

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»

Приложение

УТВЕРЖДЕНО
Приказом ООО «ИНК»
от 28 мая 2020 г.
№ 0763/00-п

Введен в действие с
28 мая 2020 г.



РЕГЛАМЕНТ

**ОРГАНИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ОБЪЕКТАХ ООО «ИНК» и
ОБЩЕСТВ**

РГ.04.24

Редакция 1

Иркутск
2020

Паспорт документа

Процесс	Управление электроснабжением
Владелец процесса	Директор департамента – главный энергетик ООО «ИНК»
Подразделение-разработчик	Электросетевой отдел ООО «ИНК»
Разработчик (ФИО, должность)	Ведущий инженер электросетевого отдела департамента энергетики, Чепурко С.С.
Ответственный за актуализацию (должность)	Заместитель главного энергетика – начальник электросетевого отдела департамента энергетики
Область распространения	ООО «ИНК» Дочерние общества и юридические лица, заключившие с ООО «ИНК» Соглашение о взаимодействии Задействованные в процессе реализации проектов строительства подрядные организации, а также организации, оказывающие различные виды услуг, для которых в процессе производства требуется электроснабжение
Введен (впервые/взамен)	Введён впервые
Настоящий внутренний нормативно-методический документ является интеллектуальной собственностью Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания». Любые исключительные права в отношении настоящего внутреннего нормативного-методического документа, включая, но не исключительно исключительные права в связи с его разработкой, переработкой, распространением, использованием любым иным образом, в соответствии с законодательством РФ принадлежат ООО «ИНК»	

Информация о предыдущих редакциях документа

№ редакции	Краткое описание изменений по сравнению с предыдущей редакцией

Содержание

1	Общие положения	4
1.1	Назначение документа	4
1.2	Термины и определения	4
1.3	Сокращения и обозначения	6
1.4	Нормативные ссылки	6
2	Общее описание процесса	8
3	Процесс «Выдача ТУ на ТП»	9
3.1	Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»	10
3.1.1	Графическая схема подпроцесса	10
3.1.2	Описание операций подпроцесса	11
3.2	Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.»	15
3.2.1	Графическая схема подпроцесса	15
3.2.2	Описание операций подпроцесса	16
4	Процесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП»	19
4.1	Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»	21
4.1.1	Графическая схема подпроцесса	21
4.1.2	Описание операций подпроцесса	22
4.2	Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт до 1 кВ, I/II/III кат.»	28
4.2.1	Графическая схема подпроцесса	28
4.2.2	Описание операций подпроцесса	29
5	Порядок подачи напряжения на энергопринимающие устройства Заявителя	34
6	Порядок потребления электрической энергии	35
7	Приложения	38

1 Общие положения

1.1 Назначение документа

- 1.1.1 Настоящий документ определяет порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и других сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ, устанавливает требования к выдаче технических условий, порядок проверки выполнения Заявителем и ООО «ИНК» (выступающей в роли Сетевой организации) технических условий, критерии наличия (отсутствия) технической возможности и особенности технологического присоединения.
- 1.1.2 Действие настоящего документа распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединённых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединённых энергопринимающих устройств изменяются категория надёжности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

1.2 Термины и определения

Термин	Определение
Производитель и поставщик электрической энергии	организация (далее по тексту ООО «ИНК»), владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами генерации, электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по производству, передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и других сторонних организаций
Заявитель	юридическое или физическое лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, увеличить объем максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности без пересмотра (увеличения) величины максимальной мощности, но с изменением схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств
Подрядная организация	юридическое лицо, выполняющее работы по договору подряда и/или контракту, принимающее на себя обязательство по строительству объектов или совершению определенных проектно-изыскательских и строительных работ, необходимых для выполнения

Термин	Определение
	строительства, и по сдаче объекта по плану и в срок в соответствии с проектной документацией, либо другая сторонняя организация, оказывающая услуги для ООО «ИНК» или Общества
Технологическое присоединение	услуга, оказываемая сетевой организацией для подключения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии подрядных организаций и сторонних организаций
Энергопринимающее устройство	совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования, находящаяся у заявителя в собственности (или на ином законном основании) предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи электроэнергии
Электроприёмник	устройство, в котором происходит преобразование электрической энергии в другой вид энергии для ее использования
Потребитель электрической энергии	электроприёмник или группа электроприёмников, объединенных технологическим процессом и размещающихся на определенной территории
Технические условия на присоединение к электрическим сетям	документ, устанавливающий требования и объём мероприятий, которые необходимо выполнить заявителю для осуществления технологического присоединения
Акт об осуществлении технологического присоединения	документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства
Граница балансовой принадлежности	линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии за состояние и обслуживание электроустановок
Точка присоединения к электрической сети	место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии с электрической сетью производителя и поставщика электрической энергии (ООО «ИНК»)

Термин	Определение
Точка поставки	место исполнения обязательств об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики)

1.3 Сокращения и обозначения

Сокращение	Расшифровка
Общества	Дочерние общества и юридические лица, заключившие с ООО «ИНК» Соглашение о взаимодействии
ЦЭО	Цех энергообеспечения
ДЭн	Департамент энергетики
ЭСО ДЭн	Электросетевой отдел департамента энергетики
ПТО ДЭн	Производственно-технический отдел департамента энергетики
НС	Начальник смены
ПО	Подрядная организация, в т.ч. другая сторонняя организация
ТУ	Технические условия
ТП	Технологическое присоединение
Акт ОТП	Акт об осуществлении технологического присоединения
Акт ВТУ	Акт о выполнении технических условий
СМР	Строительно-монтажные работы
ПНР	Пусконаладочные работы
ИТР	Инженерно-технический работник
НД	Нормативный документ

1.4 Нормативные ссылки

Идентификатор документа	Наименование документа
Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (с изменениями на 30.04.2020 г.)	Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих

Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

Идентификатор документа	Наименование документа
	услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (с изменениями на 30.04.2020 г.)	О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии.
И.04.24	Оформление, подача, рассмотрение, согласование оперативных заявок на изменение эксплуатационного состояния энергетического, генерирующего или электротехнического оборудования и устройств РЗА ЦЭО

Примечание – При пользовании настоящим документом целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года, и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим документом следует руководствоваться замененным (измененным) ссылочным документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то документ, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

2 Описание процесса

Процесс «Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ» состоит из двух подпроцессов и представлен на [рисунке 1](#).

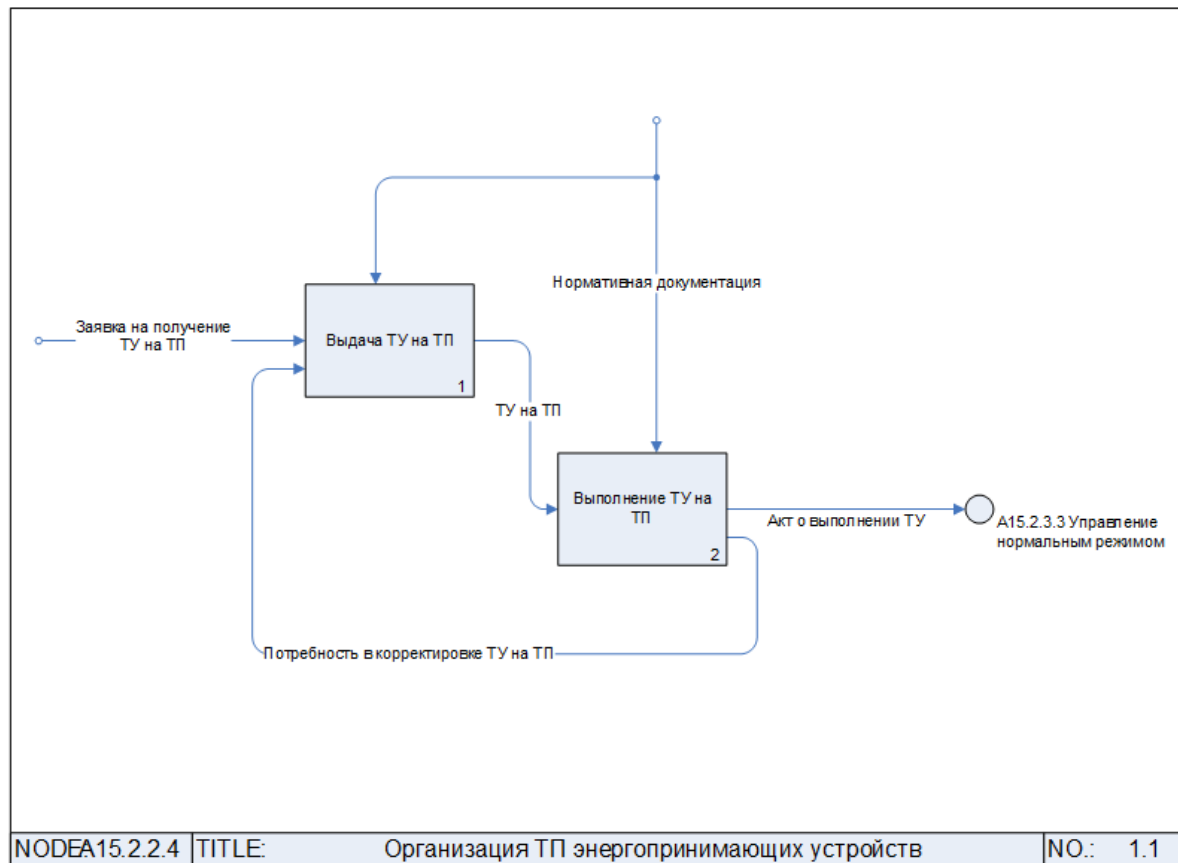


Рисунок 1. Организация технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии сторонних организаций к электрическим сетям на объектах ООО «ИНК» и Обществ

3 Процесс «Выдача ТУ на ТП»

Процесс «Выдача ТУ на ТП» представлен на [рисунке 2](#), состоит из двух подпроцессов, описанных ниже.

