Комплект технологического присоединения: проверка, границы, сроки

14 документов комплекта: 8 в порядке, 3 отсутствуют, 3 просрочены — и один спор о границе

1. Что проверялось

Комплект документов по технологическому присоединению и границам ответственности — против Правил технологического присоединения (ПП РФ от 27.12.2004 № 861) и Основных положений функционирования розничных рынков (ПП РФ от 04.05.2012 № 442). Требования к эксплуатации и документации — ПТЭЭП (приказ Минэнерго № 811).

2. Чек-лист комплекта

№	Документ или шаг	Норма	Есть	Проблема
1	Заявка на технологическое присоединение	ПП РФ № 861, п. 10	да	—
2	Технические условия (ТУ)	ПП РФ № 861, п. 15	да	срок ТУ истёк 01.09.2026
3	Договор на технологическое присоединение	ПП РФ № 861, п. 16	да	—
4	Акт об осуществлении технологического присоединения (АОТП)	ПП РФ № 861, п. 19	да	подписан 2020
5	Акт разграничения балансовой принадлежности (АРБП)	ПП РФ № 861	частично	с ТП-2 отсутствует
6	Акт разграничения эксплуатационной ответственности	ПП РФ № 861	да	граница на кабельных наконечниках
7	Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию	ПП РФ № 442	да	ввод II — поверка истекла
8	Схема электроснабжения согласована с сетевой	ПТЭЭП	нет	схема расходится с фактом
9	Согласование мощности и категории надёжности	ПП РФ № 861	да	II категория, 150 кВт
10	Расчёт потерь в сетях сетевой организации	приказ Минэнерго № 326	нет	не запрашивался
11	Договор энергоснабжения	ПП РФ № 442	да	действует с 2021
12	Акт согласования аварийной и технологической брони	ПП РФ № 442	нет	не оформлялась

№	Документ или шаг	Норма	Есть	Проблема
13	Уведомление о выполнении ТУ	ПП РФ № 861, п. 18	да	2020 год
14	Осмотр электроустановки с участием сетевой	ПП РФ № 861	да	2020 год

3. Акт разграничения: кто за что отвечает

Элемент границы	На балансе предприятия	На балансе сетевой	Эксплуатационная ответственность
Кабельная линия 10 кВ от ТП-2 до ТП предприятия	нет	да	сетевая организация
ТП 10/0,4 кВ, Т1 630 кВА	да	нет	предприятие
Вводы 0,4 кВ от Т1 до ВРУ	да	нет	предприятие
ВРУ-0,4 кВ, секции I и II	да	нет	предприятие
Узел учёта на вводах I и II	да	нет	предприятие, пломбы сетевой
Граница	наконечники кабеля 10 кВ в ТП-2	—	по АРБП от 2020 года
Спорная точка	нет акта АРБП с ТП-2	—	при аварии на кабеле 10 кВ расходы делятся «по факту»

4. Сроки по нормам и по факту

Этап	Нормативный срок	Факт по кейсу	Вывод
Рассмотрение заявки на ТП	30 дней (ПП РФ № 861)	18 дней	в срок
Выдача ТУ	в составе договора о ТП	выданы 15.03.2020	срок ТУ 5 лет истёк
Выполнение мероприятий ТУ	по ТУ, обычно 1–2 года	выполнено 2020	в срок
Осмотр и допуск	после уведомления о выполнении ТУ	сентябрь 2020	в срок
Продление ТУ	за 30 дней до истечения	не подавалось	риск отказа в мощности
Поверка счётчика ввода II	межповерочный интервал 10 лет	истёк в 2023	учёт по расчётному способу

5. Три документа, которых нет

- Акт разграничения с ТП-2: без него авария на кабеле 10 кВ оплачивается «по факту», то есть всегда предприятием.
- Согласованная схема электроснабжения: схема расходится с фактом на 6 отступлений, а согласована версия 2020 года.
- Акт аварийной и технологической брони: при ограничении мощности предприятие не знает, что именно ему обязаны не отключать.

6. Что это значит в работе

Пакет ТП — это не разовая бумага на подключение, а действующий набор: ТУ имеют срок, границы имеют силу только при подписанном акте, а прибор учёта — только при действующей поверке. Агент сводит комплект, находит просроченное и недостающее, и готовит письма; подача и подпись — на человеке.

Данные кейса сконструированы. Нормы, формулы и структура документа — настоящие: ПУЭ-7, ПТЭЭП (приказ Минэнерго № 811 от 12.08.2022), СП 256.1325800.2016, приказ Минтруда № 903н.