

Отчет о реализации инвестиционной программы

Ю. Кошляевский
(подпись)
2024 г.
МП

Приказом Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 19.10.2021 г. № 45пр-1/9, от 19.07.2022г. № 45пр-124, от 26.04/2023г. № 45пр-168, от 23.10.2024 № 45пр-315

Финансирование капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (с НДС)

[illegible]

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 года, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (с НДС)																Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода		Причины отклонений
						Всего				I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		млн. рублей (с НДС)	%						
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	н.д.	н.д.	н.д.						
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	н.д.	н.д.	н.д.						
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	н.д.	33,523	33,523	33,523	33,523	33,523	0,000	0,000	0,000	24,866	0,000	8,657	33,523	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	н.д.	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	0,000	0,000	0,000	2,079	0,000	0,000	2,079	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.1.1.1	Реконструкция КТП № 10 с Новопокровка, Красноармейский район	н.д.	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	0,000	0,000	0,000	2,079	0,000	0,000	2,079	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	н.д.	31,444	31,444	31,444	31,444	31,444	0,000	0,000	0,000	22,788	0,000	8,657	31,444	0,000	0,000	0,000	н.д.	0,000						
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	н.д.	31,444	31,444	31,444	31,444	31,444	0,000	0,000	0,000	22,788	0,000	8,657	31,444	0,000	0,000	0,000	н.д.	0,000						
1.2.2.1.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-3 до ТП-135 ПС "Шавста-7" Ф №8 г. Артем	н.д.	3,351	3,351	3,351	3,351	3,351	0,000	0,000	0,000		0,000	3,351	3,351	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.2	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-5 до опоры №1 ЛЭП-6кВ Ф №22 ПС "Заводская" г. Артем	н.д.	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	0,000	0,000	0,000		0,000	1,526	1,526	0,000	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.3	Реконструкция ЛЭП-6кВ от ТП-143 до ТП-98 (ул. Казанская, 3 - ул. Комсомальцев 1) г. Артем	н.д.	2,653	2,653	2,653	2,653	2,653	0,000	0,000	0,000		0,000		2,653	2,653	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.4	ТП-95 реконструкция ВЛ-0,4(0,23)кВ в ВЛП-0,4кВ ф. "Поселок №1" г. Артем	н.д.	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	0,000	0,000	0,000		0,000		1,865	1,865	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.5	КТП-222 реконструкция ВЛ-0,4(0,23)кВ в ВЛП-0,4кВ ф. "Воронская" г. Артем	н.д.	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,000	0,000	0,000		0,000		0,744	0,744	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.6	КТП-222 реконструкция ВЛ-0,4(0,23)кВ в ВЛП-0,4кВ ф. "Воронская, 1-17" г. Артем	н.д.	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	0,000	0,000	0,000		0,000		1,022	1,022	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.7	Реконструкция ЛЭП-6 кВ Ф № 4 ПС "Заплатная" от ЗРУ-6 кВ до КТП-4 г. Артем	н.д.	3,779	3,779	3,779	3,779	3,779	0,000	0,000	0,000		0,000		3,779	3,779	0,000	0,000	н.д.	н.д.						
1.2.2.1.8	КТП - 64 реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. "Ленина-Калинина" г. Давыдовское	н.д.	4,016	4,016	4,016	4,016	4,016	0,000	0,000	0,000		0,000		4,016	4,016	0,000	0,000	н.д.	н.д.						

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозном, ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 года, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 года в соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (с НДС)												Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода		Причины отклонений
						Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		млн. рублей (с НДС)	%				
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
1.2.2.1.9	КТП - 64 реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ф "Ленина-Мелехина" г. Давыдов	Л_ДЭС_012	3,235	3,235	3,235	3,235	3,235		0,000		3,235			3,235		0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.2.2.1.10	КТП - 46 реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ф "Ворошилова" г. Давыдов	Л_ДЭС_016	1,815	1,815	1,815	1,815	1,815		0,000		1,815			1,815		0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.2.2.1.11	КТП - 2 реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ф "Огородная " с Новопокровка, Красноармейский район	Л_ДЭС_025	3,414	3,414	3,414	3,414	3,414		0,000		3,414			3,414		0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.2.2.1.12	КТП - 2 реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ф "Строителей " с Новопокровка, Красноармейский район	Л_ДЭС_026	4,022	4,022	4,022	4,022	4,022		0,000		4,022			4,022		0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	н.д.	н.д.	н.д.		
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обеспечивается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе	н.д.	7,604	7,604	7,604	7,855	0,000	0,000	0,000	0,000	6,212	0,000	1,643	7,604	0,000	-0,250	0,250	10,000	0,000		
1.4.1	Строительство ВЛЗ-6 кВ, КТП-630 в районе ул. Северная, 64 (8 рубльников) г. Артем	О_ДЭС_002	3,534	3,534	3,534	3,534		0,000		3,534			3,534			0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.4.2	Установка нового КТП-400 кВА в районе ул.Ивановская, 8 г.Артем	О_ДЭС_004	2,428	2,428	2,428	2,428	2,678		0,000		2,678			2,428		-0,250	0,250	10,0	изменение сметной стоимости за счет увеличения протяженно с/я линия		
1.4.3	Установка новой СТП - 400 кВА, 10/0,4 кВ, строительство ВЛЗ-10 кВ ул. Почтовая г. Давыдов, с. Даво	Л_ДЭС_030	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643		0,000		1,643		1,643	1,643		0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе	н.д.	22,489	22,489	22,489	22,489	22,489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,489	22,489	0,000	0,000	н.д.	н.д.		
1.6.1	Диспетчерский щит	О_ДЭС_009	22,489	22,489	22,489	22,489		0,000	0,000					22,489	22,489	0,000	0,000	н.д.	н.д.		

Финансирование капитальных вложений, млн рублей (с НДС)																																																																												
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План											Факт										Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода										Примечание отклонений																																										
			Всего за 2024 год											Факт										Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода																																																				
			Общий объем финансирования, в том числе за счет:											Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:										Общий объем финансирования, в том числе за счет:											федерального бюджета										бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований										средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)										иных источников финансирования											
			федерального бюджета											бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований											иных источников финансирования											федерального бюджета											бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований											средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)											иных источников финансирования							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																																																					
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.																																																				
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																				
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																				
1.3	Инвестиционные проекты, реализации которых объектами являются электрические, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.																																																				
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусматривающие создание и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																				
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусматривающие создание и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																				
1.4	Прочие новые строительные объекты электрического хозяйства, всего, в том числе:	н.д.	7,604	0,000	0,000	7,604	0,000	7,855	0,000	7,855	0,000	7,855	0,000	0,250	10%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	10%	0,000	0,000																																																				
1.4.1	Строительство ВЛЗ-6 кВ, КТП-630 в районе ул. Северная, 64 (8 руб/линейн) г. Артем	О_ДЭС_002	3,53	0	0	0	3,53	0	3,53	0	3,53	0	0,000	0%	0	0	0	0	0	0	0,00	0%	0	0	0																																																			
1.4.2	Установка нового КТП-400 кВА в районе ул. Ивановская, 8 г. Артем	О_ДЭС_004	2,43	0	0	0	2,43	0	2,68	0	2,68	0	0,250	10%	0	0	0	0	0	0,250	10%	0	0	0	0																																																			
1.4.3	Установка новой СТП - 400 кВА, 10/0,4 кВ, строительство ВЛЗ-10 кВ ул. Почтовая г. Дальнереченск, с. Лаво	Л_ДЭС_030	1,64	0	0	0	1,64	0	1,64	0	1,64	0	0,000	0%	0	0	0	0	0	0,000	0%	0	0	0	0																																																			
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.																																																				
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	н.д.	22,489	0,000	0,000	22,489	0,000	22,489	0,000	22,489	0,000	22,489	0,000	0,000	0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	0,000	0,000	0,000	0,000																																																			
1.6.1	Диспетчерский шт	О_ДЭС_009	22,489	0	0	0	22,489	0	22,489	0	22,489	0	0,000	0%	0	0	0	0	0	0,000	0%	0	0	0	0																																																			

Утверждено



Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№ IV квартал 2024 год

Отчет о реализации инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Дальневосточная энергосетевая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Подразделение информации 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с № 45пр-315

результаты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Исходный инвестиционный проект	Планируемая стоимость инвестиционной оценки в соответствии с инвестиционной оценкой (без НДС)	Фактически освоенная стоимость инвестиционной оценки в соответствии с инвестиционной оценкой (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)																Остаток от плана освоения по итогам отчетного периода	Прочие отклонения
					в базисном уровне цен 01.01.2024 года, млн. рублей (без НДС)		в прогнозных ценах соответствующих лет		в базисном уровне цен 01.01.2024 года, млн. рублей (без НДС)		в прогнозных ценах соответствующих лет		млн. рублей (без НДС)		%							
					План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	НД	53,014	53,014	53,014	53,014	53,014	53,222	0,000	0,000	0,000	25,899	0,000	8,583	53,014	18,741	0,000	0,000	0,209	10%	НД	
0.1	Технологическое присоединение, всего	НД	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	НД	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	НД	27,936	27,936	27,936	27,936	27,936	27,936	0,000	0,000	0,000	20,722	0,000	7,214	27,936	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	НД	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обусловлена состоянием и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
0.4	Прочие новые строительные объекты энергетического хозяйства, всего	НД	6,337	6,337	6,337	6,337	6,337	6,546	0,000	0,000	0,000	5,177	0,000	1,369	6,337	0,000	0,000	0,209	10%	0	0	
0.5	Повышение надежности объектов для целей реализации инвестиционных проектов, всего	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	НД	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0%	НД	
1	Прямой	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (внутриобъект), всего, в том числе:	НД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	НД	
1.1.1	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.1.4	Удаление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств предприятий и иных объектов энергетического хозяйства, всего, в том числе:	НД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	НД	
1.1.4.1	Судовые объекты энергетического хозяйства для удаления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	НД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	НД	
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов энергетического хозяйства для удаления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	НД	27,936	28	27,936	27,936	27,936	27,936	0,000	0,000	0,000	20,722	0,000	7,214	27,936	0,000	0,000	0,000	0,000	0	НД	
1.2.1	Реконструкция подстанции, техническое перевооружение трансформаторов и линий подстанций, распределительных устройств, всего, в том числе:	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторов и линий подстанций, всего, в том числе:	НД	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	0,000	0,000	0,000	1,732	0,000	0,000	1,732	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	НД	
1.2.1.1.1	Реконструкция КТП № 10-е Новоовражная, Красносельский район	1,732, 022	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	0,000	0,000	0,000	1,732	0,000	0,000	1,732	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	НД	

