

Составил: Заместитель главного инженера ООО «Павловоэнерго» Варыханов В.А.	Согласовано: Главный инженер ООО «Павловоэнерго» Блинов Ю.Н.	Утверждаю Генеральный директор ООО «Павловоэнерго» Орлова Ю.Н. «23» 06 2014г.
---	---	---



Техническое задание

На выполнение обязательств ООО «Павловоэнерго» по техническим условиям выданных филиалом «Нижновэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья (п/с « Павлово»)

По техническим условиям для присоединения к электрическим сетям (ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство, максимальная мощность которого увеличивается), выданных Филиалом «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (приложение №1) осуществить обязанности заявителя ООО «Павловоэнерго».

После осуществления обязанностей заявителя, т. е. ООО «Павловоэнерго», исполнитель в срок до 01.06.2014г., должен предоставить в ООО « Павловоэнерго» следующие документы;

- Акты о выполнении технических условий
- Акты технологических присоединений
- Акты границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

Все затраты и сбор информации возлагаются на исполнителя.

Приложение №1 прилагается.

Согласованно: 1 Зам. Генерального директора

Макшанцев А.Л.



Управление Компанией ОАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001

Приложение №1
к Техническому заданию
от 13.02.2014г.

1446
0017

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения энергопринимающих устройств
№ 1531-10P от « 5 » июня 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрической сети
(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
мощность которого увеличивается)
№21/25-32- 45 « 5 » сентября 2012г.
Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 443 от 21.03.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2164А через ЛЭП-6кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2164А по адресу: Нижегородская обл., г.Павлово, микрорайон Таремский.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - 420кВт, в том числе:
 - существующая – 300кВт (ШР-1 ЗТП-2306 ЛЭП-605 ПС «Павлово», 3 категория-300кВт);
 - дополнительная – 120кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 420кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: ШР-1 ЗТП-2306 ЛЭП-605 ПС «Павлово».
8. Основной источник питания – ЛЭП-605 ПС «Павлово».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от ШР-1 ЗТП-2306 ЛЭП-605 ПС «Павлово» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

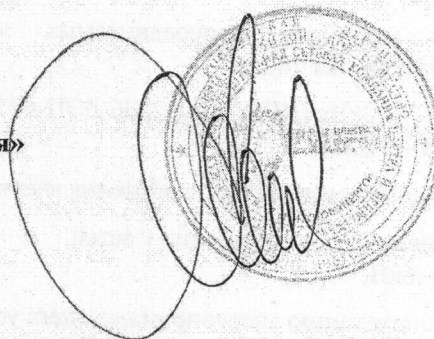
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев



№ 1528-юр от « 5 » июня 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
мощность которого увеличивается)

№21/25-32- 81 « 5 » июня 2012г. -

Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 280 от 27.02.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2064А через ЛЭП-6кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2064А по адресу: Нижегородская обл., г.Павлово, ул.Раздельная.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет -160кВт, в том числе:
 - существующая – 60кВт (ВН-2 ЗТП-2072 ЛЭП-2204 РП-22 ЛЭП-602 ПС «Павлово», 3 категория-60кВт);
 - дополнительная – 100кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 160кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: ВН-2 ЗТП-2072 ЛЭП-2204 РП-22 ЛЭП-602 ПС «Павлово».
8. Основной источник питания – ЛЭП-602 ПС «Павлово».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от ВН-2 ЗТП-2072 ЛЭП-2204 РП-22 ЛЭП-602 ПС «Павлово» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок

Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

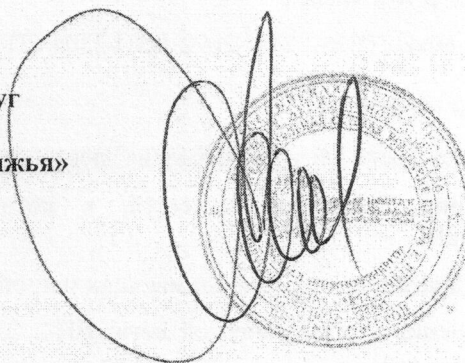
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство, мощность которого увеличивается)

№21/25-32- 89 « 5 » июня 2012г.

