

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ООО «Энергонефть Томск»  
В.А. Мажурин  
«11» 11 2024 г.

Паспорт инвестиционного проекта по  
установке интеллектуальной системы учета  
электроэнергии для объектов АО  
«Томскнефть»ВНК  
ООО «Энергонефть Томск» 2026-2029 гг.

**Содержание инвестиционного проекта**  
**ООО «Энергонефть Томск» на территории Томской области**  
**на 2026-2029 гг.**

**Оглавление**

<b>1. Общие сведения об инвестиционном проекте.....</b>	<b>3</b>
<b>2. Проект «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области» .....</b>	<b>3</b>
<b>2.1. Цели и обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта.....</b>	<b>3</b>
<b>2.2. Характеристики объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>3</b>
<b>2.3. Места расположения объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>4</b>
<b>2.4. Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности .....</b>	<b>4</b>
<b>2.5. Показатели энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционного проекта .....</b>	<b>5</b>
<b>2.6. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционного проекта .....</b>	<b>5</b>

## **1. Общие сведения об инвестиционном проекте**

Инвестиционная программа ООО «Энергонефть Томск» 2026-2029 гг. состоит из одного инвестиционного проекта, а именно:

Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области;

Общая сумма капиталовложений за пять лет составляет 101, 55 млн. рублей, без учета НДС. Источники финансирования – амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (далее – НВВ) сетевой организации на каждый соответствующий год (приложение 1).

## **2. Проект «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области»**

### **2.1. Цели и обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта**

Целью реализации инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области в период с 2026 по 2029 годы» является исполнение обязанностей сетевой организации, возникающих в связи с принятием Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Согласно п. 5 ст. 37 35-ФЗ с 1 января 2022 года обязанность по установке (замене) приборов учета электрической энергии (мощности) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии перешла от потребителей к сетевой организации.

С 1 января 2022 для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В случае нарушения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ, в отношении сетевой организации предусмотрены штрафные санкции (п.6 статьи 9.16 КоАП РФ, п.1 статьи 9.21 КоАП РФ, п.2 статьи 9.21 КоАП РФ).

### **2.2. Характеристики объектов инвестиционной деятельности**

В рамках реализации инвестиционного проекта включению в ИСУЭ подлежат индивидуальные и общедомовые приборы учета электрической энергии, установленные у потребителей электрической энергии, подключенные напрямую или опосредованно к сетям сетевой организации, расположенных в зоне деятельности ООО «Энергонефть Томск».

Потребность в установке (замене) приборов учета в 2026-2029 определена в соответствии с базой потребителей ООО «Энергонефть Томск» и сроками исполнения обязательств в соответствии с п.30 Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 N 890

Программой предусмотрена замена индивидуальных приборов учета у которых закончились сроки поверки. Для обеспечения автоматизированного дистанционного сбора данных с приборов учета. В рамках проекта предусмотрена установка аппаратно-программного комплекса на базе ООО «Энергонефть Томск» обеспечивающего информационный обмен, хранение показаний приборов

учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии с формированием личных кабинетов потребителей.

Передача данных с приборов учета на аппаратно-программный комплекс предусмотрена по сети GSM в зоне покрытия сети. В зонах где сеть отсутствует посредством сбора данных на мобильные устройства(ноутбук) с последующей выгрузкой в корпоративную сеть.

Более подробно процесс описан в типовых технических решениях (приложение 2).

Информация о количестве приборов учета, подлежащих установке (замене) в рамках исполнения инвестиционного проекта, приведена в Таблице 1.

#### **Количество приборов учета подлежащих установке (замене), в шт.**

Таблица 1

№ п/п	Оборудование	2026	2027	2028	2029	2026-2029
1	Приборы учета потребителей	313	313	313	310	1249
2	Трансформатор тока измерительный ТШП-0,66 600/5	939	939	939	930	3747

#### **Стоимость 1 прибора учета, подлежащего установке (замене), в руб без НДС.**

Таблица 2

Стоимость счётчиков:	2026	2027	2028	2029
Трёхфазный полукосвенного включения	47 203	49 044	50 957	52 944
Трансформаторы тока	2 490	2 587	2 688	2 793

Начальная максимальная цена рассчитана исходя из фактической цены приобретения приборов учета в 2023г с применением дефлятора согласно сценарных условий Минэкономразвития РФ

#### **Места расположения объектов инвестиционной деятельности**

Приборы учета потребителей: КТПН 6/0,4 кВ.

#### **2.3. Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности**

Запланированные сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов в эксплуатацию приведены в Таблице 3.

#### **Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности**

Таблица 3

Объект	Показатель	2026	2027	2028	2029
ИСУЭ	Ввод в эксплуатацию	ноябрь	ноябрь	ноябрь	ноябрь
	Вывод из эксплуатации	-	-	-	-

## 2.4. Показатели энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционного проекта

Расчеты за электрическую энергию должны осуществляться на основании данных о количественном значении потребленной электрической энергии, определенных при помощи приборов учета. Создаваемая ИСУЭ позволяет исключить расчетные способы определения количества электрической энергии, тем самым стимулируя потребителей электрической энергии к осуществлению расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных при помощи приборов учета, и к дальнейшей экономии потребляемой электрической энергии.

## 2.5. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционного проекта

Стоимость приборов учета определена исходя из стоимости цены закупки в 2023 году с учетом дефлятора, доведенного Минэкономразвития РФ

Стоимость шкафов счетчиков определена с использованием коммерческого предложения от поставщика оборудования и материалов.

### Сводный расчет стоимости работ по организации интеллектуальных узлов учета электроэнергии.

Для определения стоимости выполнения строительно-монтажных работ узлов учета были приняты фактические затраты в 2023 году с применением дефлятора согласно сценарных условий Минэкономразвития РФ

Таблица 4

Класс напряжения объекта, кВ	Стоимость за единицу в 2026 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2027 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2028 году, без НДС, руб.	Стоимость за единицу в 2029 году, без НДС, руб.
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока	21 904	22 846	23 829	24 853

### Затраты на инвестиционный проект, в тыс. руб. (без НДС)

Таблица 5

№ п/п	Наименование ИП	2026	2027	2028	2029	2026-2029
1	Создание ИСУЭ	23 968,75	24 930,96	25 931,87	26 714,52	101 546,1

Разработал:

Начальник ПТУ



В.Н. Лыткин