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые затраты на строительство инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной сметой (без НДС)	Финансирование из бюджета субъекта Российской Федерации (без НДС)	Описание капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (без НДС)												Состав освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)		Уменьшение от плана освоения по итогам отчетного периода	Примечание о выполнении	
					Состав освоения капитальных вложений на 01.01.2024 года, млн. рублей (без НДС)		Описание капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (без НДС)										Состав освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)				
					Всего	в базисном уровне цен	И	Факт	И	Факт	И	Факт	И	Факт	И	Факт	И	Факт			И
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусматривающие реконструкцию и модернизацию существующей тепловой электростанции в г. Давыдовском	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусматривающие реконструкцию и модернизацию существующей тепловой электростанции в г. Давыдовском	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД
1.4	Проектное строительство объектов водоснабжения в г. Давыдовском	ИД	6,337	6,337	6,337	6,337	6,337	6,546	0,000	0,000	0,000	5,177	0,000	1,369	6,337	0,000	0,000	0,000	0,209	10%	0
1.4.1	Строительство ВЛЗ-6 кВ, КТП-630 в районе ул. Северная, 64 (8 дворовых домов) в г. Давыдовском	О_ДЭС_002	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	0,000	0,000	0,000	2,945	0,000	0,000	2,945	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	ИД
1.4.2	Установка нового КТП-400 кВ в районе ул. Имановская, 8 в г. Давыдовском	О_ДЭС_004	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,232	0,000	0,000	0,000	2,232	0,000	0,000	2,023	0,000	0,000	0,000	0,209	10%	исключение сметной стоимости за счет увеличения продолжительности линии
1.4.3	Установка новой СТП - 400 кВ, 10/0,4 кВ, строительство ВЛЗ-10 кВ, 3-х. Подстанции в г. Давыдовском, с. Давыдовское	Л_ДЭС_030	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,369	1,369	0,000	0,000	0,000	0,000	0%	ИД
1.5	Планируемые работы по модернизации объектов водоснабжения в г. Давыдовском	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД	ИД
1.6	Прочие инвестиционные проекты, работы, в том числе:	ИД	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0%	ИД
1.6.1	Дискретный проект	О_ДЭС_009	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,741	18,741	0,000	0,000	0,000	0%	ИД

[illegible]

за IV квартал 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью "Полное наименование субъекта электроэнергетики"

2004

* «ВНБ»
004379
№ 45np-121, 64296, 07.2023 № 45np-168, от

[illegible]

[illegible]

- Задолженств в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующему объекту, который будет осуществлять поставку электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности

[illegible]

2024 г.

IV квартал 2024

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ СУБЪЕКТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Год раскрытия информации: 2024 год

[illegible]

[illegible]

Утверждаю
генеральный директор управляющей
организации



Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Инвестиционная программа

Общество с ограниченной ответственностью "Дальневосточная энергосетевая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Приморский край

Год раскрытия (предоставления) информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Приказом Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 19.10.2021 г. № 45пр-179, от 19.07.2022г. № 45пр-121, от 26.07.2023г. № 45пр-168

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2024 год		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	386,52	0	0	0	нд
I.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	386,52	0	0	0,00%	нд
I.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	386,52	0	0	0,00%	нд
I.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
I.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	386,52	0	0	0,00%	нд
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
II.1	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	51,40	0	0	0,00%	нд
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	8,56	0	0	0,00%	нд
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	42,84	0	0	0,00%	нд
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
II.2	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	11,30	0	0	0,00%	нд
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд

II. III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	217,57	0	0	0,00%	нд
II. IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	23,51	0	0	0,00%	нд
II. V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	14,59	0	0	0,00%	нд
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	14,58	0	0	0,00%	нд
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	0,02	0	0	0,00%	нд
II. VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	46,76	0	0	0,00%	нд
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей	0,03	0	0	0,00%	нд
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей	46,74	0	0	0,00%	нд
II. VII	Иные сведения:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей	11,02	0	0	0,00%	нд
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд

7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
XXIII	Иные сведения:	-	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%	0,00	0	0	0,00%	нд

23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	0,00	0	0	0,00%	нд
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	0,00	0	0	0,00%	нд

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	х	х		х	х
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х		х	х
24.6.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х		х	х
24.7.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х		х	х
24.8.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х		х	х
24.9.1	электрической энергии	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.2	электрической мощности	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х	х	х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн кВт.ч	565,97	579,802	13,834	2,39%	0
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн кВт.ч	0,00	0	0	0,00%	0
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн кВт.ч	0,00	0	0	0,00%	0
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн кВт.ч	0,00	0	0	0,00%	0
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн кВт.ч	112,08	116,983	4,901	4,19%	0
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	87,36	87,361	-0,003	0,00%	0
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт	0,00	0	0	0,00%	0
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	0,00	0	0	0,00%	0
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	0,00	0	0	0,00%	0
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е	10 384,01	10482,12	98,110	0,94%	0
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	0,00	0	0	#ДЕЛ/0!	0
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х	х	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х	х	х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.	300	300	0,000	0,00%	0

2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики							
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2024 год		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:			млн. рублей	53,014	53,222	0,208	0,39%
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	53,014	53,222	0,208	0,39%	нд
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	29,508	29,508	0,000	0,00%	нд
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	29,508	29,508	0,000	0,00%	нд
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд

1.1.1.5.2 а	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	КонсультантПлюс
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	23,505	23,714	0,208	0,88%	нд
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	23,505	23,714	0,208	0,88%	нд
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0	0	0,00%	нд
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0	0	0,00%	нд
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0	0	0,00%	нд
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0	0	0,00%	нд
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0	0	0,00%	нд
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	23,505	23,714	0,208	0,88%	нд
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.1	Кредиты	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.3	Вексели	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.4	Займы организаций	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
III	Иные сведения:	-	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.1.3	кредитов	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	0,00	0	0	0,00%	нд
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
8.1	На инвестиции	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
8.2	Резервный фонд	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
IX	Иные сведения:	-	0,00	0	0	0,00%	нд

9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей	0,00	0	0	0,00%	нд
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-	0,00	0	0	0,00%	нд
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.6	Оплата труда	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.4	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.1	Процентные поступления	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.4.2	вексели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
8.1	На инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
8.2	Резервный фонд	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд

IX	Иные сведения:		нд	нд	нд	нд	нд
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-	нд	нд	нд	нд	нд
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.6	Оплата труда	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.4	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.1	Процентные поступления	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд

14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс	нд
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.4.2	вексели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд

Примечание:

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

** Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

*** Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.

**Дополнительное соглашение № 1
к договору ЕП-15/24/ДЭСК от 09 апреля 2024 года**

г. Москва

«27» апреля 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная энергосетевая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Управляющей организации ООО «Энергетические системы» Ковалевского Сергея Юрьевича, действующего на основании договора о передаче полномочий единого исполнительного органа ООО «ДЭСК» Управляющей организации от 02.03.2021 г., с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ТЭС-Энергоналадка», в лице генерального директора Наумкина Ивана Ивановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящее Дополнительное соглашение № 1 к Договору ЕП-15/24/ДЭСК от 09 апреля 2024 года (далее по тексту – договор) о нижеследующем:

1. В связи с изменением объема выполняемых работ Стороны договорились внести в Договор следующие изменения:

2. Изложить пункт 4.1. договора в следующей редакции:

«Стоимость работ и материалов, используемых Подрядчиком по настоящему договору, составляет: 44 842 055 (сорок четыре миллиона восемьсот сорок две тысячи пятьдесят пять) рублей 32 копейки, в т.ч. НДС».

2.1. Изложить пункт 17 и итоговую стоимость Приложения № 1 к договору в следующей редакции:

17.	Диспетчерский щит	3 714 300,00
ИТОГО:		44 842 055,32

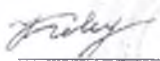
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты подписания и действует в течение всего срока действия Договора.

4. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются настоящим Договором.

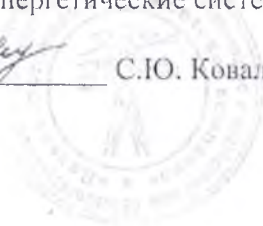
Подписи сторон

Заказчик
ООО «ДЭСК»

Генеральный директор УО ООО
«Энергетические системы»



С.Ю. Ковалевский



Подрядчик

ООО «ТЭС – Энергоналадка»

Генеральный директор



Счет-фактура №
Исправление №
Продавец:

Адрес:
ИНН/КПП продавца:
Грузоотправитель и его адрес:
Грузополучатель и его адрес:

К платежно-расчетному документу №
Документ об отгрузке

241252

от

27 декабря 2024 г.

от

ООО "ТЭС-ЭНЕРГОНАЛАДКА"

115093, Москва г, вн.тер.г. Замоскворечье, ул Щипок, д. 2, помещ. 316

7724405195/770501001

2050 от 21.11.2024 г., 2088 от 26.11.2024 г., 2201 от 06.12.2024 г., 2221 от 09.12.2024 г., 2222 от 09.12.2024 г., 2239 от 16.12.2024 г., 2240 от 16.12.2024 г., 2261 от 18.12.2024 г., 2267 от 20.12.2024 г., 2293 от 24.12.2024 г.

Акт, № 241252 от 27.12.2024 г.

(1)

(1a)

(2)

(2a)

(2b)

(3)

(4)

(5)

(5a)

Покупатель:

127006, Г.Москва, вн.тер. г. Муниципальный Округ Тверской, ул Тверская, дом 18, корпус 1, этаж 5, помещение 522

ИНН/КПП покупателя:

2540231856/771001001

Валюта: наименование, код

Российский рубль, 643

Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии):

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
			код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	1a	1b	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11
1	Работы по установке Диспетчерского щита расположенного по адресу: г. Артем, ул. Кирова, д. 28	---	---	---	---	---	3 095 250,00	без акциза	20%	619 050,00	3 714 300,00	---	---	---
Всего к оплате (9)							3 095 250,00	X		619 050,00	3 714 300,00			

Руководитель организации
или иное уполномоченное лицо

Индивидуальный предприниматель
или иное уполномоченное лицо

Наумкин И. И.
(подпись) (ф.и.о.)

(подпись) (ф.и.о.)

Главный бухгалтер
или иное уполномоченное лицо

Наумкин И. И.
(подпись) (ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной
регистрации индивидуального предпринимателя)

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор ООО "Энергоналадка"

И.И. Наумкин
2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор управляющей организации

С.Ю. Ковалевский
2024 г.