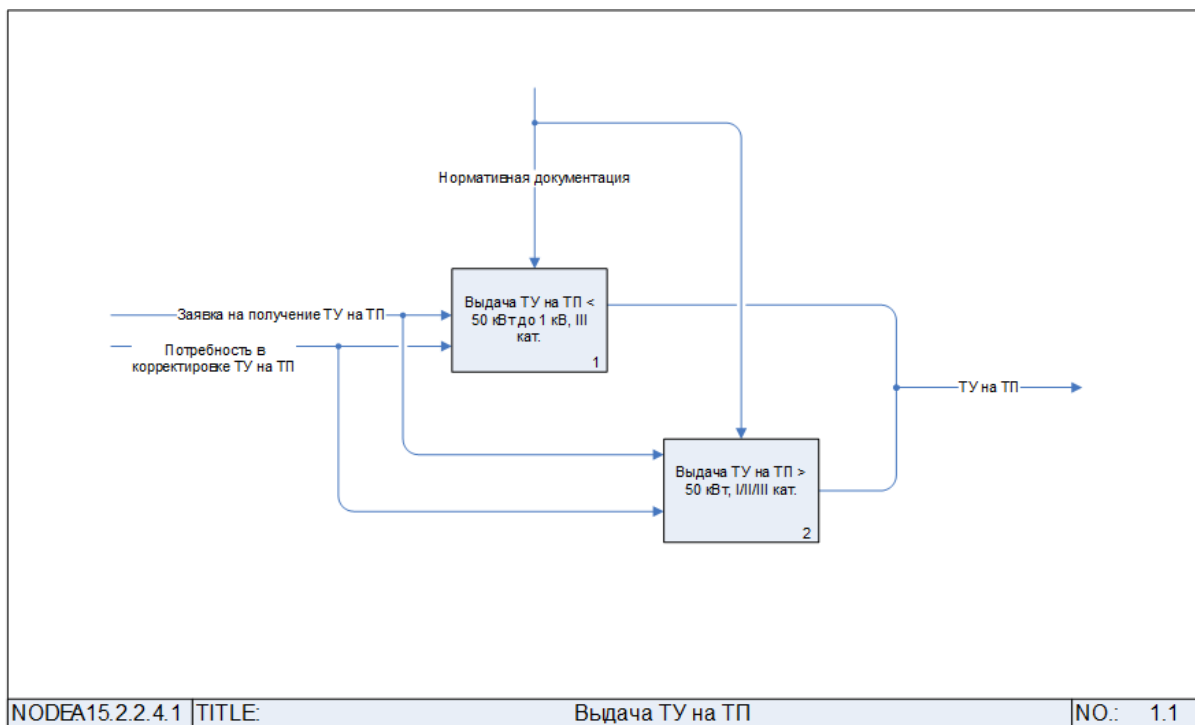


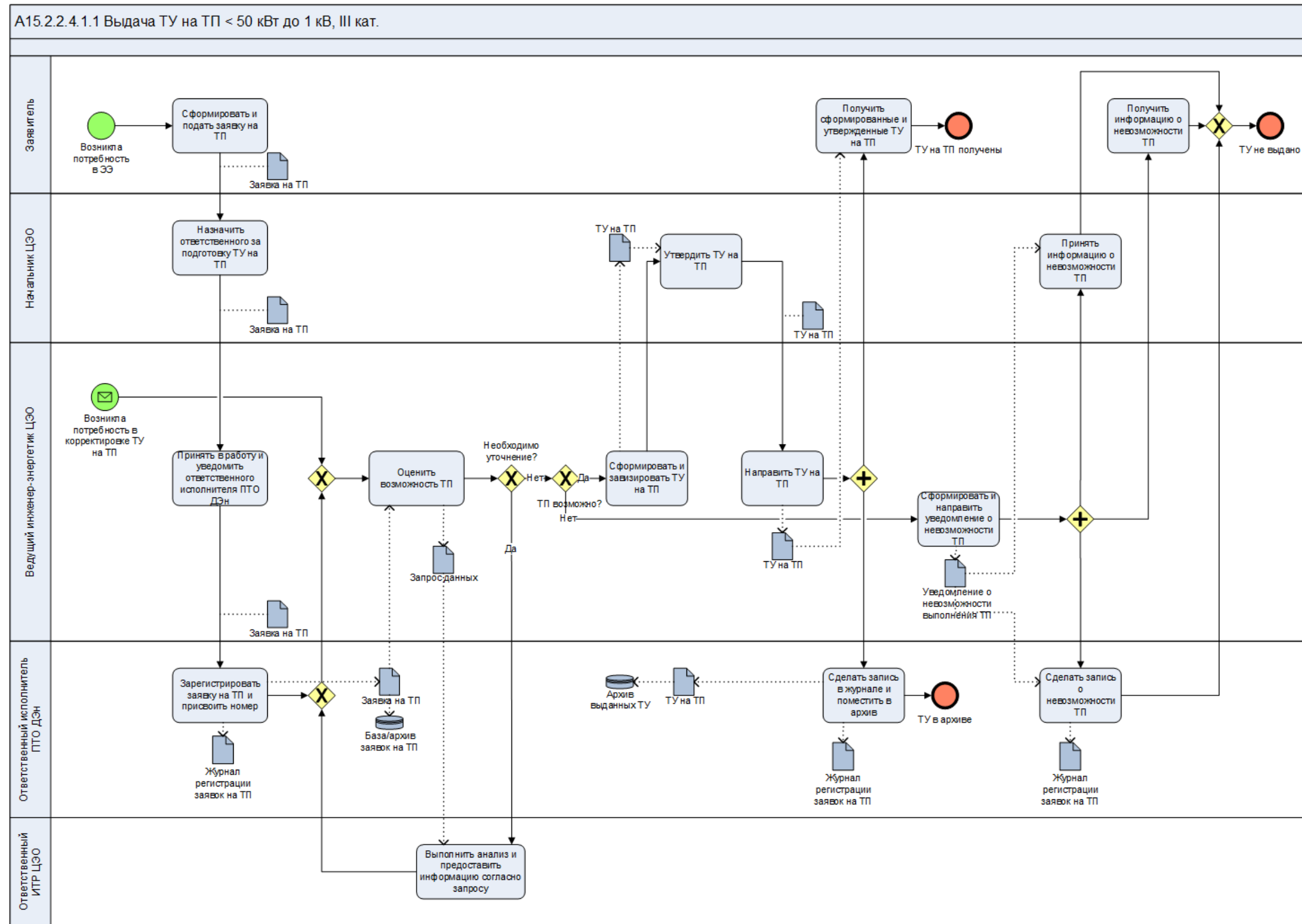
Рисунок 2. Выдача ТУ на ТП

Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.: выдача технических условий на технологическое присоединение при максимальной мощности энергопринимающих устройств не более 50 кВт при напряжении до 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств III.

Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.: выдача технических условий на технологическое присоединение при максимальной мощности энергопринимающих устройств более 50 кВт при напряжении до и выше 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств I/II/III.

3.1 Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»

3.1.1 Графическая схема подпроцесса



3.1.2 Описание операций подпроцесса

3.1.2.1 Сформировать и подать заявку на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При возникновении намерения осуществить технологическое присоединение (далее – ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК», Заявитель нарочным способом и/или средствами электронной почты подаёт на имя начальника ЦЭО ООО «ИНК» (или лицо его замещающее) заполненную заявку на ТП по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ([Ф 01.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) с обязательным приложением маркетинговой карты, плана расположения энергопринимающих устройств и плана потребления электроэнергии.

Результат операции: Заявка на ТП.

3.1.2.2 Назначить ответственного за подготовку ТУ на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Содержание деятельности: Полученную заявку начальник ЦЭО печатает, визирует отметкой «В работу» с указанием фамилии ответственного за подготовку технических условий (далее – ТУ), сканирует и передаёт посредством электронной почты непосредственно находящемуся на рабочей вахте ведущему инженеру-энергетику ЦЭО или лицу его замещающему.

Результат операции: Назначенный ответственный за подготовку ТУ.

3.1.2.3 Принять в работу и уведомить ответственного исполнителя ПТО ДЭн

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: После получения заявки на ТП от начальника ЦЭО ведущий инженер-энергетик информирует посредством электронной почты ответственного исполнителя ПТО ДЭн (ранее назначенного начальником ПТО ДЭн) о поступившей заявке для её регистрации в Журнале регистрации заявок на ТП с присвоением индивидуального регистрационного номера.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Отправленное уведомление о поступлении заявки на ТП.

