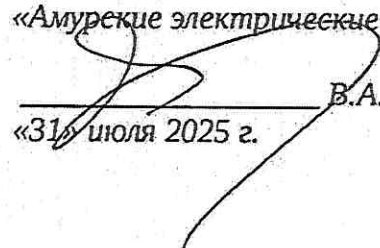


Приложение А к договору об
осуществлении
технологического
присоединения к
электрическим сетям №
2596/25-ТП

УТВЕРЖДЕНО:

Заместитель директора — главный
инженер филиала АО «ДРСК»
«Амурские электрические сети»


В.А. Гаврилов
«31» июля 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»
по индивидуальному проекту

№15-09/543/2956

«31» июля 2025г.

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 09.06.2025 № 2956 являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от «11» августа 2025 г. № 2956-ТП энергопринимающих устройств ООО «Мегатек-Строй-Инвест», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК» (далее – Общество).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения Обществом и действительны в течение 6 лет.

Наименование энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства: кабельные линии 10 кВ, расположенные с. Чигири, кадастровый номер земельного участка **28:10:101001:34** для электроснабжения объекта с промышленной нагрузкой.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства: кабельные линии 10 кВ, расположенные с. Чигири, кадастровый номер земельного участка 28:10:101001:34 для электроснабжения объекта с промышленной нагрузкой.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств/ объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет: 3470 кВт, в том числе по этапам:

2027-1600 кВт.

2028-1870 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 3470 кВт.

Точки присоединения и распределения мощности:

- элементы электрической сети, расположенные на проектируемой опоре ВЛ 10 кВ Ф-40 ПС 110 кВ Чигири – 1735 кВт (основное электроснабжение конечных потребителей).

- элементы электрической сети, расположенные на проектируемой опоре ВЛ 10 кВ Ф-49 ПС 110 кВ Чигири – 1735 кВт (основное электроснабжение конечных потребителей) (резервное электроснабжение конечных потребителей).

Категория надежности: 2.

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Чигири 2 секция шин.

Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Чигири 1 секция шин.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:

- элементы электрической сети, расположенные на проектируемой опоре ВЛ 10 кВ Ф-40 ПС 110 кВ Чигири – 1735 кВт.

- элементы электрической сети, расположенные на проектируемой опоре ВЛ 10 кВ Ф-49 ПС 110 кВ Чигири – 1735 кВт.

Год ввода в эксплуатацию: 2027-2028 (требуемый заявителю).

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается).

1.1. На объектах Заявителя:**На 1 этапе**

1.1.1. Строительство двух ЛЭП-10 кВ от точек присоединения до проектируемых ТП 10/0,4 кВ. Конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность КЛ 10 кВ определить в проекте.

1.1.2. Строительство двухтрансформаторных ТП 10/0,4 кВ. Место установки ТП 10/0,4 кВ, количество, исполнение, мощность и количество трансформаторов определить в проекте.

На 2 этапе

1.1.3. Строительство двух ЛЭП-10 кВ от проектируемых ТП 10/0,4 кВ по пункту 1.1.2 ТУ до проектируемых ТП 10/0,4 кВ. Конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность КЛ 10 кВ определить в проекте.

1.1.4. Строительство двухтрансформаторных ТП 10/0,4 кВ. Место установки ТП 10/0,4 кВ, количество, исполнение, мощность и количество трансформаторов определить в проекте.

1.2. На объектах Общества:

На 1 этапе

1.2.1. Реконструкция ПС 110/10 кВ Чигири с заменой, в линейных ячейках 10 кВ №40 и №49, трансформаторов тока на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 Р.

1.2.2. Реконструкция кабельных линий 10 кВ от РУ 10 кВ яч. № 40 и № 49 ПС 110/10 кВ Чигири до первых опор протяженностью 0,3 км (каждая 0,15 км в траншеях многожильные с бумажной изоляцией, с сечением 200-250 мм² включительно) с увеличением пропускной способности. Трассу прохождения, марку, сечение, объем реконструкции определить проектом.

1.2.3. Строительство двух ЛЭП-10 кВ, от ВЛ-10 кВ от существующих опор Ф-10 кВ № 40 и № 49 ПС 110/10 кВ Чигири, общей протяженностью 0,3 км, из них: от первой опоры до границ земельного участка заявителя КЛ 10 кВ протяженностью 0,2 км (каждая 0,1 км в траншеях многожильные с бумажной изоляцией, с сечением 200-250 мм² включительно) и ВЛ 10 кВ протяженностью 0,1 км (0,05 км каждая, на ж/б опорах, с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 50-100 мм²).

1.2.2.1. Конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП 10 кВ определить в проекте.

1.2.4. Установка разъединителей 10 кВ в количестве 2 шт., место установки, тип определить проектом.

На 2 этапе

1.2.5. Без мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства.

1.3. На объектах электроэнергетики третьих лиц: Без мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 10 кВ № 40 и № 49 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Чигири.

2.2. В устанавливаемых заявителем ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от токов короткого замыкания и атмосферных перенапряжений

2.3. В случае установки, на территории заявителя, объектов по производству электрической энергии оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

2.4. Выполнить учёт электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, с установкой высоковольтных приборов учета в количестве 2 шт.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Схему электроснабжения конечных потребителей 2 категории надежности электроснабжения определить в проекте и выполнить в соответствии с ПУЭ (обеспечить обязательное наличие основного и резервного питания).

3.2. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

3.3. При проведении расчетов, определить необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих ТУ, нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

3.4. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

3.5. Если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания, а также для энергопринимающих устройств, относящихся к особой категории первой категории надежности электроснабжения, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 2.2, 2.3 с учетом требований раздела 3 настоящих ТУ, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение ТУ.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2, 2.4. настоящих ТУ.

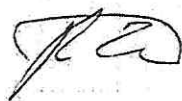
4.3. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

4.5. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

Приложение: Схема присоединения заявителя к сетям АО «ДРСК».

Начальник ОТПиПР



В.А. Гамолин

Бобро М.П.
тел. (84162) 39-94-84

Визы согласования

к _____ договору _____ от **25.07.2025** № _____

"Заявка на ТПР № 2956 (МЕГАТЕК-СТРОЙ-ИНВЕСТ ООО)"

Должность	Дата	Виза	Подпись	ФИО
Заместитель директора по экономике и финансам	25.07.2025	Согласовано	n/n	Кобзарова Наталья Павловна
Заместитель директора по развитию	28.07.2025	Согласовано	n/n	Гончар Константин Станиславович
Начальник планово-экономического отдела	25.07.2025	Согласовано	n/n	Костерова Татьяна Леонидовна
Начальник финансового отдела	25.07.2025	Согласовано	n/n	Мазанова Евгения Валерьевна
Начальник отдела технологического присоединения и перспективного развития	28.07.2025	Согласовано	n/n	Гамюлин Владимир Александрович
Юрисконсульт 1 кат. юридического отдела	28.07.2025	Согласовано	n/n	Семойченко Елена Андреевна