Установка и сборка диспетчерского щита по адресу г. Артем, ул. Кирова, д .28
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ РЕСУРСНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

(локальная смета)

Установка и сборка диспетчерского щита по адресу:г. Артем, ул. Кирова, д .28
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание	
Сметная стоимость	3 714 300,00 руб.
монтажных работ	3 462 329,03 руб.
Средства на оплату труда	275 684,00 руб.
Сметная трудоемкость	576,36 чел.час
Трудозатраты механизаторов	чел.час
Составлен(а) в текущих ценах по состоянию на	2024 год

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество		Сметная стоимость в текущих (прогнозных) ценах, руб.						Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. Всего
				на ед.	всего	на ед.	Всего	В том числе					
								Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех	Мат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Монтажные работы													
1	ГЭСНм10-05-001-03 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Проверка монтажа системы перед настройкой	система		1	31 862,01	31 862,01	31 862,01				64,6	0
2	ГЭСНм10-05-001-14 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Подключение распределительной сети к магистральной линии с комплексом измерений	подключение		1	7 053,05	7 053,05	7 053,05				14,3	0
3	ГЭСНм10-05-001-15 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Подключение распределительной сети к магистральной линии с комплексом измерений	подключение		20	6 559,83	131 196,52	131 196,52				266	0
4	ГЭСНм10-05-001-17 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Сдача работ с контрольными измерениями для одного канала	измерение		1	2 342,80	2 342,80	2 342,80				4,75	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
5	ГЭСНм10-05-001-18 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Сдача работ с контрольными измерениями для каждого последующего канала	измерение		20	1 405,68	28 113,54	28 113,54				57	0
6	ГЭСНм10-03-001-02 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Стойка, полустойка, каркас стойки или шкафа, масса до 300 кг	шт		3	6 836,77	20 510,30	16 385,12	2 147,27		1 977,91	40,2	1,62
7	ГЭСНм10-04-062-04 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Шкаф контроля	шт		1	20 745,46	20 745,46	17 899,83	2 530,89		314,74	39	1,95
8	ГЭСНм10-01-051-33 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Разделка и включение концов кабеля или провода однопарного, высокочастотного или низкочастотного экранированного	10 концов кабеля		4,2	2 340,75	9 831,14	9 831,14				21,42	0
9	ГЭСНм08-02-396-05 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Короб металлический по стенам и потолкам, длина 2 м	100 м		2,1	15 503,84	32 558,05	28 342,85	819,92		3 395,28	63,17	0,42
10	ГЭСНм08-02-399-01 Приказ Минстроя России от 26.12.2019 №872/пр	Провод в коробах, сечением до 6 мм²	100 м		2,1	1 364,07	2 864,55	2 657,14	58,30		149,11	5,92	0,04

Раздел 2. Оборудование, материалы

11	Оборудование	LWT-P550LL 55 дюймовая LG LCD панель	шт		21	110 802,39	2 326 850,19				2 326 850,19	0	0
12	Оборудование	LWT-HDMI8H28H HDMI Матричный переключатель	шт		1	188 193,71	188 193,71				188 193,71	0	0
13	Материалы	Рама из алюминиевого сплава на 21 юнит	шт		1	182 974,93	182 974,93				182 974,93	0	0
14	Материалы	Соединительный кабель HDMI для LCD панелей	м		31	2 334,40	72 366,40				72 366,40	0	0

Итого по смете:

Итого прямые затраты (справочно)							3 057 462,65						
в том числе:													
Оплата труда рабочих							275 684,00						
Эксплуатация машин							5 556,38						
Материалы							2 776 222,27						
Монтажные работы							3 462 329,03						
в том числе:													
оплата труда							275 684,00						
эксплуатация машин и механизмов							5 556,38						
материалы							2 776 222,27						
накладные расходы							261 208,99						
сметная прибыль							143 657,39						
Итого ФОТ (справочно)							275 684,00						
Итого накладные расходы (справочно)							261 208,99						
Итого сметная прибыль (справочно)							143 657,39						
0,89397916							3 095 250,00						
НДС 20%							619 050,00						
ВСЕГО по смете							3 714 300,00					576,36	0

Инвестор

Заказчик (Генподрядчик)

Подрядчик (Субподрядчик)

Стройка

Объект

(организация, адрес, телефон, факс)

ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"

(организация, адрес, телефон, факс)

ООО "ТЭС-Энергоналадка"

(организация, адрес, телефон, факс)

Установка и сборка диспетчерского щита по адресу г. Артем, ул. Кирова, д. 28

(наименование, адрес)

Установка и сборка диспетчерского щита по адресу г. Артем, ул. Кирова, д. 28

(наименование)

Форма по ОКУД

по ОКПО

по ОКПО

по ОКПО

Вид деятельности по ОКДП

Договор подряда (контракт)

Вид операции

Код

0322005

20439353

12231182

номер

ЕП-15/24/ДЭСК

дата

09.04.2024

АКТ

О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Смета	Установка и сборка диспетчерского щита по адресу г. Артем, ул. Кирова, д. 28
Основание	
Сметная стоимость	3 714 300,00 руб
монтажных работ	3 462 329,03 руб
Средства на оплату труда	275 684,00 руб
Сметная трудоемкость	576,36 чел. час

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество		Сметная стоимость						Т/з осн. раб. (на ед./ всего)	Т/з мех. (на ед./ всего)
				на ед.	всего	на единицу измерения	общая	В том числе					
								Осн.3/п	Эк.Маш	3/пМех	Мат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Раздел 1. Монтажные работы													
1	ГЭСНм10-05-001-03	Проверка монтажа системы перед настройкой	система		1	31 862,01	31 862,01	31 862,01				64,6	0
												64,6	0
2	ГЭСНм10-05-001-14	Подключение распределительной сети к магистральной линии с комплексом измерений	подключение		1	7 053,05	7 053,05	7 053,05				14,3	0
												14,3	0
3	ГЭСНм10-05-001-15	Подключение распределительной сети к магистральной линии с комплексом измерений	подключение		20	6 559,83	131 196,52	131 196,52				13,3	0
												266	0
4	ГЭСНм10-05-001-17	Сдача работ с контрольными измерениями для: одного канала	измерение		1	2 342,80	2 342,80	2 342,80				4,75	0
												4,75	0
5	ГЭСНм10-05-001-18	Сдача работ с контрольными измерениями для: каждого последующего канала	измерение		20	1 405,68	28 113,54	28 113,54				2,85	0
												57	0
6	ГЭСНм10-03-001-02	Стойка, полустойка, каркас стойки или шкаф, масса: до 300 кг	шт		3	6 836,77	20 510,30	16 385,12	2 147,27		1 977,91	13,4	0,54
												40,2	1,62
7	ГЭСНм10-04-062-04	Шкаф: контроля	шт		1	20 745,46	20 745,46	17 899,83	2 530,89		314,74	39	1,95
												39	1,95
8	ГЭСНм10-01-051-33	Разделка и включение концов кабеля или провода однопарного: высокочастотного или низкочастотного экранированного	10 концов кабеля		4,2	2 340,75	9 831,14	9 831,14				5,1	0
												21,42	0

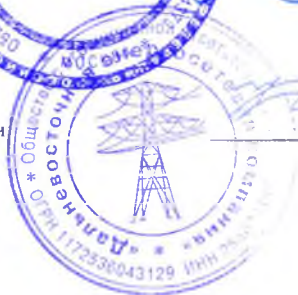
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9	ГЭСНм08-02-396-05	Короб металлический по стенам и потолкам, длина: 2 м	100 м		2,1	15 503,84	32 558,05	28 342,85	819,92		3 395,28	30,08 63,17	0,2 0,42
10	ГЭСНм08-02-399-01	Провод в коробах, сечением: до 6 мм2	100 м		2,1	1 364,07	2 864,55	2 657,14	58,30		149,11	2,82 5,92	0,02 0,04
Раздел 2. Оборудование, материалы													
11	Оборудование	LWT-P550LL 55 дюймовая LG LCD панель	шт		21	110 802,39	2 326 850,19				2 326 850,19	0 0	0 0
12	Оборудование	LWT-HDMI8H28H HDMI Матричный переключатель	шт		1	188 193,71	188 193,71				188 193,71	0 0	0 0
13	Материалы	Рама из алюминиевого сплава на 21 юнит	шт		1	182 974,93	182 974,93				182 974,93	0 0	0 0
14	Материалы	Соединительный кабель HDMI для LCD панелей	м		31	2 334,40	72 366,40				72 366,40	0 0	0 0
Итого по акту:													
Итого прямые затраты (справочно)							3 057 462,65						
в том числе													
Оплата труда рабочих							275 684,00						
Эксплуатация машин							5 556,38						
Материалы							2 776 222,27						
Монтажные работы							3 462 329,03						
в том числе:													
оплата труда							275 684,00						
эксплуатация машин и механизмов							5 556,38						
материалы							2 776 222,27						
накладные расходы							261 208,99						
сметная прибыль							143 657,39						
Итого ФОТ (справочно)							275 684,00						
Итого накладные расходы (справочно)							261 208,99						
Итого сметная прибыль (справочно)							143 657,39						
0,89397916							3 095 250,00						
НДС 20%							619 050,00						
ВСЕГО по акту							3 714 300,00					576,36	0

Сдал: Генеральный директор
ООО "ТЭС-ЭНЕРГОЛАДКА"



/И.И. Наумкин/

Принял: Генеральный директор Управляющей организации



/С.Ю.Ковалевский/

Инвестор:	Форма по ОКУД	Код
	по ОКПО	0322001
	по ОКПО	20439353
	по ОКПО	12231182
Заказчик: ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"	по ОКПО	
Подрядчик: ООО "ТЭС-Энергоналадка"	по ОКПО	
	по ОКПО	
Стройка: Установка и сборка диспетчерского щита по адресу: г. Артем, ул. Кирова, д. 28	Вид деятельности по ОКДП	
Договор подряда (контракт)	номер	ЕП-15/24/ДЭСК
	дата	09 04 2024
	Вид операции	

СПРАВКА	Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
			с	по
			09.04.2024	27.12.2024

О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

Номер п/п	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат, руб.		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
1	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе: Установка и сборка диспетчерского щита по адресу: г. Артем, ул. Кирова, д. 28			3 095 250,00	3 095 250,00
Итого					3 095 250,00
(Без НДС)					619 050,00
Всего					3 714 300,00



 / С.Ю.Ковалевский/

 / И.И. Наумкин/

ДОГОВОР КУПИ-ПРОДАЖИ № ПЗ/09/24/ДЭСК

г. Новосибирск

«14» мая 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью «Открытые технологии», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице корпоративного менеджера Кан Владислава Санчеровича, действующего на основании доверенности №1-КМ от «01» октября 2023 года, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная энергосетевая компания» именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Управляющей организации ООО «Энергетические системы» Ковалевского Сергея Юрьевича, действующего на основании договора о передаче полномочий единого исполнительного органа ООО «ДЭСК» Управляющей организации от 02.03.2021 г., с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Продавец обязуется поставить, а Покупатель принять и оплатить средства связи, оргтехнику, вычислительную технику, компьютерные комплектующие, расходные материалы и иные товары, предложенные к продаже на сайте Поставщика (e2e4online.ru), именуемые в дальнейшем Товар в количестве, ассортименте и по ценам, согласованным Сторонами в Спецификации (Приложение №1 к Договору).

1.2. Номенклатура, цена, общая стоимость Товара указываются в счете, Спецификации, товарной/товарно-транспортной накладной и счет-фактуре или в универсальном передаточном документе по форме, предусмотренной Письмом ФНС России от 21.10.2013 N ММВ-20-3/96@ (далее «УПД»).

1.3. Поставка Товара считается согласованной с момента подписания Сторонами Спецификации либо, при её отсутствии, с момента получения Покупателем счета на оплату Товара.

1.4. Продавец обязуется поставить Товар в срок не позднее 21 (двадцати одного) рабочего дня со дня получения 100% предоплаты от Покупателя. Продавец вправе поставить товар досрочно.

Стороны безусловно соглашаются и признают, что срок поставки Товара, предусмотренный настоящим пунктом начинается исчисляться со дня передачи Продавцу подписанного обеими сторонами экземпляра настоящего Договора и Спецификации (при наличии).

