



От 26.09.13 № 201-53-3/18
на № 8/4 от _____

Приложение к договору
технологического присоединения
№ 201-53-511813
от 25 09 2013г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»

№201-53-3/18

25 09 2013г.

Заявитель – ДНТ «Виктория».

1. Наименование энергопринимающего устройства заявителя: электроустановки ДНТ «Виктория».
2. Наименование и место нахождения объекта заявителя: Дачные участки в количестве 586 ед., расположенные по адресу: г.Краснодар, в районе ст. Старокорсунской, ЗАО «Нива-1».
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 2000 (две тысячи) кВт.
4. Категория надежности объекта – III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 35 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – I этап – 200 кВт (2011 г.), 2 этап – 800 кВт (2012 г.), 3 этап – 1000 кВт (2013 г.).
7. Точка присоединения – ВЛ 35 кВ «Старокорсунская – х. Ленина».
8. Основной источник питания – ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская».
9. Резервный источник питания – нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Разработать схему электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
- 10.2. Согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 110/35/10 кВ «Старокорсунская» и в системе внешнего электроснабжения объекта.
- 10.3. При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, согласовать ее в установленном порядке.
- 10.4. Провести процедуры согласования увеличения отбора мощности от ЕНЭС (220-750 кВ) в соответствии с требованиями действующего законодательства, при этом срок осуществления присоединения электроустановок Заявителя устанавливается не ранее возможного срока присоединения, согласованного с организацией, осуществляющей эксплуатацию ЕНЭС и

системным оператором.

10.5. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (САОН, АЧР, АОСН), включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения нагрузки Заявителя. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений определить в проекте и согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

10.6. По письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами обеспечить допуск в электросетевые сооружения ОАО «Кубаньэнерго» монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Ростехнадзоре РФ, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.7. Проверить выполнение заявителем технических условий.

10.8. Выполнить фактическое действие по присоединению и обеспечению работы электроустановок потребителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Запроектировать и построить комплектную трансформаторную подстанцию КТП-35/0,4 кВ с установкой силового трансформатора напряжением 35/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Y_0-11 , вакуумного выключателя на стороне 35 кВ силового трансформатора и распределительного устройства 0,4 кВ. Мощность и тип трансформатора определить при проектировании. Заключить договор на техническое обслуживание и ремонт оборудования подстанции со специализированной организацией.

11.2. Проектируемую КТП-35/0,4 кВ включить отпайкой ВЛ-35 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы в соответствии с проектом от существующей ВЛ-35 кВ «Старокорсунская – х.Ленина». Схему построения сети, тип провода, точку присоединения определить при проектировании и согласовать с Краснодарскими электрическими сетями.

11.3. В проектируемой КТП-35/0,4 кВ предусмотреть установку ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п. 4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.4. Трассы проектируемых линий, площадку КТП-35/0,4 кВ согласовать с Краснодарскими электрическими сетями и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.5. Выбор изоляции КТП-35/0,4 кВ и линий произвести в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п. 9.

11.6. Обеспечить селективность действия устройств РЗ и ПА на ПС 110/35 кВ «Старокорсунская», ПС 35/10 кВ «х.Ленина» и в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

11.7. Учет электроэнергии предусмотреть на стороне 35 кВ проектируемой КТП-35/0,4 кВ, применив электронные приборы учета электроэнергии класса точности 0,5S, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, адаптированные к системе АИИС КУЭ.

11.8. В проектируемой КТП-35/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора предусмотреть установку коммутационных аппаратов, установленных до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ п. 1.5.36. Запрещается

присоединение нагрузки, мощностью свыше разрешенной (2000 кВт) настоящими ТУ.

11.9. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей обеспечивающих $\cos\phi$ не более 0,4 (35 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между ДНТ «Виктория» и ОАО «Кубаньэнерго».

11.10. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие качество электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97 в присоединенной сети.

11.11. До начала проектирования согласовать с Краснодарскими электрическими сетями выбор систем и средств коммерческого и технического учета электроэнергии.

11.12. Проект согласовать с Краснодарскими электрическими сетями, ОАО «Кубаньэнерго» и Северо-Кавказским управлением Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Особые и отлагательные условия присоединения

13.1. Технологическое присоединение нагрузки заявителя станет возможным после обязательного выполнения условий договора технологического присоединения № _____ и получения Заявителем акта-допуска Северо-Кавказского управления Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору, выданного в соответствии с п. 18 (п/п «е») ПП РФ № 759 от 24.09.2010, при участии представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

13.2. Данные технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения.

13.3. Указанные в данных Технических условиях типы и марки оборудования и аппаратуры рекомендованы ОАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой сетевой компанией технической политикой и уточняются на стадии разработки проекта.

13.4. Технологическое присоединение нагрузки будет возможно после:

- ввода в работу ПС 220 кВ «Восточная Промзона»;
- строительства заходов ВЛ 110 кВ «Пашковская – Лорис» на ПС 220 кВ «Восточная промзона».

Генеральный директор

Г.А. Султанов

Согласовано:
Главный диспетчер филиала
ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ



С.А. Антипов

Дубровский М.Ю., тел. 212-26-45



III

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ КУБАНИ

ОАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

КУБАНЬЭНЕРГО

Ставропольская ул., 2, г. Краснодар, 350033, Тел.: (861) 268-53-13, Факс: (861) 268-24-93,
телетайп: 211292/КЭНВА, tele@kuban.elektra.ru

От 25.09.2013 № 201-53-3/18/3/109/005/5779

на № _____ от _____

ДНТ «Виктория»
ул. Сормовская, д. 18
г. Краснодар, 350000



Краснодарские электрические сети

Изменения в технические условия № 201-53-3/18/3 от 25.09 .2013 г.

ОАО «Кубаньэнерго» на основании письма ДНТ «Виктория» (вх. № КЭ/005/3173 от 12.09.2013), вносит в технические условия №201-53-3/18 от 22.04.2011 г. (письмо ОАО «Кубаньэнерго» №201-53-3/18/1/КЭ/006/1266 от 22.04.2013 г.) на присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» следующие изменения:

1. Пункт 11.1 ТУ №201-53-3/18 от 22.04.2011 г. изложить в следующей редакции:

«Запроектировать и построить необходимое количество КТП-35/0,4 кВ с установкой силовых трансформаторов напряжением 35/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Уо-11, вакуумного выключателя на стороне 35 кВ силового трансформатора и распределительного устройства 0,4 кВ. Количество КТП-35/0,4 кВ, мощность и тип трансформаторов определить при проектировании. Заключить договор на техническое обслуживание и ремонт оборудования подстанции со специализированной организацией».

ОАО «Кубаньэнерго» аннулирует изменения в технические условия №201-53-3/18/2/КЭ/005 от 20.08.2013г.

В остальном, ОАО «Кубаньэнерго» оставляет технические условия №201-53-3/18 от 22.04.2011 г. и письмо ОАО «Кубаньэнерго» №201-53-3/18/1/КЭ/006/1266 от 22.04.2013 г. без изменений.

Согласовано:

Заместитель генерального
директора по развитию и
реализации проектов

В.Ю. Кустейкин

«25» _____ 2013 г.



Первый заместитель директора –
главный диспетчер филиала
ОАО «СО-ЭС» Кубанское РДУ

С.А. Антапов

«24» _____ 2013 г.

