:262, уч.193 №47:14:0203007:263, уч.194 №47:14:0203007:264, уч.195
№47:14:0203007:265, уч.196 №47:14:0203007:266, уч.197 №47:14:0203007:251, уч.198
№47:14:0203007:250, уч.199 №47:14:0203007:303, уч.200 №47:14:0203007:304, уч.201
№47:14:0203007:305, уч.202 №47:14:0203007:306, уч.203 №47:14:0203007:288, уч.204
№47:14:0203007:308, уч.205 №47:14:0203007:307, уч.206 №47:14:0203007:365, уч.207
№47:14:0203007:366, уч.208 №47:14:0203007:367, №47:14:0203007:310,
№47:14:0203007:287, №47:14:0203007:384, уч. 125 №47:14:0203007:267.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 560,47 кВт.

4. Категория надежности:

- 4.1. Электроприемники 1-ой категории: отсутствует кВт;
- 4.2. Электроприемники 2-ой категории: отсутствует кВт;
- 4.3. Электроприемники 3-й категории: 560,47 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя отсутствует.

7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: 560,47 кВт - РУ-0,4кВ новой ТП-6/0,4кВ.

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

7.1. Объект находится на расстоянии менее 500 метров от сетей 0,4 кВ «ПрЭС».

8. Основной источник питания: ПС – ГП «Гидроприбор», ф.12

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Мероприятия, выполняемые ПАО «Ленэнерго»:

10.1. Разработать организационно-технические мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго».

10.2. Построить новую ВЛ-6 кВ проводом типа СИП-3 сечением не менее 50 мм.кв. направлением от ближайшей опоры (номер опоры определить проектом) ВЛ-6кВ ф.12 от ПС - ГП «Гидроприбор» до проектируемой КТП (ориентировочная длина 0,2 км). Тип, марку и сечение ЛЭП-6 кВ определить проектом, по согласованию с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети». Трассу прохождения определить проектом и согласовать с землевладельцами с выполнением акта выбора трасс.

10.3. Установить и оборудовать новую КТП с установкой трансформатора требуемой мощности (ориентировочно 1х630 кВА), напряжением 6/0,4 кВ. Комплектацию КТП и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» на этапе проектирования.

На подходах к КТП предусмотреть зону для прокладки в дальнейшем ЛЭП-6/0,4 кВ сторонних потребителей.

10.4. Указание к проектированию.

10.4.1. Разработать проектную и рабочую документацию и согласовать в установленном порядке.

10.4.2. 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.

10.5. Учет электроэнергии в РУ-0,4 кВ новой КТП по п. 10.3. выполнить в соответствии с приказом ПАО «Ленэнерго» от 21.12.2011 № 659 «О вводе в действие ТЗ на разработку проекта системы АСДУ и АСКУЭ на новых и реконструируемых БКРТП, БКРП, РТП (РП), БКТП (ТП)» (Приложение № 1 к настоящему Техническому заданию).

Примечания:

1. Присоединение запрашиваемой мощности будет возможно после выполнения реконструкции ПС - ГП «Гидроприбор» с увеличением трансформаторной мощности.

2. Возможность выдачи мощности определяется по действующей нагрузке центра питания новой ПС - ГП «Гидроприбор», на дату выдачи акта об осуществлении технологического присоединения. При наличии ограничений на технологическое присоединение, которые могут привести к нагрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями, допускается присоединение в пределах величины мощности, не вызывающей ограничений в использовании мощности ранее присоединенных потребителей.

ПАО «Ленэнерго»

М.П.

Согласовано:

Директор филиала
ПАО «Ленэнерго»
ПрЭС _____

 И.М.Мещеряков

16.08.2016.

 