3.1.2.4 Зарегистрировать заявку на ТП и присвоить номер

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: Регистрирует заявку в Журнале регистрации заявок на ТП. Журнал ведется в электронном виде.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Зарегистрированная заявка на ТП.

3.1.2.5 Оценить возможность ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: Зарегистрированную в ПТО ДЭн заявку на ТП принимает в работу для оценки технической возможности осуществления ТП, расчёта электрических режимов, определения точек подключения и объёма необходимых мероприятий.

По результатам оценки возможны три варианта развития событий:

- 1 Требуется уточнение;
- 2 ТП невозможно;
- 3 3.ТП возможно.

При необходимости уточнения схемы приёма мощности и указаний по подключению объектов, ведущий инженер-энергетик ЦЭО запрашивает необходимую информацию у ответственных за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭО (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.).

Длительность: не более 5 рабочих дней со дня регистрации заявки Заявителя.

Результат операции: ТП возможно; ТП невозможно; запрос на уточнение.

3.1.2.6 Выполнить анализ и предоставить информацию согласно запросу

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО

Содержание деятельности: Предоставляет необходимую информацию по запросу. При необходимости производит обследование на местности, уточняет схемы РУ, поопорные схемы ВЛ, имеющиеся в наличии точки подключения, соответствующие заявленной требуемой мощности по заявке на ТП.

Длительность: Не позднее 24 часов после получения запроса.

Результат операции: Информация согласно запросу.

3.1.2.7 Сформировать и визирировать ТУ на ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: По результатам оценки технической возможности ТП ведущий инженер-энергетик формирует технические условия на технологическое присоединение (далее – ТУ на ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК» объектов Заявителя (согласно [Ф 02.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#) данного документа) с указанием исчерпывающей информации по необходимым для подключения мероприятиям. Распечатывает, визирует отметкой «Разработал» с указанием должности, ФИО, даты и передает нарочным способом начальнику ЦЭО.

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Сформированное ТУ на ТП.

3.1.2.8 Утвердить ТУ на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Содержание деятельности: Проставляет визу в графе «Утверждено» на распечатанном бланке ТУ на ТП с указанием должности, ФИО, даты.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.9 Направить ТУ на ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО

Содержание деятельности: Утвержденное ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» направляет посредством электронной почты ответственному исполнителю ПТО ДЭн и Заявителю.

Длительность: Не позднее 10 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП направлены.

3.1.2.10 Получить сформированные и утвержденные ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученные сформированные и утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.11 Сделать запись в журнале и поместить в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: При получении информации о выдаче ТУ на ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП данную информацию. Выданные ТУ на ТП в электронном виде помещает в электронный архив выданных ТУ.

Результат операции: Запись в журнале и помещенные в архив утвержденные ТУ на ТП.

3.1.2.12 Сформировать и направить уведомление о невозможности ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: При отсутствии технической возможности обеспечения ТП к электрическим сетям в соответствии с поступившей заявкой Заявителя информирует об этом начальника ЦЭО, ответственного исполнителя ПТО ДЭн и направляет соответствующее уведомление средствами электронной почты Заявителю.

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки на ТП.

Результат операции: Сформированное уведомление и невозможности ТП.

3.1.2.13 Принять информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Содержание деятельности: Принимает к сведению информацию о невозможности ТП.

Результат операции: Доведенная информация о невозможности ТП.

3.1.2.14 Сделать запись о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: При получении информации о невозможности ТП фиксирует данную информацию в журнале регистрации заявок на ТП.

Результат операции: Запись в журнале о невозможности ТП.

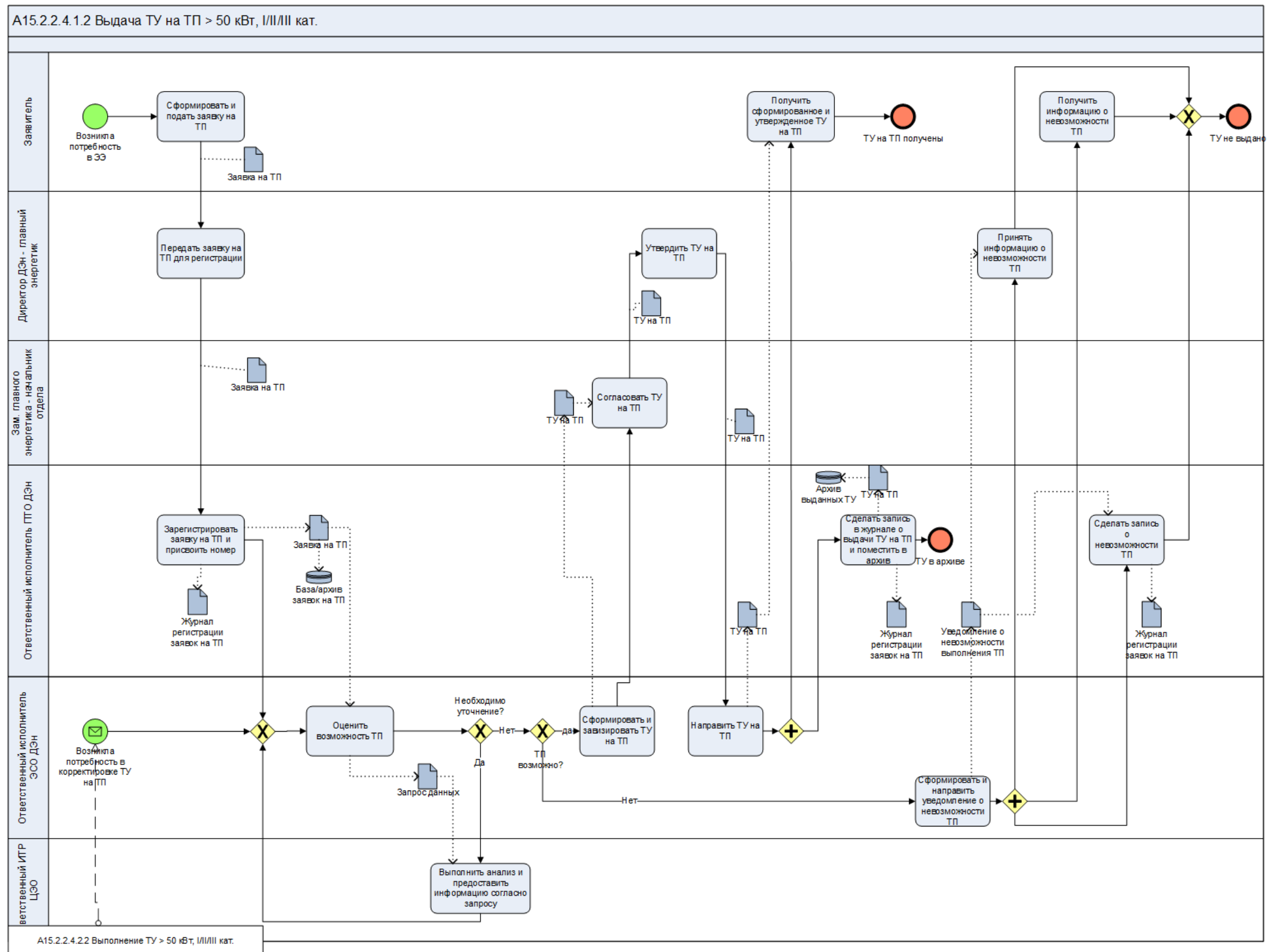
3.1.2.15 Получить информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученная информация о невозможности ТП.

3.2 Подпроцесс «Выдача ТУ на ТП > 50 кВт, I/II/III кат.»

3.2.1 Графическая схема подпроцесса



3.2.2 Описание операций подпроцесса

3.2.2.1 Назначить ответственного за подготовку ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При возникновении намерения осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель направляет официальным письмом на имя Директора департамента энергетики – главного энергетика ООО «ИНК» заполненную заявку на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ([Ф 01.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) с обязательным приложением маркетинговой карты, плана расположения энергопринимающих устройств и плана потребления электроэнергии.

Результат операции: Заявка на ТП.

3.2.2.2 Передать заявку на ТП для регистрации

Исполнитель: Директор ДЭн – главный энергетик.

Содержание деятельности: Полученную заявку на ТП передаёт посредством электронной почты ответственному исполнителю ПТО ДЭн для регистрации и присвоения регистрационного номера.

Результат операции: Переданная заявка на ТП.

3.2.2.3 Зарегистрировать заявку на ТП и присвоить номер

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: Регистрирует заявку в Журнале регистрации заявок на ТП, присваивает индивидуальный регистрационный номер. Журнал ведется в электронном виде.

Длительность: 2 рабочих дня.

Результат операции: Зарегистрированная заявка на ТП.

3.2.2.4 Оценить возможность ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО ДЭн.

Содержание деятельности: Зарегистрированную в ПТО ДЭн заявку на ТП принимает в работу для оценки технической возможности осуществления ТП, расчёта электрических режимов, определения точек подключения и объёма необходимых мероприятий.

По результатам оценки имеется три варианта развития событий:

- 1 Требуется уточнение;
- 2 ТП невозможно;
- 3 ТП возможно.

При необходимости уточнения схемы приёма мощности и указаний по подключению объектов, ответственный исполнитель ЭСО ДЭн

запрашивает необходимую информацию у ответственных за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭО (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.).

Длительность: 7 рабочих дней со дня регистрации заявки Заявителя.

Результат операции: ТП возможно; ТП невозможно; запрос на уточнение.

3.2.2.5 Выполнить анализ и предоставить информацию согласно запросу

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО.

Содержание деятельности: Предоставляет необходимую информацию по запросу. При необходимости производит обследование на местности, уточняет схемы РУ, поопорные схемы ВЛ, имеющиеся в наличии точки подключения, соответствующие заявленной требуемой мощности по заявке на ТП.

Длительность: Не позднее 24 часов после получения запроса.

Результат операции: Информация согласно запросу.

3.2.2.6 Сформировать и визировать ТУ на ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО Дэн.

Содержание деятельности: По результатам оценки технической возможности ТП формирует технические условия на присоединение (далее – ТУ на ТП) к электрическим сетям ООО «ИНК» объектов Заявителя (согласно [Ф 02.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) с указанием исчерпывающей информации по необходимым для подключения мероприятиям. Распечатывает, визирует отметкой «Разработал» и передает на согласование нарочным способом заместителю главного энергетика – начальнику электросетевого отдела департамента энергетики, далее передает на утверждение директору департамента энергетики – главному энергетику ООО «ИНК».

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Сформированные ТУ на ТП.

3.2.2.7 Согласовать ТУ на ТП

Исполнитель: Зам. главного энергетика - начальник отдела.

Содержание деятельности: Согласовывает ТУ на ТП, визируя подписью.

Результат операции: Согласованные ТУ на ТП.

3.2.2.8 Утвердить ТУ на ТП

Исполнитель: Директор ДЭн – главный энергетик.

Содержание деятельности: Проставляет визу на распечатанном бланке ТУ на ТП.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП.

3.2.2.9 Направить ТУ на ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО Дэн.

Содержание деятельности: Утвержденные ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» направляет почтовым отправлением и/или средствами электронной почты ответственному исполнителю ПТО ДЭн и Заявителю официальным письмом, по тексту сопроводительного письма указывает необходимость направления ответным письмом подтверждение получения ТУ на ТП.

Длительность: Не позднее 10 рабочих дней со дня регистрации заявки.

Результат операции: Утвержденные ТУ на ТП направлены.

3.2.2.10 Получить сформированное и утвержденное ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Получает сформированные и завизированные ТУ на ТП.

Результат операции: Полученные сформированные и завизированные ТУ на ТП.

3.2.2.11 Сделать запись в журнале о выдаче ТУ на ТП и поместить в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: Информацию о полученном ТУ на ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП. Полученное ТУ на ТП помещает в электронный архив выданных ТУ.

Результат операции: Запись в журнале и помещенное в архив утвержденные ТУ на ТП.

3.2.2.12 Сформировать и направить уведомление о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО Дэн.

Содержание деятельности: При отсутствии технической возможности обеспечения ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» в соответствии с поступившей заявкой Заявителя формирует уведомление о невозможности ТП, информирует об этом ответственного исполнителя ПТО ДЭн, директора ДЭн – главного энергетика ООО "ИНК" и направляет уведомление ответным письмом Заявителю.

Длительность: Не позднее 7 рабочих дней со дня регистрации заявки на ТП.

Результат операции: Сформированное уведомление о невозможности ТП.

3.2.2.13 Принять информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Директор ДЭн - главный энергетик.

Содержание деятельности: Принимает к сведению информацию о невозможности ТП.

Результат операции: Доведенная информация о невозможности ТП.

3.2.2.14 Получить информацию о невозможности ТП

Исполнитель: Заявитель.

Результат операции: Полученная информация о невозможности ТП.

3.2.2.15 Сделать запись о невозможности ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: Информацию о невозможности ТП фиксирует в журнале регистрации заявок на ТП.

Результат операции: Запись в журнале о невозможности ТП.

4 Процесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП»

Процесс «Выполнение ТУ на ТП» представлен на [рисунке 3](#), состоит из двух подпроцессов, описанных ниже.