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Цена договора составляет 825 180 (восемьсот двадцать пять тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС.

2.2. Стоимость Товара, поставляемого по настоящему Договору, включает стоимость Товара, упаковки, маркировки, а также НДС по установленной действующим законодательством Российской Федерации ставке.

2.3. Оплата Товара производится путем перечисления денежных средств в размере 100% (Ста процентов) его стоимости на расчетный счет Продавца в течение 7 (семи) рабочих дней с момента получения Покупателем счета.

2.4. В случае отсутствия оплаты Покупателем счета в срок, предусмотренный пунктом 2.3. настоящего Договора, Продавец вправе в одностороннем порядке произвести пересчет ранее согласованной цены Товара, изменить сроки поставки пропорционально времени задержки оплаты, либо отказаться от поставки Товаров по данному счету.

2.5. Обязательство Покупателя по оплате Товара считается исполненным надлежащим образом с момента поступления денежных средств на расчетный счет Продавца.

3. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ТОВАРА

3.1. Поставка Товара осуществляется по согласованию сторон путем его выборки со склада Продавца, путем доставки силами Продавца на склад Покупателя, либо путем доставки силами Продавца до транспортной компании Покупателя. Способ поставки может быть установлен в заказе.

3.2. Товар поставляется Покупателю в таре и упаковке изготовителя, обеспечивающей сохранность Товара при его транспортировке и хранении.

3.3. В случае поставки Товара путем его выборки Покупателем со склада Продавца, Покупатель обязан принять Товар в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения уведомления от Продавца о готовности Товара к отгрузке.

3.4. Покупатель производит осмотр и приемку Товара по количеству, качеству и ассортименту в следующие сроки:

- при выборке Товара на складе Продавца – в момент его получения на складе Продавца
- при доставке Товара силами Продавца до склада Покупателя – в момент его получения на складе Покупателя
- при доставке Товара силами Продавца до транспортной компании Покупателя – в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с момента передачи Товара перевозчиком Покупателю.

3.5. Подписание Покупателем товаропредаточных документов, предусмотренных в пункте 1.2. настоящего Договора, подтверждает факт приемки Покупателем товара по количеству и качеству, а также всей необходимой документации к Товару без замечаний.

3.6. Право собственности на Товар, а так же риск случайной гибели и случайного повреждения Товара переходит к Покупателю:

Продавец Кан

Покупатель Рыж

- в случае выборки Товара со склада Продавца или доставки Товара силами Продавца до склада Покупателя - с момента приемки Товара и подписания Покупателем товаропередаточных документов.

- в случае доставки Товара силами Продавца до транспортной компании Покупателя - с момента передачи Товаров привлеченному Покупателем перевозчику и подписания товарно-транспортной накладной (экспедиторской расписки) о получении Товара представителем транспортной компании.

3.7. При обнаружении Покупателем в момент приемки расхождений в номенклатуре, количестве, качестве поставленного Товара, Покупатель направляет в адрес Продавца мотивированный отказ от приемки Товара. Мотивированный отказ от приемки Товара должен быть заявлен Покупателем:

- При выборке Товара со склада Продавца - в момент получения Товара;

- При поставке Товара путем его доставки Продавцом на склад Покупателя - в срок не позднее 1 (одного) дня с момента передачи Товара Покупателю

- При поставке Товара путем его доставки Продавцом до транспортной компании Покупателя - в срок не позднее 1 (одного) дня с момента передачи Товара перевозчиком Покупателю.

3.8. В случае отсутствия мотивированного отказа Покупателя от приемки поставленного Товара в сроки, предусмотренные пунктом 3.7. настоящего Договора, обязательство Продавца считается исполненным надлежащим образом, а Товар считается принятым без замечаний. При этом претензии к номенклатуре количеству и качеству поставленного Товара, на момент приемки от Покупателя Продавцом в дальнейшем не принимаются.

3.9. Выдача Товара представителю Покупателя производится только при наличии надлежащим образом оформленной доверенности, подписанной руководителем Покупателя с проставленным оттиском печати. Доверенность в порядке передоверия или без оттиска печати должна быть удостоверена нотариально. При несоблюдении данного условия Продавец вправе отказать в выдаче Товара.

3.10. Продавец гарантирует, что качество поставляемых Товаров и их маркировка соответствуют установленным для данного вида Товаров стандартам и техническим условиям, а также иным требованиям, предъявляемым к указанным Товарам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.11. Продавец гарантирует, что на момент передачи Товара Покупателю он принадлежит ему на праве собственности, не заложен, не арестован, не является предметом исков третьих лиц, не имеет иных обременений.

3.12. В случае, если сторонами согласована поставка товара, относящегося к перечню товаров, утвержденному Постановлением Правительства РФ от 1 июля 2021 г. №1110 "Об утверждении перечня товаров, подлежащих прослеживаемости", Покупатель до момента поставки товара обязан обеспечить получение счетов-фактур, в том числе корректировочных счетов-фактур, в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи через оператора электронного документооборота (ЭДО) в соответствии с требованиями, предусмотренными Федеральным законом "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и Закон Российской Федерации "О налоговых органах Российской Федерации" от 09.11.2020 № 371-ФЗ. Стороны признают, что непринятие Покупателем мер по обеспечению получения счетов-фактур, в том числе корректировочных счетов-фактур, в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи через оператора электронного документооборота (ЭДО) является основанием для отказа Поставщика от исполнения договора в части поставки товаров, подлежащих прослеживаемости и не влечет для него правовых последствий в случае нарушения согласованных сроков поставки такого товара.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение, либо ненадлежащее исполнение обязательств, принятых по настоящему Договору в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.2. В случае нарушения Покупателем срока оплаты Товаров по настоящему договору, Продавец вправе требовать от Покупателя уплаты пени в размере 0,1% от просроченной суммы за каждый день просрочки.

4.3. В случае нарушения Покупателем сроков приемки Товара, предусмотренных настоящим Договором, Продавец вправе требовать от Покупателя оплаты расходов по хранению несвоевременно принятого Покупателем Товара в размере 0,1% от стоимости товара, за каждый день хранения, начиная со дня, следующего за днем, когда Товар должен был быть принят Покупателем.

4.4. В случае нарушения Продавцом срока передачи Товара, Покупатель вправе требовать оплаты пени в размере 0,1% от стоимости не поставленного в срок Товара за каждый день просрочки.

5. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

5.1. Качество Товара должно соответствовать технической документации производителя Товара и позволять его использование по назначению.

5.2. На Товар устанавливается гарантийный срок, в соответствии с гарантийными обязательствами изготовителя Товара. Условия и сроки гарантийного обслуживания предусмотрены в гарантийном талоне на каждую единицу Товара.

5.3. Гарантийный срок исчисляется с момента приемки Товара Покупателем. Гарантийное обслуживание производится Продавцом в сроки, указанные в гарантийном талоне, если сторонами не установлен иной срок.

Продавец

Кач

Покупатель

5.4. Продавец освобождается от гарантийных обязательств в отношении Товара в случаях, если будет установлено нарушение Покупателем условий его эксплуатации, вскрытие заводских пломб в устройствах или узлах, наличие механических повреждений или нарушение функционирования Товара, возникшее по вине Покупателя, иных лиц или при воздействии на Товар непреодолимой силы, либо в случае, если Товар подвергнулся несанкционированному ремонту.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему договору, если докажут, что такое неисполнение произошло вследствие воздействия непреодолимой силы. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются возникшие после заключения Договора непредвиденные, неотвратимые и непреодолимые для сторон события чрезвычайного характера (война, пожар, наводнение, эпидемия, землетрясение и другие стихийные бедствия), а также имеющие обязательную силу хотя бы для одной из Сторон постановления и распоряжения органов государственной власти, делающие Договор невыполнимым.

6.2. При наступлении обстоятельств форс-мажора Сторона, для которой вследствие этого оказалось невозможным надлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору, должна в пятидневный срок известить об этом другую Сторону в письменном виде. Такое извещение должно содержать данные о характере таких обстоятельств, ссылку на официальные документы, подтверждающие их наступление, а также описание влияния обстоятельств форс-мажора на возможность исполнения этой Стороной своих обязательств по Договору.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств, принятых по настоящему Договору.

7.2. Изменения и дополнения к Договору совершаются только в письменной форме в виде приложений и дополнительных соглашений, подлежащих подписанию обеими Сторонами, после чего они становятся неотъемлемой частью Договора и обязательными для исполнения Сторонами.

7.3. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2 (двух) экземплярах: один - для Продавца, другой - для Покупателя. Каждый экземпляр имеет одинаковую юридическую силу.

7.4. Споры, возникшие между сторонами при исполнении настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров. Претензионный порядок урегулирования споров обязателен. Срок рассмотрения претензий - 10 календарных дней с момента получения претензии. В случае не урегулирования спора в досудебном порядке, стороны обращаются в Арбитражный суд Новосибирской области.

8. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:

ООО «Открытые технологии»

Юр. адрес: 630007, г. Новосибирск, ул.

Коммунистическая, 2 офис 301

ИНН: 5405255422

КПП: 540701001

ОГРН: 1035401931135

р/с 40702810223000003994

в ФИЛИАЛЕ "НОВОСИБИРСКИЙ" АО "АЛЬФА-БАНК"

к/с 30101810600000000774

БИК 045004774

Покупатель:

ООО «ТЭСК»

ИНН/КПП 2540231856/771001001

127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5
помещ. 522

р/сч 40702810211020000820

ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО)

к/с 30101810145250000411

БИК 044525411

По доверенности №1-КМ от «01» октября 2023 года
корпоративный менеджер

/В.С. Кан/



Генеральный директор УО ООО «Энергетические
системы»

МП

/С.Ю. Ковалевский/



Продавец

Покупатель

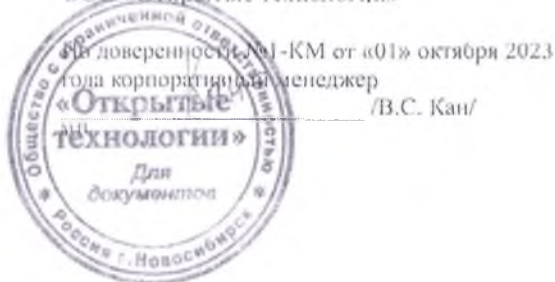
СПЕЦИФИКАЦИЯ

N	Наименование товара	Код товара	Кол., шт.	Цена с НДС, р.	Сумма НДС, р.	Всего с НДС, р.	Срок поставки
1	Жесткий диск (HDD) Western Digital 2Tb Gold, 3.5", 7.2K, 128Mb, 512e, SATA3 (WD2005FBYZ)	548972	2	17 500,00	5 833,33	35 000,00	В пути / 26 дней
2	Жесткий диск (HDD) Western Digital 2Tb Gold, 3.5", 7.2K, 128Mb, 512e, SATA3 (WD2005FBYZ)	548972	2	17 500,00	5 833,33	35 000,00	В пути / 26 дней
3	Ключ активации Intel VROC Standard (VROCSTANMOD 951605/961731)	747628	1	15 200,00	2 533,33	15 200,00	В пути / 26 дней
4	Память DDR4 RDIMM 16Gb, 3200MHz, CL22, 1.2V, Single Rank, ECC Reg, Samsung (M393A2K43BB3-CWE)	1113345	16	7 875,00	21 000,00	126 000,00	В пути / 26 дней
5	Процессор Intel Xeon Silver-4310, 2100MHz, 12C/24T, 18Mb, TDP-120 Вт, LGA4189, tray (CD8068904657901)	919722	1	40 300,00	6 716,67	40 300,00	В пути / 26 дней
6	Процессор Intel Xeon Silver-4310, 2100MHz, 12C/24T, 18Mb, TDP-120 Вт, LGA4189, tray (CD8068904657901)	919722	1	51 880,00	8 646,67	51 880,00	В пути / 26 дней
7	Серверная платформа ASUS RS720-E10-RS12, 2xSocket4189, 32xDDR4, 12x2.5/3.5 HDD HS, 2xM.2-PCI-E, 2x10GLAN, ASMB10-iKVM, Redundant 2x1600 Вт, 2U (90SF00Z3-M00920)	1108963	1	468 200,00	78 033,33	468 200,00	В пути / 26 дней
8	Твердотельный накопитель (SSD) Synology 400Gb SNV3410, M.2 2280, PCI-E, NVMe (SNV3410-400G)	1042390	2	26 800,00	8 933,33	53 600,00	В пути / 26 дней
Итого к оплате:					137 529,99	825 180,00	

Итого: 825 180 (восемьсот двадцать пять тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек.

