

AKT

No 685045

от "3" 02 2023г.

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом "Россети Юг"**, именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя Генерального директора по развитию и технологическому присоединению Журавлева Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 01.01.2023 г., № 75-23 с одной стороны, и _____ с другой стороны,

Общество с ограниченной ответственностью "Донская Сетевая Компания", ОГРН 1106154000072, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице Директора Ефремова Олега Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору возмездного оказания услуг (восстановление переоформление документов) №61-ПД-23-00685045 от 2.02.2023г.

Объекты электроэнергетики находятся по адресу Российская Федерация, Ростовская обл., Азовский р-н, х. Дугино, ул. Степная, №67 «е» (ПС 35/10 А-18).

Акт о выполнении технических условий от _____ - _____ № _____ - _____.

Дата фактического присоединения - __, акт об осуществлении технологического присоединения от --- № --.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) 6590,35 кВт, в том числе:

- 6380,35 кВт (закреплена за филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»);

- 50кВт собственные нужды ССО (закреплена за ООО «Донская сетевая компания»)

опосредованно подключенные потребители:

- 160 кВт ООО «Вектор-2000» от ВЛ-10кВ №1801 ПС А-18;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

сети трансформаторов 5000 кВА.

Категория надежности электроснабжения: третья 6590,35 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

[illegible]

| | | | | | | |
|----|-------------------|--|----|---------|-----|-----|
| 2. | ПС 35/10 А-18 | КРУН – 10кВ яч. № 2,14,15, Оп. 52 ВЛ 10 кВ №1801 ПАО "Россети Юг"- «Ростовэнерго» | 10 | 6380,35 | - | 0.4 |
| 3. | ООО «Вектор-2000» | на Отпайке оп. 59 ВЛ-10 кВ № 1801 | 10 | 160 | 250 | |

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

| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
|--|---|
| на опоре №121 по КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») | на опоре №121 по КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») |
| на проходных изоляторах КРУН-10 кВ ячеек №2,14,15, на Оп. 52 ВЛ-10 кВ №1801, | на проходных изоляторах КРУН-10 кВ ячеек №2,14,15, на Оп. 52 ВЛ-10 кВ №1801, |

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 |
|--|---|
| отходящие ВЛ-10кВ от ПС 35/10 кВ А18 №1802, №1814, №1815, отпайка ВЛ-10 кВ от оп. 52 ВЛ-10 кВ №1801 к ТП 80, | ПС 35/10 кВ А18 |
| КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») от ПС 110/35/6 кВ Р9 до опоры №121 | КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») от ПС 35/10 кВ А18 до опоры №121 |

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 |
|--|---|
| отходящие ВЛ-10кВ от ПС 35/10 кВ А18 №1802, №1814, №1815, отпайка ВЛ-10 кВ от оп. 52 ВЛ-10 кВ №1801 к ТП 80, | ПС 35/10 кВ А18 |
| КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») от ПС 110/35/6 кВ Р9 до опоры №121 | КВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») от ПС 35/10 кВ А18 до опоры №121 |

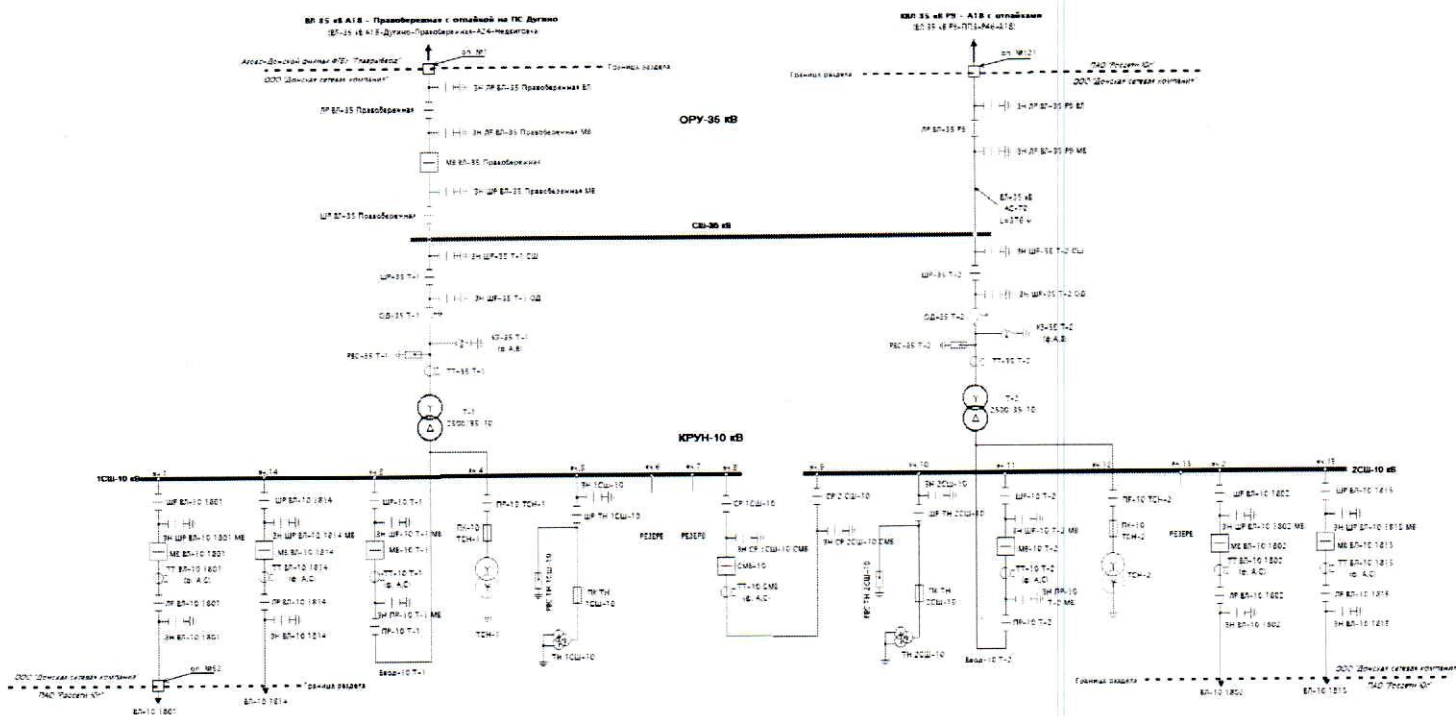
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: -
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: _____ -
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: Ранее выданные акты аннулированы.

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



Прочее:

Потери электрической энергии возникающие на участке сети ВЛ 35 кВ Р9 – А18 с отпайками (ВЛ-35 кВ «Р9 – ППЗ – Р46 – А18») от оп. №121 до ПС А-18 (АС-70, L-376м), а также потери холостого хода трансформаторов 35/10кВ Т-1 и Т-2 А-18 относятся на ООО «Донская сетевая компания».

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

Подписи сторон:

Заместитель Генерального директора по
развитию и технологическому
присоединению ПАО «Россети Юг»

Директор
ООО «Донская Сетевая Компания»

(должность)
/ Журавлев Д.О.
Подпись (Ф.И.О.)
М.П.

(должность)
/ Ефремов О.А.
Подпись (Ф.И.О.)
М.П.