

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№524322

от «04» 04 2022 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Кубаньэнерго»), именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Складчиков Владимира Андреевича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019, удостоверенной Скачко Еленой Владимировной, временно исполняющим обязанности нотариуса Краснодарского нотариального округа Скачко Владимира Владиленовича и зарегистрированной в реестре за №23/256-н/23-2019-11-655, с одной стороны, и Акционерное общество Межрегиональная передвижная механизированная колонна "Краснодарская-1", именуемым(именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора Нехай А. Ю., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 07.11.2018 № 21200-18-00476422-1 по первому этапу (Объект №3) на сумму 883 640,66 рублей (восемьсот восемьдесят три тысячи шестьсот сорок рублей 66 копеек), в том числе НДС 20% 147 273,44 рубля (сто сорок семь тысяч двести семьдесят три рубля 44 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2/КЭ/005/231 по первому этапу (Объект №3).

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск, п. Мысхако, район ул. Суджукская, кадастровый номер 23:47:0118055:6065.

Акт о выполнении технических условий от 26.03.20 № ИА-11/0034-18/1-В

Дата фактического присоединения, акт об осуществлении технологического присоединения от № 524322.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1189,8 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности)

1189,8 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2 500 кВА.

Категория надежности электроснабжения*: II - 1189,8 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|---|---|--|-------------------------|--|--|---|
| 1 | ПС 110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10кВ, с.ш.1, прис. 21 | Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящей КЛ – 10 кВ в линейной ячейке прис. 21 ЗРУ-10 кВ ПС110/10 кВ «РИП» | 10 | 1189,8 (одна тысяча сто восемьдесят девять целых восемь десятых) | 2500 (две тысячи пятьсот) | 0,4 |

| | | | | | | |
|--|---|--|-----|-----|-----|-----|
| 2 | ПС 110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10кВ, с.ш.4, прис. 58 | Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящей КЛ – 10 кВ в линейной ячейке прис. 58 ЗРУ-10 кВ ПС110/10 кВ «РИП» | 10 | | | 0,4 |
| В том числе опосредованно присоединенные | | | | | | |
| 1. | --- | --- | --- | --- | --- | --- |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|--|--|
| Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящих КЛ – 10 кВ в линейных ячейках прис. 21 и прис. 58 ЗРУ-10 кВ ПС110/10 кВ «РИП» | Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящих КЛ – 10 кВ в линейных ячейках прис. 21 и прис. 58 ЗРУ-10 кВ ПС110/10 кВ «РИП» |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|--|--|
| ПС110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10 кВ, линейные ячейки присоединений №21 и №58. | Отходящие от линейных ячеек присоединений №21 и №58 ПС110/10 кВ «РИП» КЛ – 10 кВ в сторону РТП-10 кВ Заявителя, РТП-10 кВ Заявителя, внутренние сети Заявителя |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя |
|--|--|
| ПС110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10 кВ, линейные ячейки присоединений №21 и №58. | Отходящие от линейных ячеек присоединений №21 и №58 ПС110/10 кВ «РИП» КЛ – 10 кВ в сторону РТП-10 кВ Заявителя, РТП-10 кВ Заявителя, внутренние сети Заявителя |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: РТ-4 Schneider Electric – Sepam;

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

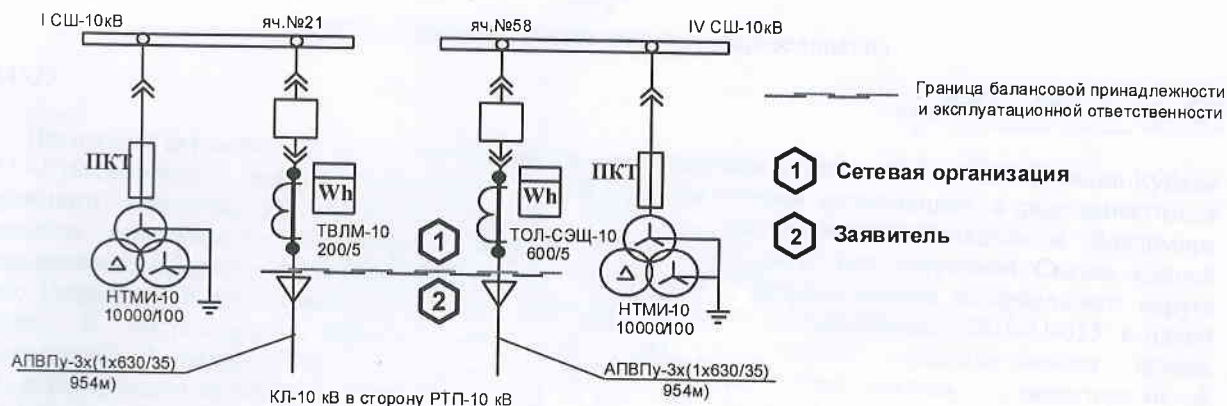
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Основания для составления акта об осуществлении технологического присоединения: договор о осуществлении технологического присоединения от 07.11.2018 № 21200-18-00476422-1, технические условия от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 (по I этапу) с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2/КЭ/005 231.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

ПС 110/10кВ «РИП», ЗРУ 10кВ



Прочее:

8.1. Ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несет: Заявитель.

8.2. Ответственность за целостность пломб госповерителя и энергоснабжающей организации, сохранность схемы и приборов учета несет: Сетевая организация.

8.3. Ответственность за своевременную метрологическую поверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет: Сетевая организация.

8.4. Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков электрической энергии несет: Сетевая организация.

8.5. Самовольное увеличение потребляемой мощности Заявителем, сверх максимальной, недопустимо.

8.6. Подача напряжения от Заявителя в электрическую сеть сетевой организации без согласования с сетевой организацией запрещается.

8.7. Расчетные приборы учета электроэнергии установлены в: ЗРУ-10кВ ПС 110/10кВ «РИП».

8.8. Компенсирующие устройства в случае их установки должны работать в автоматическом режиме.

8.9. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Заявителя), при изменении наименования объекта.

8.10. С составлением данного акта все ранее существовавшие акты разграничения и акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям ПС 110/10 кВ «РИП» ячейки №21 и №58 стороны признают недействительными.

8.11. Настоящий акт составлен в 6 экземплярах:

Заявителю 3 экземпляра, Сетевой организации 3 экземпляра.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Заместитель генерального директора
по развитию и технологическому присоединению

Акционерное общество Межрегиональная
передвижная механизированная колонна
«Краснодарская-1»

/В.А. Складчиков/

/Нехай А. Ю./