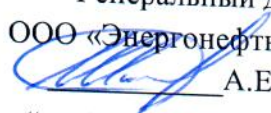


УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «Энергонефть Томск»

А.Е. Шохин
«__» _____ 2026 г.

Паспорт инвестиционного проекта
«Создание интеллектуальной системы
учета электрической энергии (ИСУЭ) на
территории Томской области»
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. Сводный расчет стоимости работ по организации СМР, ПНР видеостен	5

1. Общие сведения об инвестиционном проекте

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

Первоначально стоимость инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы **21,322 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», а также объектов в сельском поселении Новый Васюган, количество точек учета, подлежащих оснащению интеллектуальными системами, уменьшилось. В связи с этим произведен перерасчет сметной стоимости проекта в сторону уменьшения.

С учетом изменения потребности в приборах учета, 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» (с учетом фактических затрат 2025 года) составит **7,252 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 является исполнение обязанностей сетевой организации, возникающих в связи с принятием Федерального закона 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». Согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с 1 января 2022 года обязанность по установке (замене) приборов учета электрической энергии для потребителей возложена на сетевые организации.

С 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) 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 включению в ИСУЭ подлежат индивидуальные приборы учета электрической энергии потребителей, технологически присоединенных к сетям ООО «Энергонефть Томск».

Потребность в установке (замене) приборов учета в 2025-2029 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 индивидуальных 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 сбор данных предусмотрен 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	2025	2026	2027	2028	2029	Таблица 1
							2025-2029
1	приборы учета потребителей	53	57	44	59	69	282
2	Шкаф счетчиков	11					11

Предложение по корректировке утвержденного плана

№ п/п	Оборудование	2025 (факт)	2026	2027	2028	2029	Таблица 2
							2025-2029
1	приборы учета потребителей	31	16	20	32	33	132

Итого: уменьшение кол-ва приборов за период реализации инвестиционного проекта по приборам учета потребителей на 161 шт.

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

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

Стоимость счётчиков:	2025	2026	2027	2028	2029	Таблица 3
Однофазный счётчик	29 765	30 926	32 132	33 386	34 688	
Трёхфазный прямого включения	48 341	50 226	52 185	54 220	56 335	
Трёхфазный полукосвенного включения	45 432	47 203	49 044	50 957	52 944	
Трёхфазный косвенного включения	45 432	47 203	49 044	50 957	52 944	
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.05- б. 2 сч.	164 000,00					
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.04- б. 3 сч.	168 000,00					
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.03- б. 4 сч.	181 000,00					
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.02- б. 5 сч.	185 000,00					
Шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.06-б. 6 сч.	196 000,00					

Шкаф счетчиков M09.062.00.000-309.01- б. 7 сч.	202 000,00				
--	------------	--	--	--	--

Предложение по корректировке утвержденного плана

Таблица 4

Стоимость счётчиков:	2026	2027	2028	2029
Трёхфазный прямого включения	37 454	38 952	40 510	42 130
Трёхфазный полукосвенного включения	33 296	34 628	36 013	37 453
Трёхфазный косвенного включения	35 944	37 382	38 877	40 432

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 частных жилых домах, в РУ-0,4 кВ, а также на опорах ВЛ-0,4 кВ.

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.

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

Таблица 5

Объект	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029
ИСУЭ	Ввод в эксплуатацию	декабрь	декабрь	декабрь	декабрь	декабрь
	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 исходя из стоимости цены закупки в 2025 году и на основании коммерческих предложений 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 2025 году с применением дефлятора согласно сценарных условий Минэкономразвития РФ

Для определения стоимости выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ шкафов счетчика использовался локально-сметный расчет.

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

Таблица 6

Класс напряжения объекта, кВ	Стоимость за единицу в 2025 году, без НДС, руб.	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 однофазного интеллектуального узла учёта электроэнергии	4 184	4 364	4 552	4 748	4 952
СМР трехфазного интеллектуального узла учёта электроэнергии прямого включения	7 695	8 026	8 371	8 731	9 106
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока	21 001	21 904	22 846	23 829	24 853
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока и трансформаторы напряжения	21 001	21 904	22 846	23 829	24 853
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.05- б. 2 сч.	203 424,72				
СМР ПНР шкаф счетчиков М09.062.00.000-309.04- б. 3 сч.	222 972,92				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.03- б. 4 сч.	222 972,92				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.02- б. 5 сч.	226 972,87				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.06-б. 6 сч.	238 559,81				
СМР ПНР шкафа счетчиков М09.062.00.000-309.01- б. 7 сч.	243 285,48				

Предложение по корректировке утвержденного плана

Таблица 7

Класс напряжения объекта, кВ	Стоимость за единицу в 2025 году, без НДС, руб.	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 интеллектуального узла учёта электроэнергии прямого включения	8 071	8 482	8 822	9 174	9 541
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока	22 026	23 150	24 076	25 039	26 040
СМР трехфазного узла учёта электроэнергии подключенного через трансформаторы тока и трансформаторы напряжения	22 026	23 150	24 076	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 8

№ п/п	Наименование ИП	2025	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	Создание ИСУЭ	7 288	2 809	2 757	3 751	4 717	21 322

Предложение по корректировке утвержденного плана (без НДС).

Таблица 9

№ п/п	Наименование ИП	2025 (факт)	2026	2027	2028	2029	2025-2029
1	Создание ИСУЭ	1 510,3	808,5	1 111,2	1 797,5	2 024,4	7 251,9

Итого: Снижение стоимости в целом по проекту составит 14 070,1 тыс. руб. (без НДС)

Разработал:

Начальник ПТУ



В.Н. Лыткин