ПОДПИСИ СТОРОН

Продавец:
ООО «Открытые технологии»



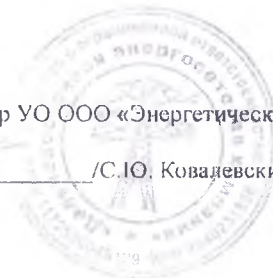
Продавец

Покупатель:
ООО «ДЭСК»

Генеральный директор УО ООО «Энергетические системы»

/С.Ю. Ковалевский/

МП



Покупатель

Универсальный
передаточный
документ

Статус: 1

1 – счет-фактура
и передаточный
документ (акт)
2 – передаточный
документ (акт)

Счет-фактура № 77858 от 11 июня 2024 г.

Исправление № --- от ---

Продавец

Адрес
ИНН/КПП продавца
Грузоотправитель и его адрес:
Грузополучатель и его адрес:
К платежно-расчетному документу
Документ об отгрузке:

Покупатель

Адрес
ИНН/КПП покупателя
Валюта: наименование, код
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии)

ООО "Открытые технологии"

630007, Новосибирская обл, Новосибирск г, Коммунистическая ул, дом № 2, оф.301
5405255422/254045001

ООО "Открытые технологии", 690091, Приморский край, Владивосток г, Океанский пр-кт, дом № 17

ООО "ДЭСК", 125009, Г.Москва, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ТВЕРСКОЙ, УЛ ТВЕРСКАЯ, Д. 18, К. 1, ЭТАЖ 5, ПОМЕЩ. 522

№ п/п 1-7 № 77858 от 11.06.2024

ООО "ДЭСК"

125009, Г.Москва, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ТВЕРСКОЙ, УЛ ТВЕРСКАЯ, Д. 18, К. 1, ЭТАЖ 5, ПОМЕЩ. 522
2540231856/771001001

Российский рубль, код - 643

Код товара/ работ, услуг	№ п/ п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ,услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налого- вая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхож- дения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
				код	условное обозначе- ние (нацио- нальное)								Цифро- вой код	Краткое наимено- вание	
A	1	1a	16	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11
00000548972	1	Жесткий диск (HDD) Western Digital 2Tb Gold, 3.5", 7.2K, 128Mb, 512e, SATA3 (WD2005FBYZ)	-	796	шт	4	14 583.33	58 333.33	без акциза	20%	11 666.67	70 000.00	764	Таиланд	10005030/121022/3275684
00000747628	2	Ключ активации Intel VROC Standard (VROCSTANMOD 951605/961731)	-	796	шт	1	12 666.67	12 666.67	без акциза	20%	2 533.33	15 200.00	-	-	-
00001113345	3	Память DDR4 RDIMM 16Gb, 3200MHz, CL22, 1.2V, Single Rank, ECC Reg, Samsung (M393A2K43BB3-CWE)	-	796	шт	16	6 562.50	105 000.00	без акциза	20%	21 000.00	126 000.00	410	Корея, республика	10005030/070823/3210448
00000919722	4	Процессор Intel Xeon Silver-4310, 2100MHz, 12C/24T, 18Mb, TDP-120 Вт, LGA4189, tray (CD8068904657901)	-	796	шт	1	33 583.33	33 583.33	без акциза	20%	6 716.67	40 300.00	458	Малайзия	10005030/110923/3241231
00000919722	5	Процессор Intel Xeon Silver-4310, 2100MHz, 12C/24T, 18Mb, TDP-120 Вт, LGA4189, tray (CD8068904657901)	-	796	шт	1	43 233.33	43 233.33	без акциза	20%	8 646.67	51 880.00	458	Малайзия	10005030/030424/3074738
00001108963	6	Серверная платформа ASUS RS720-E10-RS12, 2xSocket4189, 32xDDR4, 12x2.5/3.5 HDD HS, 2xM.2-PCI-E, 2x10GLAN, ASMB10-iKVM, Redundant 2x1600 Вт, 2U (90SF00Z3-M00920)	-	796	шт	1	390 166.67	390 166.67	без акциза	20%	78 033.33	468 200.00	158	Тайвань (Китай)	10317120/221123/5013609

Приложение N 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 №1137
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.04.2021 N 534)

00001042390	7	Твердотельный накопитель (SSD) Synology 400Gb SNV3410, M.2 2280, PCI-E, NVMe (SNV3410-400G)	-	796	шт	2	22 333.34	44 666.67	без акциза	20%	8 933.33	53 600.00	158	Тайвань (Китай)	10005030/060324/5011763	
Всего к оплате								687 650.00	X		137 530.00	825 180.00				
Документ составлен на _____ листах	Руководитель организации или иное уполномоченное лицо							электронно	Якунина Ольга Владимировна		Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо					
								(подпись)	(ф.и.о.)				(подпись)		(ф.и.о.)	
	Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо															
								(подпись)	(ф.и.о.)				(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)			

Основание передачи (сдачи)/получения приемки _____
(договор; доверенность и др.)

Данные о транспортировке и грузе _____
(транспортная накладная, поручение экспедитору, экспедиторская/складская расписка и др./масса нетто/брутто груза, если не приведены ссылки на транспортные документы, содержащие эти сведения)

Товар (груз) передал/услуги, результаты работ, права сдал			Товар (груз) получил/услуги, результаты работ, права принял		
Бухгалтер	электронно	Якунина Ольга Владимировна	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР УК ООО "ЭС"	электронно	КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)	(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
Дата отгрузки, передачи (сдачи)	« 11 » июня 20 24 г.		Дата получения (приемки)	« 11 » июня 20 24 г.	
Иные сведения об отгрузке, передаче			Иные сведения о получении, приемке		
(ссылки на неотъемлемые приложения, сопутствующие документы, иные документы и т. п.)			Товары (работы, услуги, права) приняты без расхождений (претензий) (информация о наличии/отсутствии претензии; ссылки на неотъемлемые приложения и другие документы и т. п.)		
Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни			Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни		
Бухгалтер	электронно	Якунина Ольга Владимировна	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР УК ООО "ЭС"	электронно	КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)	(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
Наименование экономического субъекта — составителя документа (в т. ч. комиссионера/агента) ООО "Открытые технологии", ИНН/КПП: 5405255422/540701001			Наименование экономического субъекта — составителя документа ООО "ДЭСК"		
(может не заполняться при проставлении печати в М. П., может быть указан ИНН/КПП)			(может не заполняться при проставлении печати в М. П., может быть указан ИНН/КПП)		
М.П.			М.П.		

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"
Идентификатор: bd424795-def3-4b44-bec3-72ab5819b517

ОТПРАВЛЕНО	ОТКРЫТЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, ООО, Якунина Ольга Владимировна Эл.доверенность №b856ccaa-941d-4507-a4dc-77a0097bb755	11.06.24 12:53 (MSK)	Сертификат 0516DD900029B1869A458FDA22F2660352
УТВЕРЖДЕНО	ООО "ДЭСК", КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР УК ООО "ЭС"	13.06.24 02:24 (MSK)	Сертификат 01BAF2DB00E4AF60BD4246F8D8DEDD40BB

ООО «ДЭСК»

Приморский край

ООО «НПО «МИР»

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

011af2b08e4af60ba124682bdc3408b

14.04.2023 — 14.07.2024

2 мая 2024 г. 01:23:37 UTC+03

Федеральная налоговая служба

Владелец сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

ДОГОВОР № 3ПЭФ-2024-01/ДЭСК

Издатель сертификата

Станчина Алексей Олегович

314468a05eb17c9e41a09e391779e74e

14.06.2023 — 28.09.2024

07.26.22 UTC+03

ООО «Терус-Про»

Создание системы автоматизированного диспетчерского контроля и

управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA Мир

г. Москва

«02» мая 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная энергосетевая компания» (ООО «ДЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Управляющей организации ООО «Энергетические системы» Ковалевского Сергея Юрьевича, действующего на основании договора о передаче полномочий единого исполнительного органа ООО «ДЭСК» Управляющей организации от 02.03.2021 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное объединение «МИР» (ООО «НПО «МИР») в лице аналитика-специалиста по тендерной работе Станчина Алексея Олеговича, действующего на основании доверенности б/н от 27 июня 2022 г., именуемое в дальнейшем «Подрядчик», с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании Протокола рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в запросе предложений в электронной форме от «18» апреля 2024 года № 3ПЭФ-2024-01/ДЭСК (размещено на Официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок (<http://www.zakupki.gov.ru/>)) заключили между собой настоящий договор (далее - договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Подрядчик обязуется в соответствии с Приложением № 1 к договору «Техническое задание» (далее – Приложение № 1) выполнить работы по созданию Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами Заказчика в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР, в том числе произвести закуп оборудования (далее – товар) согласно Приложению № 2 «Характеристики поставляемого товара» (далее - Приложение № 2) к договору, на условиях договора и в сроки, предусмотренные договором, а Заказчик обязуется принять и оплатить поставленный товар и надлежаще выполненные работы в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Место и срок поставки товара, выполнения работ

2.1. Место поставки товара, выполнения работ:

- Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Автомобильная, д. 12.

2.2. **Срок поставки товара, выполнения работ:** в соответствии с Приложением № 3 «Календарный план выполнения работ» далее Приложение № 3 к договору.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Подрядчик обязан:

3.1.1. Своевременно и надлежащим образом поставить товар, выполнить работы в соответствии с требованиями, установленными в Приложении №1, Приложении №2 и Приложением № 3 к настоящему Договору и предоставить Заказчику документы, предусмотренные Договором.