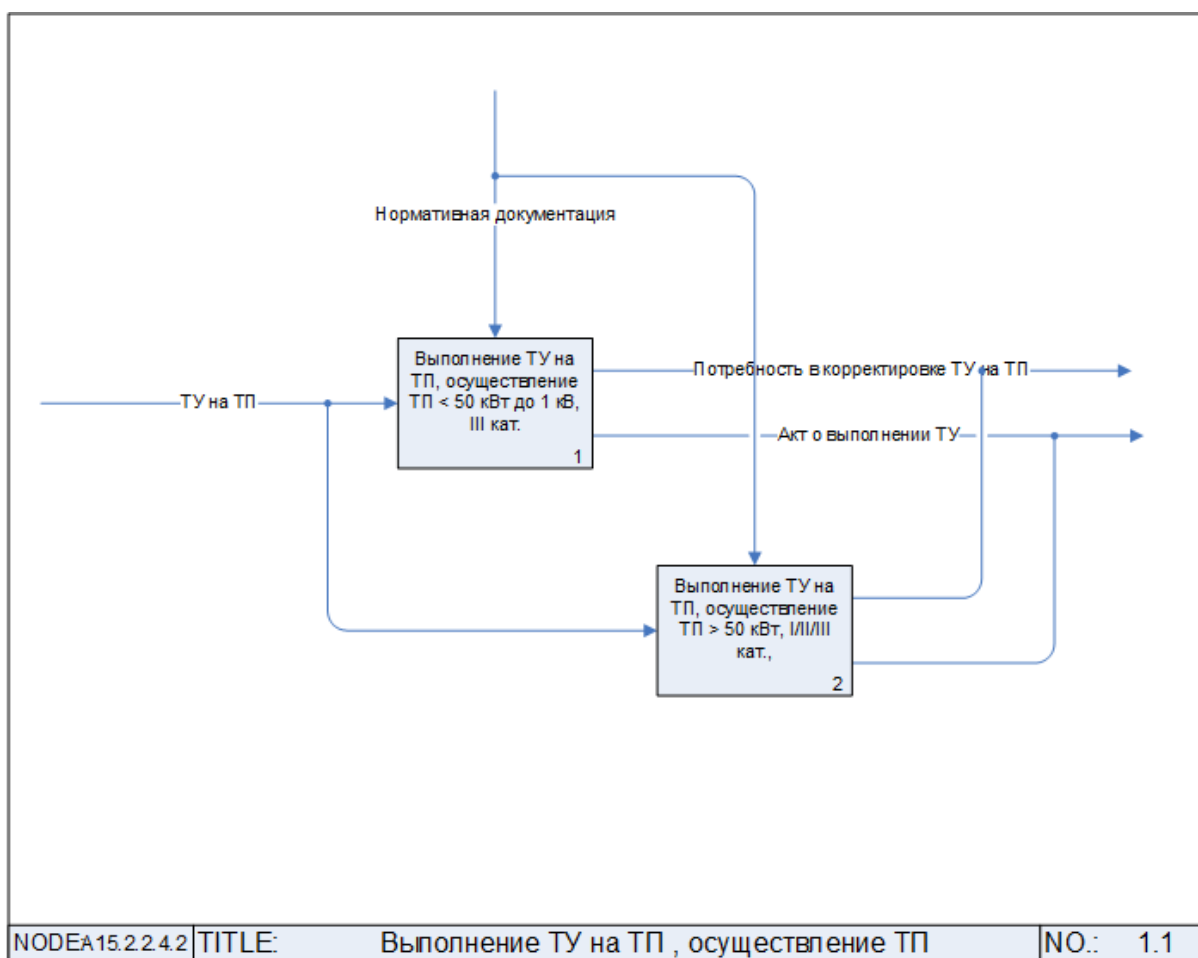


Рисунок 3. Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП

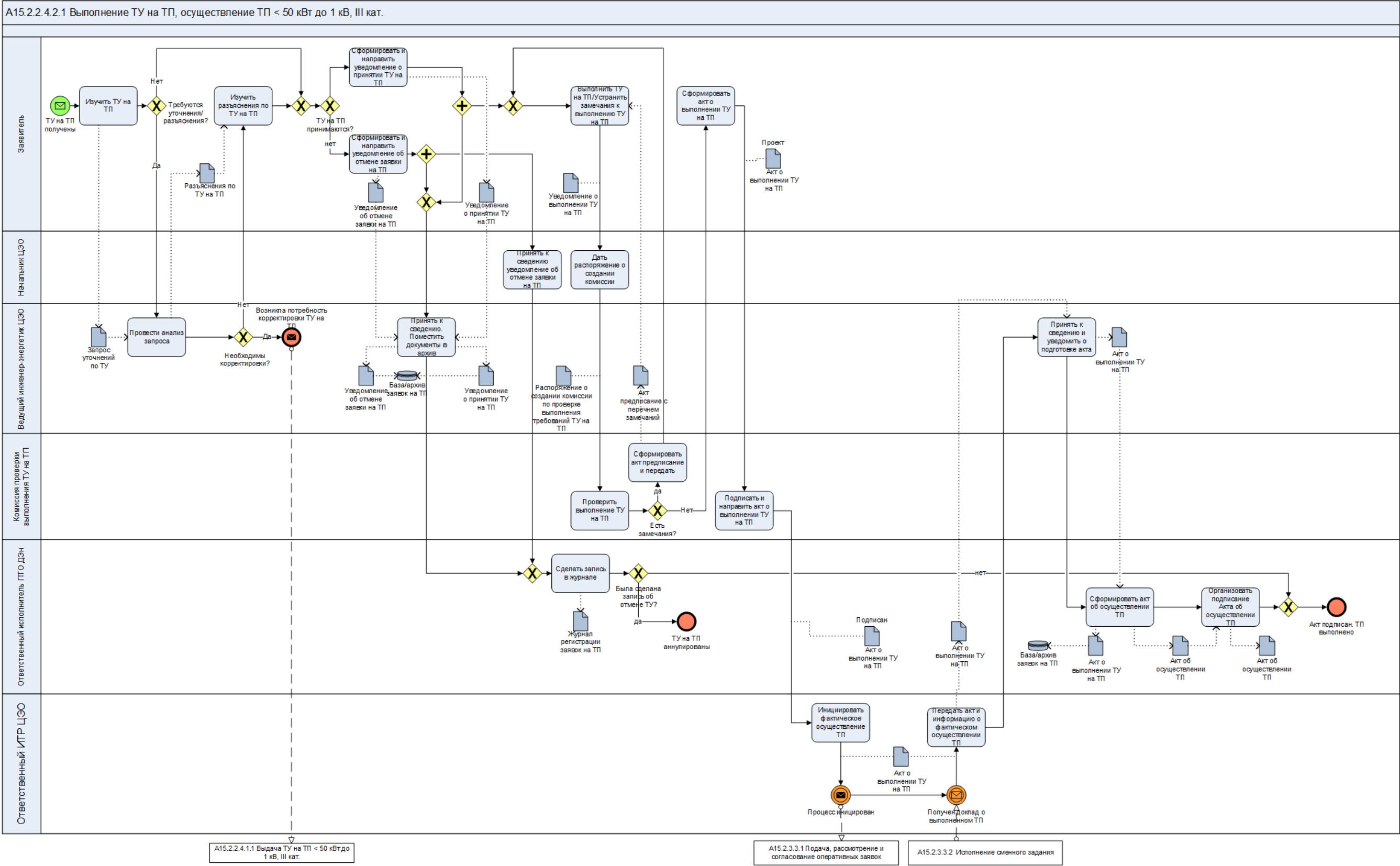
Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.: выполнение технических условий на технологическое присоединение,

осуществление технологического присоединения при максимальной мощности энергопринимающих устройств не более 50 кВт при напряжении до 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств III.

Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт, I/II/III кат.: выполнение технических условий на технологическое присоединение, осуществление технологического присоединения при максимальной мощности энергопринимающих устройств более 50 кВт при напряжении до и выше 1 кВ, заявляемая категория надёжности энергопринимающих устройств I/II/II.

4.1 Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП < 50 кВт до 1 кВ, III кат.»

4.1.1 Графическая схема подпроцесса



4.1.2 Описание операций подпроцесса

4.1.2.1 Изучить ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: После получения Заявителем ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель анализирует полноту и достаточность указанных в ТУ на ТП мероприятий, а также соответствия полученных ТУ направленной заявке на ТП.

По результатам анализа возможны 2 результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют уточнения;
- 2 Заявителю необходимы уточнения/ разъяснения по ТУ на ТП.

В случаях необходимости получения дополнительных разъяснений, недостаточности указанных мероприятий и наличии прочих вопросов и/или несоответствий, препятствующих выполнению ТУ по мнению Заявителя, Заявитель уведомляет официальным письмом ООО «ИНК» посредством электронной почты.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после получения ТУ на ТП.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют уточнения; ТУ на ТП требуют уточнения.

4.1.2.2 Провести анализ запроса

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: Анализирует запрос, полученный посредством электронной почты.

В результате анализа возможны два результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют корректировки;
- 2 ТУ на ТП требуют корректировки.

В случаях признания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ведущий инженер-энергетик корректирует ТУ и направляет повторно в сроки, соответствующие [пп. 3.1.2.5 – 3.1.2.9](#) настоящего документа.

В случае непризнания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ведущий инженер-энергетик уведомляет о том, что ТУ не требуют корректировки и необходимо принять/не принять ТУ на ТП в работу.

Длительность: В случае если не требуют – 1 рабочий день.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют корректировки; ТУ на ТП требуют корректировки.

4.1.2.3 Изучить разъяснения по ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Изучить разъяснения по корректности ТУ на ТП.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Выполненный анализ разъяснений/уточнений, принятое решение.

4.1.2.4 Сформировать и направить уведомление о принятии ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности:

Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом в ООО «ИНК» уведомление о получении ТУ на ТП и принятии их в работу.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление о принятии ТУ на ТП.

4.1.2.5 Сформировать и направить уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом уведомление об отмене заявки на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было направлено в течение 3-х дней – ТУ аннулируются.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП.

4.1.2.6 Принять к сведению. Поместить документы в архив

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: При получении уведомления об отмене заявки на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было получено от Заявителя, то в течение 3-х дней – ТУ аннулируются и передается информация об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

При получении уведомления о принятии ТУ на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию о принятии ТУ на ТП для внесения соответствующей записи в журнал.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП/уведомление о принятии ТУ на ТП помещено в архив; передана

информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП/передана информация о получении о принятии ТУ на ТП.

4.1.2.7 Принять к сведению уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Результат операции: Принятая информация об отмене заявки на ТП.

4.1.2.8 Сделать запись в журнале

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: В случае если получена информация о получении уведомления о принятии ТУ на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП о принятии ТУ на ТП в работу.

В случае если получена информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

Длительность: 1 рабочий день,

Результат операции: Сделанная запись в журнале регистрации заявок на ТП.

4.1.2.9 Выполнить ТУ на ТП/Устранить замечания к выполнению ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При направлении Заявителем в ООО «ИНК» уведомления о получении ТУ на ТП Заявитель принимает на себя обязательства выполнить ТУ в полном объёме согласно указанных мероприятий.

По факту выполнения всех необходимых согласно полученных ТУ мероприятий (СМР, ПНР, формирование пакета исполнительной документации и проч.) Заявитель уведомляет письменным обращением Начальника ЦЭО ООО «ИНК» об исполнении требований ТУ и готовности к проверке комиссией ООО «ИНК».

В случае, если получен акт с предписанием от комиссии, то необходимо устранить замечания.

Длительность: Сроки, не превышающие указанный срок действия ТУ.

Результат операции: Выполненные ТУ на ТП.

4.1.2.10 Дать распоряжение о создании комиссии

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Содержание деятельности: После получения уведомления от Заявителя назначает комиссию по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

Состав комиссии и сроки её проведения определяются Распоряжением Начальника ЦЭО ООО «ИНК» ООО «ИНК» (или лицом его замещающим).

Длительность: Не позднее 2-х рабочих дней.

Результат операции: Распоряжение о создании комиссии по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

4.1.2.11 Проверить выполнение ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Проверяет соответствие фактического выполнения мероприятий, указанных в ТУ на ТП. Проверяет качество выполнения работ на выполнение требований НД.

Длительность: Не позднее 5 рабочих дней после получения от Заявителя уведомления об исполнении требований ТУ на ТП.

Результат операции: Наличие замечаний/выявление несоответствий при проверке; отсутствие замечаний.

4.1.2.12 Сформировать акт предписание и передать

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: В случае наличия у комиссии замечаний к выполнению Заявителем указанных в ТУ требований, назначенные уполномоченные представители ООО «ИНК» формируют Акт с перечнем выявленных замечаний, печатают, подписывают и передают его представителю Заявителя нарочным способом под подпись в получении. Акт формируется в свободной форме.

Повторная организация работы комиссии возможна только после устранения Заявителем выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п. 4.1.2.9](#) настоящего Регламента.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сформированный акт с предписанием и перечнем замечаний.

4.1.2.13 Сформировать акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: По результатам работы комиссии и, в случае отсутствия замечаний к выполнению Заявителем требований ТУ на ТП, Заявитель формирует двухсторонний Акт о выполнении технических условий ([Ф 03.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) между уполномоченными представителями Сторон – Заявителя и ООО «ИНК» (далее Стороны) с приложением схемы технологического присоединения и указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (далее – Схема).

Акт формирует в двух экземплярах для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт о выполнении ТУ на ТП.

4.1.2.14 Подписать и направить акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Члены комиссии подписывают акт. Уполномоченный председатель комиссии ООО «ИНК» передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт о выполнении ТУ с приложенной Схемой ведущему инженеру-энергетику ЦЭО.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Переданный подписанный комиссией Акт о выполнении ТУ на ТП.

4.1.2.15 Инициировать фактическое осуществление ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО.

