

просит договора

Приложение А к договору об
осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 05.09.13 г № 13-3398

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора-

Главный диспетчер

Филиала ОАО «СО ЕЭС»

Приморское РДУ



Д.Г. Петухов
2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ОАО «ДРСК»

№ 122-10- *721*

08.07.2013 г.

Сетевая организация: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).

Заявитель: ОАО «Восточный порт»;

1. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств заявителя:
Третья очередь существующего угольного комплекса в порту Восточном, расположенном в г. Находка, п. Врангель, ул. Васяновича, 43.

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя:
21140 кВт (увеличение на 11840 кВт, существующая 9300 кВт по договору электроснабжения № 500/08-10-490 от 19.01.10г)
В том числе:
Аварийная броня- 578 кВт
Технологическая броня – 752 кВт

3. Категория по надежности электроснабжения: 2 (при условии обеспечения резервного электроснабжения на напряжении 110 кВ со стороны ПС 110/27,5/10 кВ Восточная-тяговая через сети ОАО «РЖД»).

4. Уровень напряжения в точке присоединения к электрическим сетям ОАО «ДРСК»: 110 кВ;

5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: второй квартал 2017 г.;

6. Точками присоединения: электроустановок заявителя к электрическим сетям являются:

6.1. ВЛ 110 кВ Екатериновка-Угольная;

[Handwritten signature]

6.2. ВЛ 110 кВ Восточная тяговая-Угольная (резервное электроснабжение при условии получения технических условий у ОАО «РЖД»)

7. Основной источник питания: РУ 110 кВ ПаГРЭС;

8. Резервный источник питания: ПС 220/110/35/6 кВ Широкая (при условии получения заявителем технических условий на увеличение перетока мощности объекта ОАО «Восточный Порт» у ОАО «РЖД»);

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые в электроустановках ОАО «ДРСК»:

9.1. Расчет уставок релейной защиты ВЛ 110 кВ Екатериновка-Угольная, с учетом увеличения нагрузки на ПС 110/35/6 кВ Угольная.

9.2. Реконструкция ПС 110/6 кВ Голубовка с заменой ошиновки 110 кВ (АС 120 мм²) на большее сечение, исходя из условий пропуска полной нагрузки объекта при отключении питания со стороны ВЛ 110 кВ ПаГРЭС-Екатериновка.

9.3. Замена трансформаторов тока 110 кВ в линейных и секционной ячейках на ПС 110/6 кВ Голубовка на трансформаторы с расчетным коэффициентом трансформации соответствующим новой нагрузке. Класс точности обмотки для учета и измерений принять не ниже 0,5 для устройств релейной защиты 10Р.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые в электроустановках заявителя:

10.1. Разработать схему электроснабжения угольного комплекса с учетом требований ПУЭ и других нормативно – технических документов.

10.2. Строительство необходимого количества ЛЭП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Угольная, до строящихся в районе угольного комплекса трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ (далее ТП-6/0,4 кВ), при необходимости одно или несколько ТП предусмотреть совмещенными с РП (ТП-РП 6/0,4 кВ).

10.2.1. Схему и точку подключения строящихся ЛЭП 6 кВ к действующим фидерам 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Угольная определить в проекте.

10.2.2. Сечение проводников, количество и тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящейся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

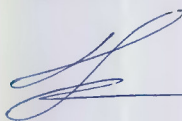
10.3. В районе расположения 3 очереди угольного комплекса, предусмотреть строительство необходимого количества ТП-6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4 кВ). Тип, количество, мощность трансформаторов, и место установки ТП-6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4 кВ) определить проектом. В ТП-6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4 кВ) предусмотреть заземление и защиту перенапряжений.

10.4. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ, при условии обеспечения резервного электроснабжения по сетям ОАО «РЖД». Предусмотреть АВР в сетях заявителя.

10.5. Решение по энергообеспечению нагрузок аварийной и технологической брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденными Приказом Минпромэнерго России от 18 марта 2008 года № 124. Разработать электрические схемы сохранения брони,

- включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.
- 10.6. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и других нормативно-технических документов.
- 10.7. Завести нагрузку угольного комплекса (в объеме 10537 кВт предусмотренном письмом заявителя №ОГЭ – 463 от 08.05.2013) под действие устройств АЧР и ЧАПВ. Перечень и мощность присоединений, подключенных по действие устройств противоаварийной автоматики согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
- 10.8. При присоединении нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точке присоединения к электрической сети ОАО «ДРСК».
- 10.9. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,5$ на шинах 110 кВ ПС 110/35/6 кВ Екатериновка, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,5$ в точках разграничения балансовой принадлежности по стороне 110 кВ.
11. К 2025 году максимальные токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/35/6 кВ Угольная составят 5,9 кА и 5,7 кА (соответственно).
12. Проектную документацию разрабатываемую заявителем в рамках данного технологического присоединения согласовать с ОАО «ДРСК» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
13. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
14. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ, с оформлением по результатам данной проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
15. Обеспечить участие представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.
16. Настоящие технические условия действительны 5 лет со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

**Первый заместитель директора по
производству – главный инженер
филиала ОАО «ДРСК» «ПЭС»**



С.Н. Корчемагин