3.1.2. Качество товара и выполненных работ должно соответствовать требованиям, установленным в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.1.3. Выполнить работы без нарушения рабочего режима и производственного процесса Заказчика. При этом пусконаладочные работы на стадии окончательной проверки в общей системе Заказчика, Подрядчик должен выполнять исключительно в вечерние время, по итогу

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01ba2d8b00e44f60bd4246f8d8dedd405b

14.04.2023 — 14.07.2024

Получен сертификата

Номер сертификата

Ключ: 01ba2d8b00e44f60bd4246f8d8dedd405b

Станции Алексей Олегович

3144890075a0757e41389e3d1779e74e

14.04.2023 — 30.09.2026

Фирма: ООО "НПО "МИР"

завершения рабочего режима подразделений Заказчика, если выполнение данных работ может привести к сбоям нормальной работы сотрудников Заказчика

3.2. Подрядчик вправе:

3.2.1. Требовать от Заказчика произвести приемку поставленного товара, выполненных работ в порядке и в сроки, предусмотренные Договором;

3.2.2. Требовать от Заказчика полную и своевременную оплату поставленного товара, выполненных работ в соответствии с условиями договора.

3.3. Заказчик обязан:

3.3.1. Предоставить Подрядчику доступ на объект проведения работ.

3.3.2. Обеспечить своевременную приемку поставленного товара, выполненных работ в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.3.3. Произвести оплату поставленного товара, выполненных работ в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 6 настоящего Договора.

3.3.4. Произвести приемку поставленного товара, выполненных работ в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 4 настоящего Договора.

3.3.5. В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору в течение 1 (одного) рабочего дня, следующего за датой принятия этого решения, направить Подрядчику уведомление по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Подрядчика, указанному в Договоре, а также телеграммой, либо посредством факсимильной связи, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование данного уведомления и получение Заказчиком подтверждения о его вручении Подрядчику. В случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору Заказчик обязан произвести оплату фактически поставленного товара, фактически выполненных работ на момент принятия данного решения.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. Требовать от Подрядчика полное и своевременное исполнение обязательств по Договору;

3.4.2. Отказаться от приемки и оплаты товара и работ, не соответствующих условиям Договора.

3.4.3. Осуществлять контроль за выполнением работ, а также производить проверку соответствия выполняемых Подрядчиком работ условиям Договора. Представители Заказчика имеют право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в течение всего периода их выполнения и в любое время производства.

4. Порядок приемки и сдачи товара, выполненных работ

4.1. Выполненные работы оформляются Актом сдачи-приемки выполненных работ (в двух экземплярах) по каждому Этапу работ, указанному в Приложении №3 (далее – Этап), который Заказчик подписывает в течение 5 (пять) рабочих дней с даты окончания приемки в соответствии с п. 4.5. настоящего Договора, либо в течении 5 (пяти) рабочих дней направляет мотивированный отказ от подписания.

4.2. Факт поставки товара оформляется товарной накладной (или УПД (при наличии)) (в двух экземплярах), которые Заказчик подписывает в течение 5 (пять) рабочих дней с даты ее получения, либо в течении 5 (пяти) рабочих дней направляет мотивированный отказ от подписания.

4.3. Заказчик, получивший уведомление от Подрядчика, в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней приступает к приемке выполненных работ, с уведомлением Подрядчика о дате и времени начала приемки.

4.4. Подрядчик лично участвует в сдаче результата выполненных работ или направляет своего представителя, полномочия которого подтверждены надлежащим образом.

4.5. Приемка работ по настоящему договору осуществляется уполномоченным лицом

1402 PHOTOCATALYTIC ACTIVITY

CROO "Lentym-Flou"

6.4. Датой надлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств по оплате является дата списания денежных средств с лицевого счета Заказчика.

ООО "ДЭСК"

Организация

ООО "НПО "МНП"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ КОРЬЕВИЧ

Подпись сертификата

Станчик Алексей Олегович

01ba2db00e4af60bd4246f8d9dec6d408b

Номер сертификата

3144990000070001000000000000000000

14.04.2023 — 14.07.2024

Срок действия сертификата

14.08.2023 — 28.09.2024

2 мая 2023 г. Федеральная налоговая служба

Идентификатор документа

ООО "Сергум-Про"

6.5. Оплата производится Заказчиком безналичным расчетом по реквизитам Подрядчика, указанным в разделе 14 настоящего Договора.

6.6. При изменении реквизитов своего расчетного счета Подрядчик уведомляет Заказчика о новых реквизитах расчетного счета в течение 2 (Двух) рабочих дней. В случае несвоевременного уведомления все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на указанный при заключении настоящего Договора счет, несет Подрядчик.

6.7. В случае несвоевременного или ненадлежащего выполнения Подрядчиком обязательств по договору, Заказчик вправе произвести оплату суммы по договору, уменьшенную на сумму неустойки.

7. Ответственность Сторон

7.1. Стороны несут ответственность за невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение своих обязательств по договору в соответствии с действующим законодательством.

7.2. В случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения Подрядчиком условий договора Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты неустойки.

7.3. Неустойка начисляется за каждый день просрочки выполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока выполнения обязательств. Размер такой неустойки устанавливается в размере 1/300 (одной трёхсотой) действующей на день уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от стоимости договора за каждый день просрочки до фактического выполнения обязательств по договору. Подрядчик освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка выполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.

7.4. В случае просрочки выполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных п. 6.3 договора, Подрядчик вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки выполнения обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока выполнения обязательств. Размер такой неустойки устанавливается в размере 1/300 (одной трёхсотой) действующей на день уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от суммы невыполненного обязательства по договору за каждый день просрочки до фактического выполнения обязательств. Заказчик освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка выполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

7.5. Взыскание любых неустоек, предусмотренных законодательством Российской Федерации и/или договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из договора, не освобождает Подрядчика от выполнения такого обязательства в натуре.

8. Порядок разрешения споров

8.1. В случае возникновения между Сторонами споров и разногласий Стороны принимают меры к их урегулированию путём переговоров, основанных на принципе взаимного уважения.

8.2. В соответствии со статьей 4 АПК РФ для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств по настоящему договору либо иным образом вытекающих из договора, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

8.3. Срок рассмотрения претензии – 7 (семь) календарных дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, Сторона, право которой нарушено, вправе обратиться с иском в суд.

8.4. В случае недостижения согласия по спорному вопросу спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

9. Форс-мажор

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных свидетельством Торгово-промышленной палаты Российской Федерации, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, не позволяющих Сторонам исполнить обязательства по договору, или других непредвиденных обстоятельств, не зависящих от воли Сторон, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение договора.

9.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 9.1, Сторона обязана незамедлительно уведомить другую Сторону о начале и прекращении действия указанных обстоятельств.

9.3. В случае если обстоятельства, указанные в п. 9.1 договора, будут продолжаться более 5 (пяти) дней по соглашению Сторон договор может быть расторгнут.

10. Срок действия договора

10.1. Договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору, за исключением гарантийных обязательств.

10.2. Расторжение договора допускается по соглашению сторон, по решению суда или в связи с односторонним отказом стороны договора от исполнения договора в соответствии с законодательством Российской Федерации. Договор считается расторгнутым через 10 (десять) дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя об одностороннем отказе от исполнения договора.

10.3. В случае нарушения Подрядчиком сроков, указанных в п. 2.2, договор может быть расторгнут Заказчиком в одностороннем порядке. В этом случае договор считается расторгнутым в течение 10 (десяти) дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Подрядчика об одностороннем расторжении договора.

11. Заключительные положения

11.1. Все изменения и дополнения в договор вносятся лишь в случаях, не противоречащих законодательству Российской Федерации, являются его неотъемлемой частью и действительны если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены печатями.

11.2. Все уведомления, направляемые в соответствии с договором, или в связи с ним, должны быть составлены в письменной форме с обязательной досылкой по почте в адрес Сторон, но предварительно могут передаваться факсом или по каналам электронных средств связи.

11.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или передачу ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/ получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

11.4. Договор подписан усиленной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени победителя закупки в электронной форме, и усиленной электронной

ООО «ДЭСК»

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01baf2d800e4a80bd4246f9d8dedd40bb

14.04.2023 — 14.07.2024

подписью лица, имеющего право действовать от имени «Заказчика» в форме электронного документа.

Организация

Владелец сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Идентификатор сертификата

ООО «НПО «МИР»

Станчин Алексей Олегович

314489005eb07c9e41a89e391779c74e

14.08.2023 — 28.09.2024

Идентификатор сертификата

12. Приложения к договору

- 12.1. Приложение № 1: «Техническое задание».
- 12.2. Приложением № 2 «Характеристики поставляемого товара».
- 12.3. Приложением № 3 «Календарный план выполнения работ».
- 12.4 Приложением № 4 «Спецификация».

13. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

«Подрядчик»	«Заказчик»
ООО «НПО «МИР» ИНН/КПП 5528012370/550301001 644105, Область Омская, город Омск, улица Успешная, 51 Р/с 40702810011030000845 ФИЛИАЛ «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ» БАНКА ВТБ (ПАО) Г. МОСКВА БИК 044525411 К/с 30101810145250000411 Аналитик-специалист по тендерной работе по доверенности б/н от 27.06.2022 г. _____ А.О. Станчин	ООО ДЭСК ИНН/КПП 2540231856/771001001 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522 e-mail: dalnerech.energo@yandex.ru р/сч 40702810211020000820 ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" БАНКА ВТБ (ПАО) к/с 30101810145250000411 БИК 044525411 Генеральный директор УО _____ / С.Ю. Ковалевский /

000 "DECK"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

91ba12d89e4a4650ba4c44f8d8dec4d49b1

14.04.2023 — 14.07.2024

2 mar 2024 11:01:37 UTC+03

$$\| \mathbf{w} \|_2 = \sqrt{\mathbf{w}^T \mathbf{w}} = \sqrt{\mathbf{w}^T \mathbf{A} \mathbf{w}} = \sqrt{\lambda_1} \sqrt{\mathbf{z}^T \mathbf{z}} = \sqrt{\lambda_1} \| \mathbf{z} \|_2$$

● 第 2 章 第 2 节 第 1 题

Издательство «Сертификация»

COOL "HIT" MAP

(Старший Аукцион Оценщик)

14.08.2023 28.09.2024

29 September 2024 10:07:22 UTC -03

ООО "Сатурн-Про"
Приволжский

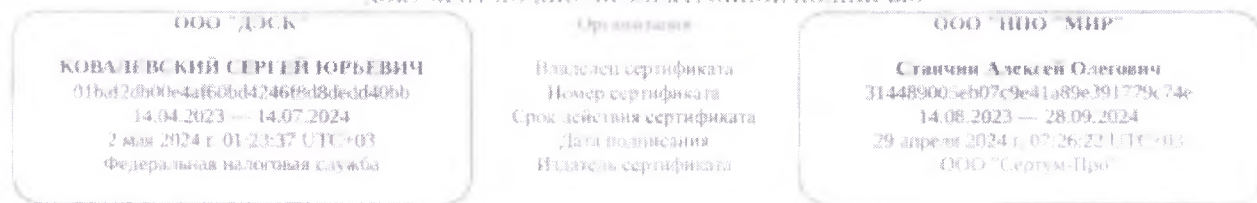
Приложение № 1 к Договору

№ 3ПЭФ-2024-01/ДЭСК от «02» мая 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Создание системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA Мир

Москва, 2024 год



1. Назначение Системы

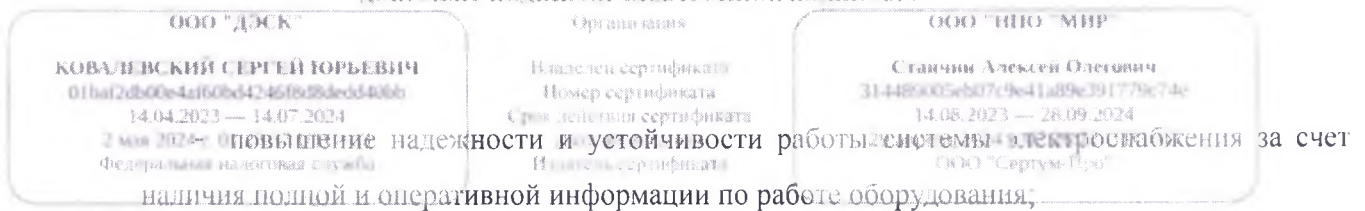
1.1. Система автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР предназначена для создания инструмента автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами посредством реализации набора функций:

- приема и обработки сигналов с объектов диспетчеризации и управления;
- организации функций технологической сигнализации;
- приема и обработки сигналов технологических защит и блокировок;
- организации функций дистанционного управления;
- визуализации измеренных величин и состояния технологического оборудования (в том числе в виде мнемосхем, графиков, гистограмм, отчетов, ручного ввода и корректировки данных и т.п.);
- регистрации событий;
- архивирования технологической информации;
- генерации отчетов;
- самодиагностики, диагностики оборудования информационно телекоммуникационной инфраструктуры диспетчерского центра и каналов связи с объектами диспетчеризации и управления;
- непрерывного автоматического контроля программных и технических средств и контроля выполнения информационной и управляющей функций системы.

2. Цель создания Системы

2.1. Целью создания Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» является:

- автоматизация функций диспетчерского контроля и управления при распределении и поставке электрической энергии;
- обеспечение центральной диспетчерской службы актуальной информацией о состоянии электрических сетей и энергообъектов.
- повышение эффективности диспетчерского управления за счет оперативности предоставления информации;
- обеспечение требуемых качественных показателей электроэнергии при решении задач распределения энергии за счет контроля параметров электрической сети;



- обеспечения персонала ретроспективной информацией для анализа, оптимизации и планирования работы оборудования и его ремонта;
- снижение аварийности (регистрация аварийных событий и сокращение сроков ликвидации аварий).
- централизованное решение задач по установлению надежных и экономически выгодных режимов работы электроустановок.

3. Исходные данные к программному проекту Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами

3.1. Исходные данные для разработки программного проекта Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР (количество и характеристики типовых объектов автоматизации, данные по лицензии специализированного программного обеспечения, эксплуатируемого в составе информационных и автоматизированных систем Заказчика) приведены в приложении №1 к настоящему техническому заданию.

4. Требования к исполнительной и эксплуатационной документации

4.1. Комплект исполнительной и эксплуатационной документации Системы должен содержать следующий перечень (не менее):

- руководства по эксплуатации компонентов подсистем, входящих в состав Системы;
- сопроводительная документация на компоненты подсистем, входящих в состав Системы (технический паспорт, сертификаты и т.п.);
- эксплуатационная документация на программный проект SCADA МИР, разработанный для Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами (инструкция пользователя, инструкция администратора).

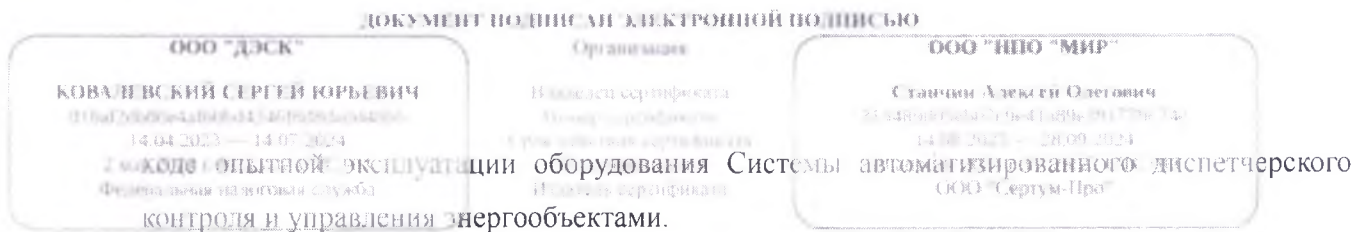
5. Требования к применяемому оборудованию и материалам

5.1. Применяемые при создании Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами материалы, оборудование, детали и конструкции должны отвечать требованиям нормативно-технической документации, иметь соответствующие технические паспорта и сертификаты.

6. Гарантийные обязательства

6.1. Подрядчик обязан выполнить работы в сроки, указанные в п. 2.2 договора.

6.2. Подрядчик должен гарантировать соответствие выполненных работ требованиям нормативно-технической документации и устранить за свой счет замечания, выявленные в



6.3. Срок опытной эксплуатации должен составлять не менее 1 месяца.

6.4. Гарантия на работы - не менее 24 месяцев с момента завершения последнего этапа.

6.5. Поставляемое оборудование не должно быть снято с производства и должно иметь гарантийный срок эксплуатации не менее 2 лет.

7. Требования к организации работ

7.1. Подрядчик на время проведения работ обеспечивает соблюдение своим персоналом правил внутреннего трудового распорядка Заказчика, Правил по охране труда в электроустановках (утверждены приказом Минтруда России от 15.12.2020 N 903н), «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (СО 153-34.20.501-2003), Правил безопасности при работе с инструментом и приспособлениями (РД34.03.204-93), «Правил устройства электроустановок», ППБ для энергетических предприятий (РД 153-34.0-03.301-00).

Руководитель Подрядной организации несет ответственность за выполнение мероприятий по охране труда и технике безопасности, за соответствие квалификации персонала, соблюдение им правил техники безопасности.

8. Технические решения при выполнении работ

8.1. Общие положения

8.1.1. Система автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР должна состоять из ряда подсистем, обеспечивающих ее функционирование:

- подсистема формирования видеосигнала;
- подсистема отображения;
- подсистема единого времени;
- подсистема гарантированного питания.

8.1.2. Система автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами должна реализовываться как система визуализации, функционирующая в составе автоматизированной системы управления технологическим процессом по транспортировке и распределению электрической энергии.

8.1.3. Система автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами должна соответствовать нормативным/законодательным требованиям, предъявляемым к субъектам критической информационной инфраструктуры, в том числе и в части информационной безопасности.

8.2. Требования к специализированному программному обеспечению Системы

8.3. Дополнительные требования к специализированному программному обеспечению Системы

8.3.2. Предусмотреть интеграцию энергообъектов, оборудованных контроллерами телемеханики МИР КТ-51М и многофункциональными измерительными устройствами МИР КПР-01М-А, в состав программного проекта Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами, выполнив с этой целью пусконаладочные работы соответствующего оборудования (контроллеров телемеханики МИР КТ-51М и многофункциональных устройств МИР КПР-01М-А).

8.3.3. Предусмотреть интеграцию существующего АРМ Энергодиспетчера, реализованного на базе специализированного программного обеспечения SCADA МИР, с создаваемой Системой автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами.

8.4. Требования к функциональной структуре Системы

8.4.1. Система автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами должна иметь информационные связи с внешней средой:

- АРМ Энергодиспетчера;

Эксплуатируемые средства автоматизации и комплекс технических средств объектов диспетчеризации и управления, в части организации информационного обмена сигналами измерений, управляющими сигналами, сигналами технологической сигнализации, технологических защит и блокировок и др.

8.5. Требования к функциям Системы

ООО «ДЭСК»

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01b1a2db0b6e4a160b64246f8d8e6d40bb

14.04.2023 — 14.07.2024

14.08.2023 Система
Федеральная налоговая служба

Организация

Надатель сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Надатель сертификата

ООО «НПО «МИР»

Станции Алексей Олегович

314489005eb07c9e41a89e391779c74e

14.08.2023 — 28.09.2024

ООО «Сервис-Про»

8.5.1.3 Система должна функционировать в составе автоматизированной системы, обеспечивающей выполнение следующих функций.

- измерение действующих значений параметров сети (функция телеизмерения);
- регистрация мгновенных значений токов и напряжений;
- сбор данных о состоянии коммутационных аппаратов, контроль несанкционированного доступа, контроль наличия основного напряжения питания контроллера (телесигнализация состояния объектов);
- контроль отклонения параметров сети от заданных значений;
 - оперативный контроль и дистанционное управление объектами телемеханизации (телеуправление коммутационными аппаратами, вводными и секционными ячейками);
- синхронизация времени во всех элементах автоматизированной системы диспетчерского управления («привязка» измерительной и контрольной информации к шкале координированного времени UTC);
- визуализация данных (вывод информации на полиэкран);
- хранение информации в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации с разграничением прав доступа;
- диагностика технических и программных средств;
- конфигурирование и настройка параметров автоматизированной системы диспетчерского управления.

8.6. Требования к подсистеме формирования видеосигнала

8.6.1. В составе подсистемы формирования видеосигнала необходимо использовать контроллер видеостены, который должен выполнять следующие функции:

- получать видеoinформацию от всех источников системы: АРМ диспетчеров и графических станций;
- определять размещение источников на видеоэкране;
- осуществлять преобразование видеоразрешений всех источников для оптимального отображения в определённой зоне экрана.

8.6.2. Подсистема формирования видеосигнала должна быть реализована на основе видеоконтроллера FORSITE WS-0800 и масштабаторов видеосигнала FORSITE.

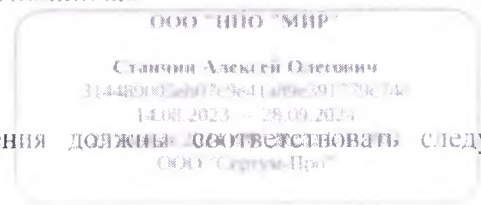
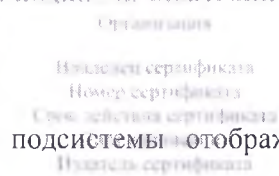
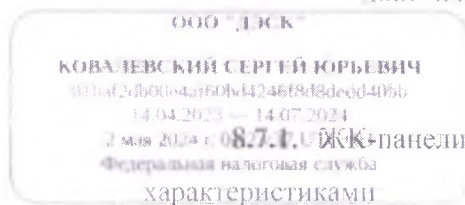
8.6.3. Графический видеоконтроллер должен иметь необходимый комплект системного и прикладного программного обеспечения.

8.6.4. Оборудование подсистемы формирования видеосигнала должно удовлетворять рекомендованным характеристикам, приведенным разработчиком программного обеспечения Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами и рекомендациям технической политики ООО «ДЭСК». Подсистема должна обеспечивать производительность, достаточную для выполнения всех функций Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами без задержек.