Начало операции: получение подписанного комиссией Акта о выполнении ТУ на ТП.

Содержание деятельности: формирует оперативную заявку на выполнение работ по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК»; запускает процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок.

Длительность: не позднее 3 рабочих дней после подписания Акта о выполнении ТУ на ТП.

Результат операции: процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок иницирован, работы по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК» включены в сменное задание.

4.1.2.16 Передать акт и информацию о фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО.

Начало операции: исполнение сменного задания по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК».

Содержание деятельности: направляет средствами электронной почты подписанный Акт о выполнении ТУ на ТП и информацию о фактическом осуществлении ТП (дата ТП, описание точек присоединения) ведущему инженеру-энергетику ЦЭО.

Длительность: 1 рабочий день после выполнения фактического ТП.

Результат операции: отправленное электронное письмо с вложенным Актом о выполнении ТУ на ТП и информацией о фактическом осуществлении ТП.

4.1.2.17 Принять к сведению и уведомить о подготовке акта

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: Посредством электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ПТО ДЭн о подписании Акта о выполнении ТУ с приложением в письме скан-копии Акта и Схемы.

Результат операции: Отправленное письмо с вложенными документами.

4.1.2.18 Сформировать акт об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: Формирует Акт об осуществлении ТП ([Ф 04.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) и организывает его двухстороннее подписание. Акт формируется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП сформирован.

4.1.2.19 Организовать подписание Акта об осуществлении ТП

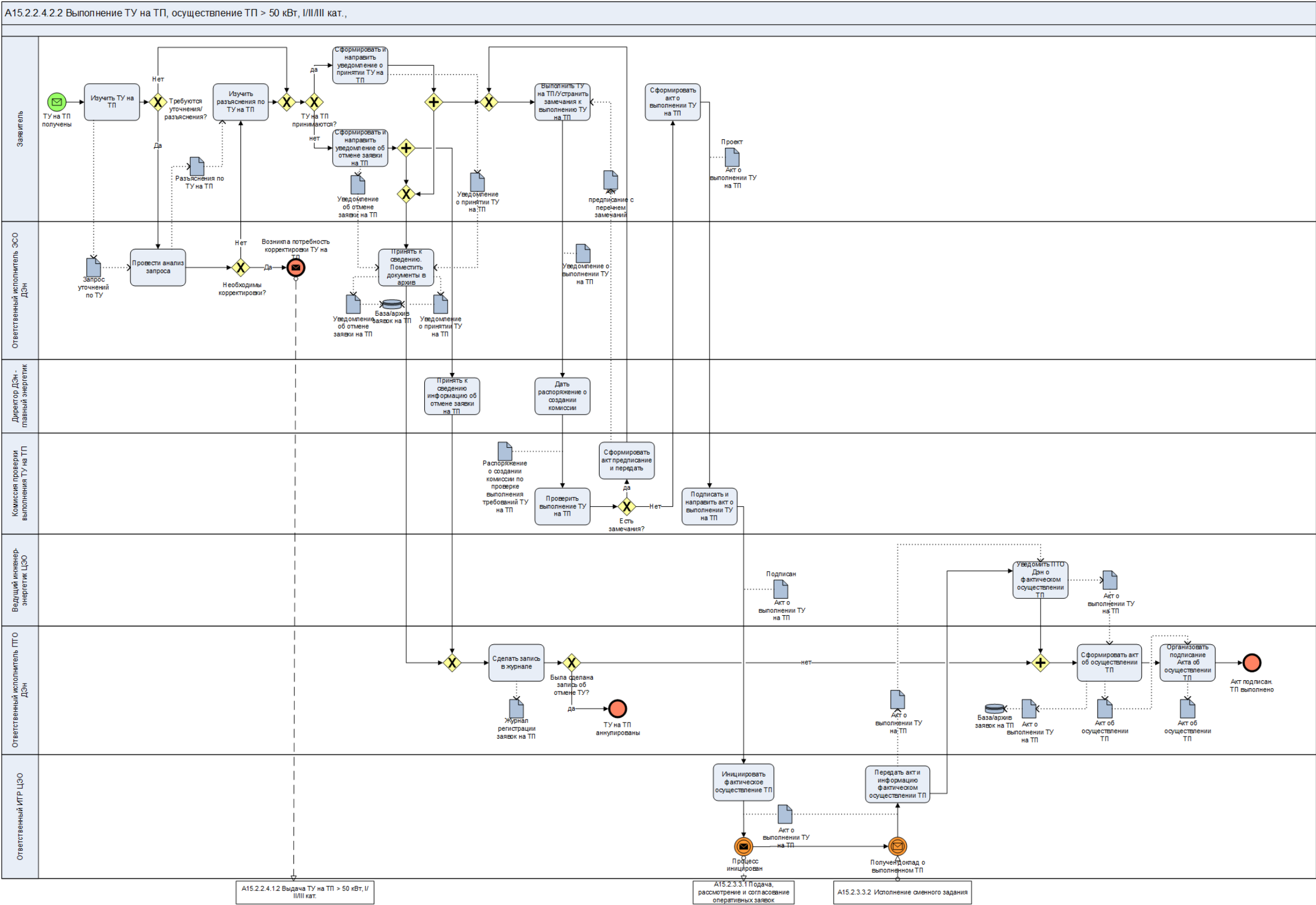
Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: Организовать подписание акта согласно действующим процедурам.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП подписан.

4.2 Подпроцесс «Выполнение ТУ на ТП, осуществление ТП > 50 кВт до 1 кВ, I/II/III кат.»

4.2.1 Графическая схема подпроцесса



4.2.2 Описание операций подпроцесса

4.2.2.1 Изучить ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: После получения Заявителем ТУ на ТП к электрическим сетям ООО «ИНК» Заявитель анализирует полноту и достаточность указанных в ТУ на ТП мероприятий, а также соответствия полученных ТУ направленной заявке на ТП.

По результатам анализа возможны 2 результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют уточнения;
- 2 Заявителю необходимы уточнения/ разъяснения по ТУ на ТП.

В случаях необходимости получения дополнительных разъяснений, недостаточности указанных мероприятий и наличии прочих вопросов и/или несоответствий, препятствующих выполнению ТУ по мнению Заявителя, Заявитель уведомляет официальным письмом ООО «ИНК» посредством электронной почты.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после получения ТУ на ТП.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют уточнения; ТУ на ТП требуют уточнения.

4.2.2.2 Провести анализ запроса

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО Дэн.

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: Анализирует запрос, полученный посредством электронной почты. В результате анализа возможны два результата:

- 1 ТУ на ТП не требуют корректировки;
- 2 ТУ на ТП требуют корректировки.

В случаях признания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ответственный исполнитель ЭСО Дэн корректирует ТУ и направляет повторно в сроки, соответствующие [пп. 3.2.2.4 – 3.2.2.9](#) настоящего документа.

В случае непризнания ООО «ИНК» направленных Заявителем вопросов и/или несоответствий корректными, ответственный исполнитель ЭСО Дэн уведомляет о том, что ТУ не требуют корректировки и необходимо принять/не принять ТУ на ТП в работу.

Длительность: В случае если не требуют - 1 рабочий день.

Результат операции: ТУ на ТП не требуют корректировки; ТУ на ТП требуют корректировки.

4.2.2.3 Изучить разъяснения по ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Изучить разъяснения по корректности ТУ на ТП.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Выполненный анализ разъяснений/уточнений, принятое решение.

4.2.2.4 Сформировать и направить уведомление о принятии ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом в ООО «ИНК» уведомление о получении ТУ на ТП и принятии их в работу.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление о принятии ТУ на ТП.

4.2.2.5 Сформировать и направить уведомление об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности:

Выполнив анализ полученных ТУ на ТП, Заявитель направляет ответным письмом уведомление об отмене заявки на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было направлено в течение 3-х дней - ТУ аннулируются.

Длительность: Не более 3-х рабочих дней.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП.

4.2.2.6 Принять к сведению. Поместить документы в архив

Исполнитель: Ответственный исполнитель ЭСО Дэн.

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: При получении уведомления об отмене заявки на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

В случае, если уведомление об отмене заявки на ТП не было получено от Заявителя, то в течение 3-х дней - ТУ аннулируются и передается информация об отмене заявки на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

При получении уведомления о принятии ТУ на ТП, поместить документ в архив заявок на ТП и передать информацию о принятии ТУ на ТП для внесения записи в журнал регистрации заявок на ТП.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Уведомление об отмене заявки на ТП/уведомление о принятии ТУ на ТП, помещенные в базу архива заявок

на ТП; передана информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП/передана информация о получении о принятии ТУ на ТП.

4.2.2.7 Принять к сведению информацию об отмене заявки на ТП

Исполнитель: Директор ДЭн – главный энергетик.

Исполнитель: Начальник ЦЭО.

Результат операции: Принятая информация об отмене заявки на ТП.

4.2.2.8 Сделать запись в журнале

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО ДЭн.

Содержание деятельности: В случае если получена информация о получении уведомления о принятии ТУ на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП о принятии ТУ на ТП в работу.