Филиал «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 395 от 16.03.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2409А через ЛЭП-6кВ.

2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2409А по адресу: Нижегородская, Павловский р-он д. Мелекчи.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет -126кВт, в том числе:

- существующая – 54кВт (опора № 4 отпайки на ТП-2410А ЛЭП-605 ПС «Павлово», 3 категория-54кВт);

- дополнительная – 72кВт.

4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 126кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.

7. Точка присоединения к электрической сети: опора №4 отпайки на ТП-2410А ЛЭП-605 ПС «Павлово».

8. Основной источник питания – ЛЭП-605 ПС «Павлово».

9. Резервный источник питания – отсутствует.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.

11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от опоры №4 отпайки на ТП-2410А ЛЭП-605 ПС «Павлово» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.

11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

11.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок

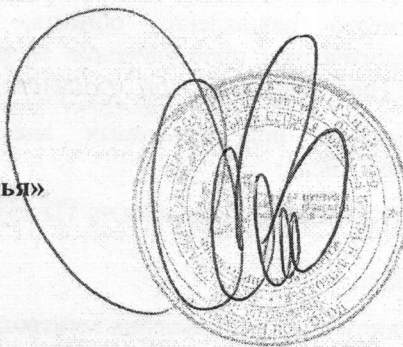
Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

**Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижновэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**



С.В. Ананьев



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
мощность которого увеличивается)

№21/25-32- 18 « 5 » июня 2012г.

Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 393 от 16.03.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2364А через ЛЭП-6кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2364А по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, д. Лаптево.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет -280кВт, в том числе:
 - существующая – 160кВт (опора № 78 ЛЭП-608 ПС «Павлово», 3 категория - 160кВт);
 - дополнительная – 120кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 280кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: опора № 78 ЛЭП-608 ПС «Павлово».
8. Основной источник питания – ЛЭП-608 ПС «Павлово».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от опоры № 78 ЛЭП-608 ПС «Павлово» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

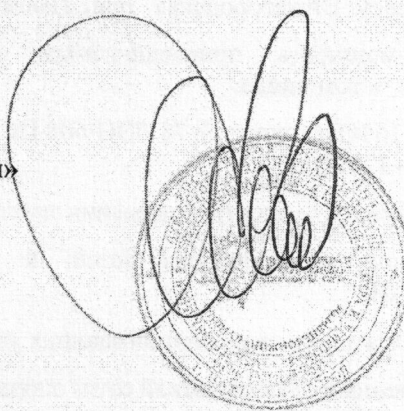
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев



1919
05.15

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ дд 15-12 от « дв » нм 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
максимальная мощность которого увеличивается)

№21/25-32-дд « дв » нм 2012г.

Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 1022 от 15.06.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2005А.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2005А по адресу: Нижегородская обл., г.Павлово, ул.Фаворского.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - 500кВт, в том числе:
 - существующая – 400кВт (ЛЭП-2303 РП-23 ЛЭП-603 ПС «Павлово», ЛЭП-6кВ от РУ-6кВ ЗТП-2057 РП-23 ПС «Павлово», 3 категория-400кВт);
 - дополнительная – 100кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 500кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: ЛЭП-2303 РП-23 ЛЭП-603 ПС «Павлово» и ЛЭП-6кВ от РУ-6кВ ЗТП-2057 РП-23 ПС «Павлово».
8. Основной источник питания – ЛЭП-603 ПС «Павлово».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от ЛЭП-2303 РП-23 ЛЭП-603 ПС «Павлово» и ЛЭП-6кВ от РУ-6кВ ЗТП-2057 РП-23 ПС «Павлово» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок

Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

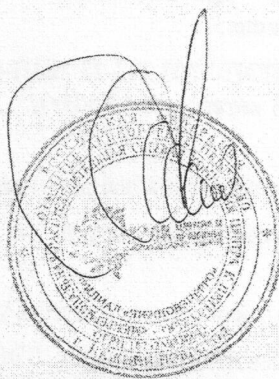
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев