

**Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Сетевая компания"
с применением стандартизированных тарифных ставок**

№ п/п	Наименование показателя	Оборудование	Сумма
1.	Присоединяемая мощность, кВт		765.0
2.	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		0.38
3.	Год, в котором ожидается выполнение мероприятий по технологическому присоединению		_____
4.	Расходы по мероприятиям, указанным в п.16 МУ (кроме подпунктов "б" и "в"), руб. (без НДС)		621180,00
4.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		442935,00
4.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		97920,00
4.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств		37485,00
4.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		42840,00
5.	Расходы на строительство воздушных линий электропередачи, руб. (без НДС)		6143625,92
6.	Расходы на строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых в траншее, руб. (без НДС)		60426,33
7.	Расходы на строительство кабельных линий электропередачи, прокладываемых методом ГНБ, руб. (без НДС)	0	0
8.	Расходы на строительство пунктов секционирования, руб. (без НДС)	0	0
9.	Расходы на строительство подстанций, руб. (без НДС)	1323450,00	8177180,66
10.	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Сетевая компания" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, руб. (без НДС)		15002412,91
11.	НДС (18%), руб.		2700434,32
12.	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Сетевая компания" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, руб. с НДС		17702847,23

Сетевая организация:
Филиал ОАО "Сетевая компания"
Альметьевские электрические сети

Заявитель:
Общество с ограниченной ответственностью
Агрофирма "Азнакай"

Руководитель Альметьевского Центра обслуживания потребителей филиала ОАО «Сетевая компания» -
Дирекция по обслуживанию потребителей и

Директор
ООО Агрофирма "Азнакай"

МП



Муслимов И.Р. _____

МП

Примечание:
Данное приложение подписывается заявителем только в случае выбора расчета платы с применением стандартизированной тарифной ставки, в случае выбора другого варианта приложение возвращается неподписанным в 2-х экземплярах

**Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Сетевая компания" с применением ставок за единицу максимальной мощности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	442935,00
2.1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" воздушных линий	1213427,70
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" кабельных линий в траншеях	611143,20
2.3.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" кабельных линий методом ГНБ	0
2.4.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству пунктов секционирования	0
2.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	1624339,80
3.1.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" воздушных линий	17334609,30
3.2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" кабельных линий в траншеях	8730501,30
3.3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" кабельных линий методом ГНБ	0
3.4.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования	0
3.5.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	23204959,20
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	97920,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	37485,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	42840,00
7.	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, руб. (без НДС)	53340160,50
8.	НДС (18%), руб.	9601228,89
9.	Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, руб. (с НДС)	62941389,39

Сетевая организация:
Филиал ОАО "Сетевая компания"
Альметьевские электрические сети

Заявитель:
Общество с ограниченной ответственностью
Агрофирма "Азнакай"

Руководитель Альметьевского Центра обслуживания потребителей филиала ОАО «Сетевая компания» -
Дирекция по обслуживанию потребителей и

Директор
ООО Агрофирма "Азнакай"

МП



Муслимов И.Р. _____

М.П.

Примечание:

Данное приложение подписывается заявителем только в случае выбора расчета платы с применением ставки за единицу максимальной мощности, в случае выбора другого варианта приложение возвращается неподписанным в 2-х экземплярах

ОАО «Сетевая компания»
филиал Альметьевские электрические сети
423450, РТ, г.Альметьевск, ул.Шевченко, 13
тел.: 30-36-82, факс: 30-36-81

Приложение №1 к договору об осуществлении
технологического присоединения
№ 2016/АЭС/_____
" ____ " _____ 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
энергопринимающих устройств(электроустановок) юридических лиц, суммарная присоединенная
мощность которых 670 кВт и выше.

Филиал ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети на основании договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (электроустановок) разрешает присоединение (выдачу) электрической мощности Заявителю Обществу с ограниченной ответственностью «Агрофирма «Азнакай» для электроснабжения: «Молочный комплекс».

Основание: заявка № 2016/Ю100/066 от 15.09.2016г.

Заявитель: ООО «Агрофирма «Азнакай»

Местонахождение: 423330, Респ. Татарстан, р-н Азнакаевский, г. Азнакаево, ул. Кирова, д.1А

Почтовый адрес: 423330, Респ. Татарстан, р-н Азнакаевский, г. Азнакаево, ул. Кирова, д.1А

Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,38кВ.

Местоположение энергопринимающих устройств (электроустановок): 423325, Респ. Татарстан, р-н. Азнакаевский, Сухояшское сельское поселение, кадастровый номер: 16:02:000000:2281.

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

1.1. Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение в ВРУ-0,38кВ объекта Заявителя максимальной мощностью 765,0 кВт:

– ВВОД №1 – 765,0кВт;

– ВВОД №2 – 765,0кВт;

1.2. Режим работы: постоянный.

1.3. Коэффициент мощности: $\text{tg}\varphi=0,4$

1.4. Категория надежности электроснабжения: II.

1.5. Наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока: определить проектом.

1.6. Год ввода объекта в эксплуатацию:

1.6.1. II полугодие 2017 года.

2. УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

2.1. Основной источник питания: ПС-90, Ф90-12, БКТП-(проектируемая).

2.2. Резервный источник питания: ПС-90, Ф90-13, БКТП-(проектируемая).

3. ТОЧКИ ПРИСОЕДИНЕНИЯ

3.1. Точками присоединения к сетевым объектам ОАО «Сетевая компания» являются:

ВВОД №1: Кабельные наконечники отходящей линии Заявителя в БКТП-(проектируемая) Сетевой организации, исключая контакты присоединения наконечников.

ВВОД №2: Кабельные наконечники отходящей линии Заявителя в БКТП-(проектируемая) Сетевой организации, исключая контакты присоединения наконечников.

3.2. Заявляемый уровень напряжения: 0,38кВ.

3.3. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей сторон устанавливается:

3.3.1. Сетевая организация несет балансовую и эксплуатационную ответственность: Контакты кабельных наконечников отходящей линии Заявителя в РУ-0,4кВ Сетевой организации.

3.3.2. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность: Кабельные наконечники отходящей линии Заявителя в РУ-0,4кВ Сетевой организации, исключая контакты присоединения наконечников.

4. МЕРОПРИЯТИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ:

4.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

4.2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» воздушных линий;

4.2.1. Строительство участка ВЛ-6кВ с реконструкцией ВЛ-6кВ Ф90-12 от оп.№43 до оп.№(проект) проводом марки АС 50, ориентировочной протяженностью – $L=2,4\text{км}$ (основной ввод).

4.2.2. Строительство участка ВЛ-6кВ с реконструкцией ВЛ-6кВ Ф90-13 от оп.№55 до оп.№(проект) проводом марки АС 50, ориентировочной протяженностью – $L=2,4\text{км}$ (резервный ввод).

- 4.3. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» кабельных линий:
- 4.3.1. Строительство участка КЛ-6кВ с реконструкцией ВЛ-6кВ Ф90-12 от оп. №(проект) до БКТП-(проект) кабелем марки ААБл-10 3*70 ориентировочной протяженностью – $L=0,020\text{ км}$ (основной ввод);
- 4.3.2. Строительство участка КЛ-6кВ с реконструкцией ВЛ-6кВ Ф90-13 от оп. №(проект) до БКТП-(проект) кабелем марки ААБл-10 3*70 ориентировочной протяженностью – $L=0,020\text{ км}$ (резервный ввод);
- 4.4. Установка 2БКТП 1000/6/0,4 номинальной мощностью трансформаторов 1000 кВА;
- 4.5. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ;
- 4.6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети;
- 4.7. Опломбировка коммерческого учета электрической энергии с составлением Акта;
- 4.8. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР, АОСН) и графиках аварийного ограничения режима потребления.
- 4.9. Требования по поддержанию качества электроэнергии:
- 4.9.1. Уровень напряжения в точке присоединения в нормальном режиме поддерживается в соответствии с ГОСТ 32144-2013 равным номинальному $\pm 10\%$.

5. РАСЧЕТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ТОКОВ КЗ В ТОЧКЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ:

- 5.1. Значение периодической составляющей ТКЗ в начальный момент (кА): определить проектом.
- 5.2. Значение аperiodической составляющей ТКЗ в начальный момент (кА): определить проектом.
- 5.3. Действующее значение периодической составляющей ТКЗ: определить проектом.
- 5.4. Ток однофазного замыкания на землю в сети (А): определить проектом.
- 5.5. Время действия релейной защиты: 0,5сек.

6. МЕРОПРИЯТИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ЗАЯВИТЕЛЕМ:

- 6.1. Отпаечную линию от точки присоединения марку, сечение и трассу прохождения проводов (кабельных линий) определить проектом.
- 6.2. Расчетный учет электроэнергии выполнить на границе раздела балансовой принадлежности электронным счетчиком позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

- 6.3. Коммерческий учет электрической энергии выполнить на границе раздела балансовой принадлежности, согласно действующим «Правилам устройства электроустановок», «Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилам учета электрической энергии», «Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении» РД 34.09.101.94, «Постановлению Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- 6.4. Выполняет необходимые требования к электроустановке:

- 6.4.1. Монтаж электрооборудования, его грозозащиту, защитное заземление и зануление выполнить согласно требованиям ПУЭ.

- 6.4.2. Предусмотреть установку УЗО и ОПН, тип и место определить проектом.

- 6.4.3. Предусмотреть установку агрегатов бесперебойного питания для отдельных токоприемников, в работе которых возникает сбой при технологических посадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения. Установку автономных источников питания выполнять по проекту.

- 6.5. Выполняет необходимые требования к контролю и поддержанию качества электроэнергии:

- 6.5.1. При наличии устройств, влияющих на качественные показатели электрической энергии, предусмотреть комплекс технических мероприятий, исключающих ухудшение качества электрической энергии.

- 6.5.2. При наличии электроприемников, влияющих на качественные показатели электроэнергии, список электроприемников предоставить в Альметьевские электрические сети, а также проектом предусмотреть необходимые мероприятия по поддержанию качества электроэнергии на требуемом уровне.

- 6.6. Предусмотреть мероприятия по компенсации реактивной мощности в соответствии с Приказом от 23 июня 2015г. N 380 Министерства энергетики РФ.

- 6.7. Выполняет, указанные в проекте, необходимые требования к оснащению энергопринимающих устройств (электроустановок) устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая размещение устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления.

7. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ):

- 7.1. Подключение автономных источников питания (АИП) осуществить по схемам, разработанным проектной организацией;
- 7.2. Согласовать подключение АИП с филиалом ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети и Энергосбытовой организацией;
- 7.3. Предусмотреть технические мероприятия, исключающие параллельную работу основного и АИП, и

исключающие подачу обратного напряжения от автономного источника питания на основной источник питания.

8. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

8.1. Проектирование выполнить в соответствии с:

- 8.1.1. «Правилами устройства электроустановок» (7 изд. с исправлениями);
- 8.1.2. Действующими нормами технологического проектирования;
- 8.1.3. Действующими техническими требованиями к энергопринимающим устройствам;
- 8.1.4. Действующими руководящими документами и методическими указаниями.

8.2. При возникновении вопросов подготовки площадки к строительству, выносу из зоны застройки, ликвидации и переустройству электрических сетей филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети - все вопросы до начала работ согласовываются с Альметьевскими электрическими сетями.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

9.1. Проектные, строительные и пусконаладочные работы по выданным техническим условиям выполняются Заявителем в пределах границ балансовой принадлежности за свой счет, из своих материалов и оборудования специализированными организациями, имеющими действующие лицензии.

9.2. Проект электроснабжения, схему включения, распределения и резервирования мощностей, обеспечения требуемой надежности системы электроснабжения от центра питания ОАО «Сетевая компания» согласовать с филиалом ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети.

9.3. Техническая приемка энергопринимающих устройств Заявителя осуществляется комиссией с участием представителя филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети и должностным лицом федерального органа исполнительной власти энергетического надзора. Акт об осуществлении технологического присоединения будет выдан после проверки выполнения технических условий и технического осмотра энергопринимающих устройств Заявителя представителем филиала ОАО «Сетевая компания» Альметьевские электрические сети.

9.4. Включение вышеуказанной электрической мощности возможно после:

9.4.1. Завершения мероприятий по технологическому присоединению, как Заявителем, так и Сетевой организацией – фактическое присоединение энергопринимающих устройств (электроустановок) Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);

9.4.2. Получения Заявителем и Сетевой организацией разрешения должностным лицом федерального органа исполнительной власти энергетического надзора на допуск в эксплуатацию электросетевых объектов;

9.5. Технические условия действительны два года с момента заключения договора, после чего требуют пересмотра.

От имени Сетевой организации:

Руководитель Альметьевского Центра
обслуживания потребителей филиала ОАО
«Сетевая компания» - Дирекция по
обслуживанию потребителей и

От имени Заявителя:

Директор
«Агрофирма «Азнакай»

М.П.



Кашапова А.Н./

М.П.

/ Муслимов И.Р. /