В случае если получена информация о получении уведомления об отмене заявки на ТП, то сделать запись в журнал регистрации заявок на ТП об аннулировании ТУ на ТП.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сделанная запись в журнале регистрации заявок на ТП.

4.2.2.9 Выполнить ТУ на ТП/Устранить замечания к выполнению ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: При направлении Заявителем в ООО «ИНК» уведомления о получении ТУ на ТП Заявитель принимает на себя обязательства выполнить ТУ в полном объеме согласно указанным мероприятиям.

По факту выполнения всех необходимых согласно полученных ТУ мероприятий (СМР, ПНР, формирование пакета исполнительной документации и проч.) Заявитель направляет нарочным способом официальным письмом в ООО «ИНК» на имя Директора департамента энергетики – главного энергетика ООО «ИНК» уведомление об исполнении требований ТУ и готовности к проверке комиссией ООО «ИНК».

В случае, если получен акт с предписанием от комиссии, то необходимо устранить замечания.

Длительность: Сроки, не превышающие указанный срок действия ТУ.

Результат операции: Выполненные ТУ на ТП.

4.2.2.10 Дать распоряжение о создании комиссии

Исполнитель: Директор ДЭн – главный энергетик.

Содержание деятельности: После получения уведомления от Заявителя назначает комиссию по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

Состав комиссии и сроки её проведения определяются Распоряжением Директора департамента энергетики – главного энергетика ООО «ИНК» (или лицом его замещающим).

Длительность: Не позднее 2-х рабочих дней.

Результат операции: Распоряжение о создании комиссии по проверке выполнения требований ТУ на ТП.

4.2.2.11 Проверить выполнение ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Проверяет соответствие фактического выполнения мероприятий, указанных в ТУ на ТП. Проверяет качество выполнения работ на выполнение требований НД.

Длительность: Не позднее 5 рабочих дней после получения уведомления от Заявителя об исполнении требований ТУ.

Результат операции: Наличие замечаний/выявление несоответствий при проверке; отсутствие замечаний/выявленных несоответствий при проверке.

4.2.2.12 Сформировать акт предписание и передать

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: В случае наличия у комиссии замечаний к выполнению Заявителем указанных в ТУ требований, назначенные уполномоченные представители ООО «ИНК» формируют Акт с перечнем выявленных замечаний, печатают, подписывают и передают его представителю Заявителя нарочным способом под подпись в получении. Акт формируется в свободной форме.

Повторная организация работы комиссии возможна только после устранения Заявителем выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п.4.2.2.9](#) настоящего Регламента.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Сформированный акт с предписанием и перечнем замечаний.

4.2.2.13 Сформировать акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Заявитель.

Содержание деятельности: По результатам работы комиссии и, в случае отсутствия замечаний к выполнению Заявителем требований ТУ на ТП, Заявитель формирует двухсторонний Акт о выполнении технических условий ([Ф 03.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) между уполномоченными представителями Сторон – Заявителя и ООО «ИНК» (далее Стороны) с приложением схемы технологического присоединения и указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (далее – Схема).

Акт формирует в двух экземплярах для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт о выполнении ТУ на ТП.

4.2.2.14 Подписать и направить акт о выполнении ТУ на ТП

Исполнитель: Комиссия проверки выполнения ТУ на ТП.

Содержание деятельности: Члены комиссии подписывают акт. Уполномоченный председатель комиссии ООО «ИНК» передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт о выполнении ТУ с приложенной Схемой ведущему инженеру-энергетику ЦЭО.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Переданные данные.

4.2.2.15 Инициировать фактическое осуществление ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО.

Начало операции: получение подписанного комиссией Акта о выполнении ТУ на ТП.

Содержание деятельности: После подписания Акта о выполнении ТУ на ТП инициировать процесс осуществления фактического ТП, запуская процесс подачи оперативной заявки с дальнейшим ее выполнением.

Длительность: Не позднее 3 рабочих дней после подписания Акта о выполнении ТУ на ТП.

Результат операции: процесс подачи, рассмотрения и согласования оперативных заявок инициирован, работы по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК» включены в сменное задание.

4.2.2.16 Передать акт и информацию фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный ИТР ЦЭО.

Начало операции: Исполнение сменного задания по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «ИНК».

Содержание деятельности: направляет средствами электронной почты подписанный Акт о выполнении ТУ на ТП и информацию о фактическом осуществлении ТП (дата ТП, описание точек присоединения) ведущему инженеру-энергетику ЦЭО.

Длительность: 1 рабочий день после выполнения фактического ТП.

Результат операции: отправленное электронное письмо с вложенным Актом о выполнении ТУ на ТП и информацией о фактическом осуществлении ТП.

4.2.2.17 Уведомить ПТО Дэн о фактическом осуществлении ТП

Исполнитель: Ведущий инженер-энергетик ЦЭО.

Содержание деятельности: Посредством электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ПТО ДЭн о фактическом осуществлении ТП, прикладывая подписанный Акт о выполнении ТУ с приложением Схемы.

Результат операции: Отправленное письмо с вложенными документами.

4.2.2.18 Сформировать акт об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: Формирует Акт об осуществлении ТП ([Ф 04.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)) и организывает его двухстороннее подписание. Акт формируется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.

Длительность: 1 рабочий день.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП сформирован.

4.2.2.19 Организовать подписание Акта об осуществлении ТП

Исполнитель: Ответственный исполнитель ПТО Дэн.

Содержание деятельности: Организовать подписание акта согласно действующим процедурам.

Результат операции: Акт об осуществлении ТП подписан.

5 Порядок подачи напряжения на энергопринимающие устройства Заявителя

- 5.1 После подписания Сторонами Акта об осуществлении технологического присоединения Заявитель направляет на имя Начальника ЦЭО ООО «ИНК» письмо о готовности принять напряжение энергопринимающим устройством Заявителя, с указанием намерения допустить установленный в соответствии с требованиями ТУ прибор учёта в эксплуатацию. Заявитель обязан направить письмо не позднее 72 часов до требуемого срока подачи напряжения.
- 5.2 Полученное письмо начальник ЦЭО передаёт ответственному за эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ИТР ЦЭО (мастер, инженер-энергетик, ведущий инженер-энергетик, начальник электросетевого участка и проч.), с резолюцией «В работу» и указанием ФИО ответственного за подачу оперативной заявки Начальнику смены ЦЭО.
- 5.3 Ответственный ИТР ЦЭО оформляет и подаёт оперативную заявку в соответствии с требованиями Инструкции [И.04.24 «Оформление, подача, рассмотрение и согласование оперативных заявок на изменение эксплуатационного состояния энергетического, генерирующего или электротехнического оборудования и устройств РЗА ЦЭО»](#) (далее – Инструкция).

- 5.4 Оперативная заявка исполняется в соответствии с требованиями Инструкции.
- 5.5 При необходимости (определяется разграничительным перечнем обязанностей к договору подряда, оказания услуг) ответственный исполнитель ПТО ДЭн формирует Договор на электроснабжение между ООО «ИНК» и Заявителем в соответствии с нормативными требованиями ООО «ИНК» по ведению договорной работы и организывает его двухстороннее подписание.

6 Порядок потребления электрической энергии

- 6.1 Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок Заявителя осуществляется допуск в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- 6.2 Допуск установленного прибора учёта Заявителя в эксплуатацию осуществляется ответственным ИТР ЦЭО ООО «ИНК» с участием представителей Заявителя в соответствии с [п. 82.1 ПП РФ № 861](#).
- 6.3 Установка и допуск прибора учета организовывается в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках (указанных в [X разделе ПП РФ № 442](#) от 30.04.2020 г.).
- 6.4 По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее – контрольная пломба) и/или знаки визуального контроля. Контрольная пломба и/или знаки визуального контроля устанавливаются представителями ООО «ИНК».
- 6.5 После завершения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию ответственный ИТР ЦЭО составляет Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию ([Ф 05.РГ.04.24 \(ред. 1\)](#)).
- 6.6 Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию составляется в двух экземплярах, для каждой из Сторон.
- 6.7 Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и/или о техническом регулировании к прибору учета и/или к правилам его установки, и/или требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Повторный допуск прибора учёта Заявителя в эксплуатацию возможен только после устранения выявленных замечаний и повторного выполнения требований [п. 5.1](#) настоящего документа.
- 6.8 Ответственный ИТР ЦЭО в срок, не превышающий один рабочий день, передаёт нарочным способом и/или направляет средствами электронной почты Акт допуска прибора учёта ведущему инженеру-энергетику ЦЭО.

- 6.9 Ведущий инженер-энергетик ЦЭО средствами электронной почты уведомляет ответственного исполнителя ПТО ДЭн о подписании Акта допуска прибора учёта.
- 6.10 После допуска прибора учета представитель Заявителя в обязательном порядке снимает показания на 05-00 часов местного времени 1-го числа каждого месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передает их (показания) ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) ведущему инженер-энергетику ЦЭО ООО «ИНК» на бумажном носителе или в электронном виде, при наличии технической возможности – другими средствами связи, согласованными Сторонами. Показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Заявителя и заверены печатью.
- 6.11 Стороны обязаны соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
- 6.12 Стороны обязаны поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между ООО «ИНК» и Заявителем показатели качества электрической энергии (далее ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.
- 6.13 Заявитель обязан представлять ООО «ИНК» технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики) в отношении основного энергетического оборудования, которое находится на границе балансовой принадлежности.
- 6.14 Заявитель обязан предоставить список лиц ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи.
- 6.15 Представитель ООО «ИНК» имеет право, по предварительному согласованию, участвовать в снятии показаний.
- 6.16 При выявлении ООО «ИНК» фактов безучетного потребления Заявителем и недопуска представителя ООО «ИНК» к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в порядке, предусмотренном действующим законодательством, подача электрической энергии прекращается.
- 6.17 Подрядные организации, задействованные на временных работах или для выполнения работ которых необходима частая смена точки подключения (менее двух месяцев), обязаны присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» осуществлять через переносной распределительный щит с узлом учета, соответствующий требованиям [Х раздела ПП РФ № 442](#) от 30.04.2020 г.

- 6.18 Каждое подключение к электрическим сетям ООО «ИНК» переносного распределительного щита с узлом учета, осуществляется в соответствии с [разделами 3.1, 4.1, 5](#) настоящего документа не зависимо от величины подключаемой мощности энергопринимающих устройств и категории электроприёмников по надежности электроснабжения.

7 Приложения

№	Наименование	Идентификационный номер формы	Примечание
1	Заявка на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «ИНК»	Ф_01.РГ.04.24 (ред. 1)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
2	Технические условия на присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК»	Ф_02.РГ.04.24 (ред. 1)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
3	Акт о выполнении технических условий	Ф_03.РГ.04.24 (ред. 1)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
4	Акт об осуществлении технологического присоединения	Ф_04.РГ.04.24 (ред. 1)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»
5	Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию	Ф_05.РГ.04.24 (ред. 1)	Включено в настоящий документ. В WikiOil см. вкладку «Вложенные файлы»

З А Я В К А
на присоединение по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств к электрическим сетям
ООО «ИНК»

1. _____
 (полное наименование заявителя – юридического лица;
 фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. _____
 (увеличение объема максимальной мощности, новое присоединение)

просит осуществить технологическое присоединение _____
 _____,
 (наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

_____ (место нахождения энергопринимающих устройств – месторождение, площадка)

3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ.

4. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств – (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств).

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности заявителя): _____

6. Планируемые сроки подключения, введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок подключения (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
			III (третья)

Приложения (указать перечень прилагаемых документов):

1. Маркетинговая карта организации (обязательно).
2. План расположения энергопринимающих устройств (обязательно).
3. План потребления электроэнергии на 1 год (обязательно)

Руководитель организации

И.О. Фамилия

 (руководитель ЮЛ, фамилия, имя, отчество, или их представители, контактные телефоны, адрес электронной почты, печать)

“ _____ ” _____ 20 ____ г.

УТВЕРЖДАЮ:

" ____ " _____ 20__ г.

**Технические условия № _____
на присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК» объекта:
« _____ »**

Основание: Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ИНК»
Заявитель: _____

1. Характеристика объектов присоединения

- 1.1. Наименование объекта _____
1.2. Местоположение объекта _____
1.3. Расчётная нагрузка электроприёмников, кВт _____
1.4. Категория по надёжности электроснабжения _____
1.5. Объем и обоснование аварийной и технологической брони _____
1.6. Требуемое напряжение, кВ _____

2. Схема приема мощности

- 2.1. Центр электроснабжения _____
2.2. Точка присоединения _____
2.3. Граница балансовой принадлежности _____

3. Указания по подключению

4. Срок действия технических условий

Разработал:

Согласовано:

АКТ о выполнении технических условий

N _____ от "___" _____ 20___ г.

ООО «ИНК», _____
(наименование энергоснабжающей организации)

в лице _____, действующего на основании
(ФИО представителя)

_____, с одной стороны, и
(устава, доверенности, иных документов)

_____,
(наименование заявителя)

в лице _____, действующего на основании
(фамилия, имя, отчество лица - представителя заявителя)

_____,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. _____
(представитель энергоснабжающей организации,
проводившее проверку выполнения технических условий)

проведена проверка выполнения технических условий от _____ N _____
на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

_____.
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей)
максимальной мощности _____ кВт.

Перечень точек присоединения:

Точка присоедине ния	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электропита ния

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов,
представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: _____

_____.
(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем)

5. В ходе проверки произведен осмотр (обследование) электроустановок,
составлен акт осмотра (обследования) следующих электроустановок:

_____.
(указываются реквизиты акта осмотра (обследования) электроустановок)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия,
предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

Подписи сторон

(должность)

(подпись) (ф.и.о.)

(должность)

(подпись) (ф.и.о.)

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) 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

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

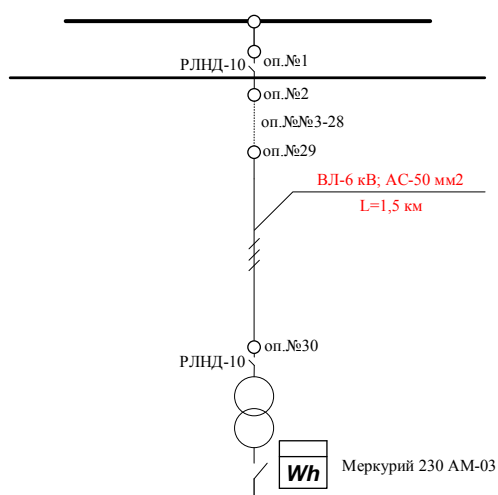
-

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: нет

7. Прочие сведения:

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



Подписи сторон:

Директор департамента энергетики –
главный энергетик ООО «ИНК»
(должность)

Подпись / (Ф.И.О.)

Директор
« »
(должность)

Подпись / (Ф.И.О.)

АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ООО «ИНК», именуемое в дальнейшем энергоснабжающая организация, в лице _____ с одной стороны, и «_____», (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____, действующего на основании _____

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся на _____ месторождении

Акт о выполнении технических условий № _____ от _____.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: **3 категория**

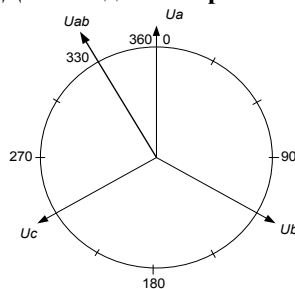
2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
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

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

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U_{AB}):
 $I_a = \text{_____ mA}, \varphi_a = \text{_____}^\circ$ Определено _____ чередование счётчика.

 $I_b = \text{_____ mA}, \varphi_b = \text{_____}^\circ$
 $I_c = \text{_____ mA}, \varphi_c = \text{_____}^\circ$
2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя):

$P_{\text{расч.}} = 1,73 \times U_{\text{л}} \times I_{\text{ср}} \times \cos \varphi$	$P_{\text{расч.}} = \text{_____} \times \text{_____} \times \text{_____}$	$P_{\text{расч.}} = \text{_____} \text{ кВт}$	Небаланс, %
$P_{\text{изм.}} = 3600 \times N \times K_{\text{ТТ}} / (t \times A)$	$P_{\text{изм.}} = 3600 \times \text{_____} \times \text{_____} \times / (\text{_____} \times \text{_____})$	$P_{\text{изм.}} = \text{_____} \text{ кВт}$	$N_b = (P_{\text{изм.}} - P_{\text{расч.}}) / P_{\text{расч.}} \times 100\%$

 $I_a = \text{_____ A}, I_b = \text{_____ A}, I_c = \text{_____ A}, I_{\text{ср}} = \text{_____ A}, U_{AB} = \text{_____ V}, U_{BC} = \text{_____ V}, U_{AC} = \text{_____ V}.$

Постоянная счетчика (A) = _____. Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N _____ за время t _____ с.

3. Состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствуют или не соответствуют требованиям НТД), нужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки):

Заключение:
 Прибор учета ☐ - допущен, ☐ - не допущен в эксплуатацию.

В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполнение которых является условием для повторного допуска прибора учета).

На момент проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, все установленные пломбы и знаки визуального контроля не повреждены, следы вскрытия и снятия антимагнитной пломбы отсутствуют.

Срабатывание индикатора антимагнитной пломбы говорит о вмешательстве в работу прибора учета с целью искажения данных о потреблении электроэнергии, приводит к утрате прибором учета расчетного статуса. При выявлении срабатывания антимагнитных пломб или нарушении их целостности расчет потребленной электроэнергии будет произведен расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

Потребитель с принципом работы магнитных индикаторов ознакомлен и предупрежден о недопустимости воздействия на них магнитным полем.

Потребитель обязан обеспечивать сохранность всех установленных пломб и незамедлительно сообщать в адрес производителя и поставщика электрической энергии о нарушении или срабатывании пломб, а также о неисправностях комплекса учета электроэнергии.

1. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства _____ (Ф.И.О.)/_____ (подпись);

2. Собственник энергопринимающих устройств и прибора учета _____ (Ф.И.О.)/_____ (подпись);

3. _____ (Ф.И.О.)/_____ (подпись);

Лица, отказавшиеся от подписания Акта проверки, либо несогласные с указанными в Акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия:
