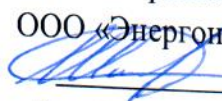


УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «Энергонефть Томск»
 А.Е. Шохин
«___» _____ 2026 г.

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

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

1. Общие сведения об инвестиционном проекте

Инвестиционная программа ООО «Энергонефть Томск» на 2026-2029 гг. корректируется в части сроков и объемов финансирования по проекту «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области».

Первоначально утвержденный инвестиционный проект «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть» ВНК» (приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-446) планировался к реализации в период 2026-2029 гг. Утвержденная сметная стоимость инвестиционного проекта составляла 101,55 млн. рублей (без учета НДС).

В связи с утратой ООО «Энергонефть Томск» с 01.01.2025 г. статуса сетевой организации в отношении объектов, центром питания которых является ПС-220 кВ «Советско-Соснинская», количество точек учета, подлежащих оснащению интеллектуальными системами, уменьшилось. Высвободившиеся средства решено направить на приобретение двух единиц вездеходной техники (снегоболотоходов ТРОМ 20 УЭС) в 2026 и 2027 годах. В связи с этим мероприятия по установке узлов учета в рамках проекта ИСУЭ перенесены на 2028-2029 гг.

С учетом изменения потребности в приборах учета в сторону уменьшения, а также снижения их стоимости по итогам закупочных процедур 2025 года, общая сумма капитальных вложений по проекту «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) на территории Томской области для объектов АО «Томскнефть» ВНК» за два года составит **64,21 млн. рублей (без учета НДС)**. Источники финансирования — амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (НВВ) сетевой организации на каждый соответствующий год.

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 2028-2029 годах является исполнение обязанностей сетевой организации, предусмотренных Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». В соответствии с п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с 1 января 2022 года обязанность по установке и замене приборов учета электрической энергии для потребителей возложена на сетевые организации.

С указанной даты для коммерческого учета электроэнергии подлежат установке только приборы учета, соответствующие требованиям к интеллектуальным системам учета и присоединяемые к ним. Неисполнение сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета в установленные сроки влечет за собой административную ответственность в виде штрафных санкций, предусмотренных п. 6 ст. 9.16, п. 1 и п. 2 ст. 9.21 КоАП РФ.

2.2. Характеристики объектов инвестиционной деятельности

В рамках реализации инвестиционного проекта оснащению интеллектуальной системой учета (включению в ИСУЭ) подлежат приборы учета электрической энергии потребителей, технологически присоединенных к сетям ООО «Энергонефть Томск».

Потребность в установке (замене) приборов учета в 2028-2029 гг. определена на основании анализа базы потребителей и с учетом сроков исполнения обязательств, установленных п. 30 Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890.

Программой предусмотрена замена приборов учета с истекшими межповерочными интервалами на новые интеллектуальные приборы, обеспечивающие автоматизированный дистанционный сбор данных. Для приема, хранения и обработки информации проектом предусмотрено создание аппаратно-программного комплекса на базе ООО «Энергонефть Томск». Данный комплекс обеспечит информационный обмен, хранение показаний, удаленное управление компонентами системы (без вмешательства в результаты измерений), а также предоставит потребителям доступ к личным кабинетам.

Передача данных с приборов учета на аппаратно-программный комплекс будет осуществляться по сетям GSM (в зоне покрытия). В зонах отсутствия устойчивой сотовой связи предусмотрен сбор данных с использованием мобильных устройств (ноутбуков) с последующей синхронизацией и выгрузкой в корпоративную сеть.

Информация о количестве приборов учета, подлежащих установке (замене) в рамках исполнения инвестиционного проекта, приведена в Таблице 1 и 2.

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

Утвержденный план (приказ ДТР ТО от 30.11.2024 № 6-446)

№ п/п	Оборудование	Таблица 1				
		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

Предложение по корректировке утвержденного плана

№ п/п	Оборудование	Таблица 2				
		2026	2027	2028	2029	2026-2029
1	Приборы учета потребителей			464	462	926
2	Трансформатор тока измерительный ТШП-0,66 1200/5			1392	1386	2 778

Итого: уменьшение кол-ва приборов за период реализации инвестиционного проекта по приборам учета потребителей на 323 шт., по трансформаторам тока на 969 шт.

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

Утвержденный план (приказ ДТР ТО от 30.11.2024 № 6-446)

Стоимость счётчиков:	Таблица 3			
	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

Предложение по корректировке утвержденного плана

Стоимость счётчиков:	Таблица 4			
	2026	2027	2028	2029
Трёхфазный полукосвенного включения			36 013	37 453

Трансформаторы тока (комплект 3шт.)			6 938	7 217
-------------------------------------	--	--	-------	-------

Примечание: Начальная максимальная цена рассчитана на основе фактической цены закупки приборов учета в 2025 году с применением индексов-дефляторов в соответствии со сценарными условиями Минэкономразвития РФ.

2.3. Места расположения объектов инвестиционной деятельности

Установка (замена) приборов учета потребителей будет производиться в КТПН 6/0,4 кВ, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Энергонефть Томск».

2.4. Сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности

Запланированные сроки ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов в эксплуатацию приведены в Таблице 5 и 6.

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

Утвержденный план (приказ ДТР ТО от 30.11.2024 № 6-446)

Таблица 5

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

Предложение по корректировке утвержденного плана

Таблица 6

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

2.5. 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.

2.6. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционного проекта

Стоимость приборов учета определена на основе цен закупки 2025 года с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

Расчет стоимости работ по организации интеллектуальных узлов учета электроэнергии.

Стоимость строительно-монтажных работ (СМР) принята на уровне фактических затрат 2025 года также с применением дефляторов.

Утвержденный план (приказ ДТР ТО от 30.11.2024 № 6-446)

Таблица 7

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

Предложение по корректировке утвержденного плана

Таблица 8

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	-	-	25 039	26 040

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

Утвержденный план (приказ ДТР ТО от 30.11.2024 № 6-446)

Таблица 9

№ п/п	Наименование ИП	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	Создание ИСУЭ	23 968,76	24 930,96	25 931,87	26 714,52	101 546,1

Предложение по корректировке утвержденного плана

Таблица 10

№ п/п	Наименование ИП	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	Создание ИСУЭ	-	-	31 547,52	32 668,00	64 215,51

Итого: Снижение стоимости в целом по проекту составит -37 330,60 тыс. руб. (без НДС).

Разработал:
Начальник ПТУ



В.Н. Лыткин