8.6.5. Оборудование должно работать под управлением операционной системы (ОС) не ниже Microsoft Windows 10 Professional x64 или эквивалентной ОС.

8.6.6. Оборудование подсистемы формирования видеосигнала должно иметь исполнение для установки в серверную стойку.

8.7. Требования к подсистеме отображения



ЖК-панели подсистемы отображения должны соответствовать следующим

- Диагональ: 55 дюймов;
- Соотношения сторон 16:9;
- Тип матрицы: технология IPS;
- Подсветка матрицы: светодиодная;
- Разрешение экрана, не менее: 1920x1080 пикселей;
- Контрастность, не менее: 4000:1;
- Яркость, не менее: 500 кд/м²
- Время отклика, не более: 8мс;
- Углы обзора должны быть не менее: 178 градусов по горизонтали и 178 градусов по вертикали;
- Наличие интерфейсов: DisplayPort, HDMI или DVI-I не менее 2 интерфейсов.
- Формат размещения ЖК-панелей в составе Системы – 7x3;
- Тип крепления видеостены – напольное;

ЖК-панели должны поставляться в комплекте со специализированным креплением, которое обеспечивает юстировку положения каждой панели, таким образом достигается минимальное межпанельное расстояние для всего видеозащита.

В ходе выполнения работ Подрядчик должен принять во внимание, что поставка и монтаж ЖК-панелей выполняется силами Заказчика.

8.8. Требования к информационному обеспечению

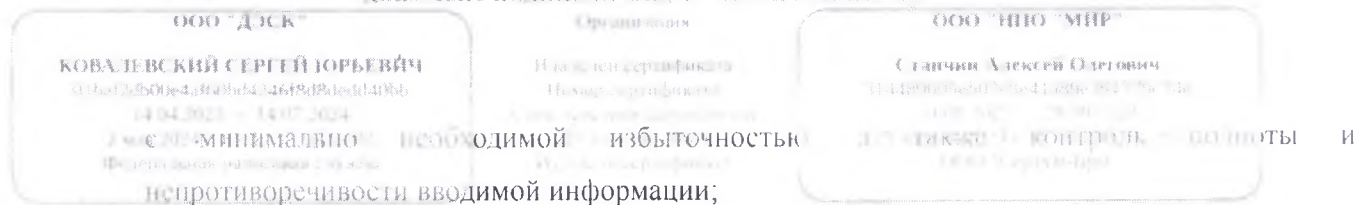
8.8.1. Информационное обеспечение Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами должно представлять собой совокупность массивов информации, правил классификации и кодирования информации, унифицированной системы документации, включая входные и выходные формы, и реализованных решений по объемам, размещению и формам существования информации, применяемой в системе при ее функционировании.

8.8.2. Система классификации и кодирования должна удовлетворять следующим требованиям:

- единообразное представление детерминированных данных;
- выделение элементарных идентифицирующих понятий и однозначное присвоение каждому объекту кодового обозначения;
- внешняя простота для удобства пользователей при сложном внутреннем построении;
- возможность дополнения классификационной структуры новыми идентифицирующими понятиями, возникающими в процессе развития;
- учет представлений пользователей в создаваемых классификациях;
- расширяемость.

Информационное обеспечение должно обеспечивать:

- ввод, обработку, накопление и хранение информации, необходимой для реализации функций автоматизированной системы;
- представление информации в форме, удобной для работы пользователя, в соответствии с его функциональными обязанностями и установленным разграничением доступа;
- актуальность и достоверность информации в базах данных, ее хранение



испротиворечивости вводимой информации;

адаптируемость к возможным изменениям информационных потребностей пользователей;

независимость от используемых программных и технических средств.

8.8.3. Для ведения электронного архива должны использоваться системы управления реляционными базами данных с поддержкой языка СУБД.

8.8.4. Сбор и обработка информации должны производиться в реальном масштабе времени с заданным интервалом.

8.8.5. Выходная информация должна представляться пользователю в текстовой и графической форме с выводом на экраны мониторов. В автоматизированной системе должна быть предусмотрена возможность вывода на экран нескольких графиков одновременно, масштабирование окон и их перемещение по экрану монитора в удобное для пользователя место.

8.8.6. Интерфейс с оперативным персоналом автоматизированной системы должен иметь возможность прямого перехода к важным элементам информации (к связанным мнемосхемам и объектам).

8.8.7. Необходимо предусмотреть систему защиты информации от несанкционированного доступа (доступ к информации должен осуществляться только по паролям).

Для защиты данных от разрушения при авариях и сбоях в электропитании автоматизированной системы должны применяться ИБП сервера автоматизированной системы (не менее часа автономной работы).

Персоналом должно производиться резервное копирование данных на внешние долговременные носители информации.

8.8.8. Более подробные (минимальный, но не ограничиваясь) характеристики объекта автоматизации и основные технические параметры эксплуатируемых информационных и автоматизированных систем диспетчеризации Заказчика приведены в Приложении №1 к настоящему техническому заданию.

8.8.9. Сбор данных с различных источников, как от автоматизированных и информационных систем, так и непосредственно с уровня полевых устройств конкретных единиц оборудования, должен осуществляться по стандартным отраслевым интерфейсам обмена данными.

8.8.10. Для объектов электрических сетей с малым уровнем автоматизации необходимо предусматривать возможность ручного ввода основных технологических состояний с возможностью замещения ручного ввода на автоматический, по мере развития локальной автоматизации объекта.

8.8.11. Функция сбора данных должна поддерживать следующие промышленные стандарты (минимально, но не ограничиваясь):

интерфейс для Modbus TCP/RTU;

интерфейс для МЭК-61850;

ООО "ДЭК"

Средства

ООО "НПО "МИР"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01baf20b00e4a1a1c0bd4246f8dd8dedd40b6

14.04.2023 — 14.07.2024

2 мая 2024 г. 09:26:22 UTC+10

Федеральная налоговая служба

Владелец сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Срок действия сертификата

Станчин Алексей Олегович

334489005a2b07c9e41a89e391779e24e

14.08.2023 — 28.09.2024

29 апреля 2024 г. 09:26:22 UTC+10

ООО "Сергум-Про"

интерфейс для МОК-60870-5-101;

интерфейс для МОК-60870-5-104;

интерфейс для OPC DA/HDA/UA.

8.8.12. Должна быть предусмотрена возможность дооснащения Системы модулями поддержки стандартных интерфейсов передачи данных.

8.9. Требования к математическому обеспечению

8.9.1. Математическое обеспечение должно в полном объеме отразить все перечисленные в данном техническом задании функции автоматизированной системы.

8.10. Требования к программному обеспечению

8.10.1. Система должна выполнять следующие требования к математическому обеспечению:

- программное обеспечение (ПО) автоматизированной системы должно иметь русифицированный интерфейс пользователя (включая вспомогательные и сервисные функции).
- поставляемые программные средства должны иметь сертификаты РФ и лицензионные соглашения, подтверждающие правомочность их использования.
- используемые программные средства ИВК должны быть независимы от средств вычислительной техники и функционировать в операционной среде MS Windows.
- при создании программного обеспечения ИВК автоматизированной системы необходимо разделять задачи по модульному принципу с соблюдением принципов открытости систем (использования открытых протоколов и стандартов обмена).

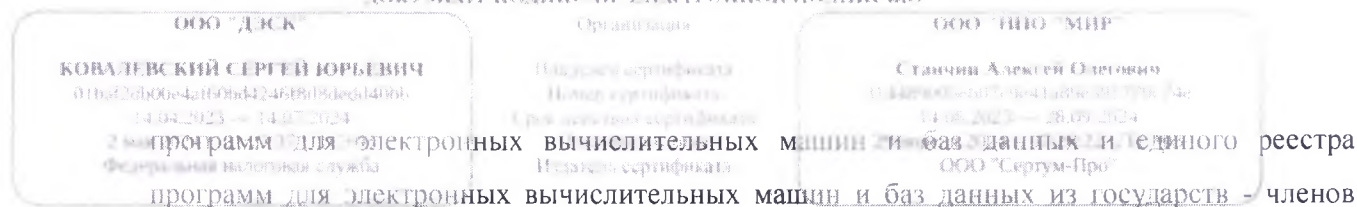
ПО автоматизированной системы должно отвечать следующим требованиям:

- модульность построения;
- простота интеграции (возможность расширения и модификации);
- защита от несанкционированного доступа и разрушения как программ, так и данных;
- устойчивость к ошибкам (выполнение возложенных функций в полном или частичном объеме при сбоях и отказах).

ПО автоматизированной системы должно включать программные модули, предназначенные для:

- сбора информации с контроллеров ТМ;
- формирования базы данных;
- формирования регулярных отчетных данных;
- диспетчерского управления;

8.10.2. Специализированное программное обеспечение должно быть включено в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных (далее Реестр) в соответствии с Правилами формирования и ведения единого реестра российских



Евразийского экономического союза, за исключением Российской Федерации. утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2015 г. № 1236 "Об установлении запрета на допуск программного обеспечения, происходящего из иностранных государств, для целей осуществления закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

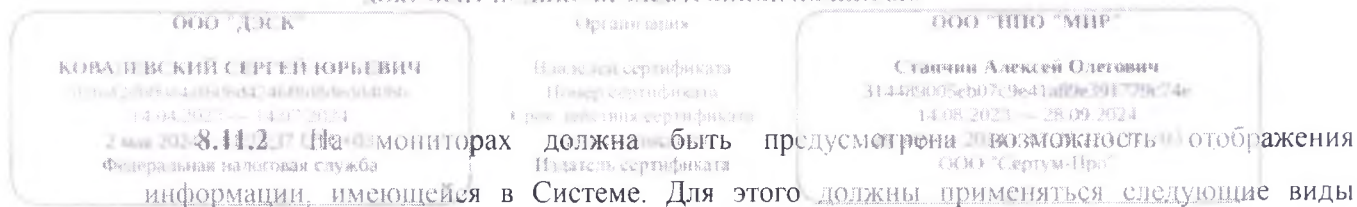
Включение в Реестр должно подтверждаться сведениями, содержащимися в записи о программном обеспечении, включенном в Реестр;

8.10.3. Программный проект Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами, реализующий задачи и функции отображения данных автоматизированной системы, а также обеспечивающей полноту и достоверность информации и осуществляющий контроль за обновлением и хранением данных, должен быть реализован на базе применяемого в ООО «ДЭСК» программного комплекса разработки ООО «НПО «МИР» (SCADA Мир).

8.11. Требования к представлению информации

8.11.1. Общие требования:

- графический интерфейс пользователя на всех рабочих местах должен быть организован в едином стиле;
- отображение технологических и производственных данных должно производиться с помощью технологических мнемосхем и отчетности;
 - возможность детализации мнемосхем - переход от общей мнемосхемы к частной;
 - масштабирование (увеличение и уменьшение размера мнемосхемы);
 - возможность добавления сложных интерактивных элементов на мнемосхемы;
- удобный графический редактор для разработки мнемосхем с возможностью использования библиотеки символов;
- наличие инструментов для динамического просмотра трендов и данных по параметрам в табличном виде на основе перечня переменных;
- возможность конфигурации иерархического навигационного меню с привязкой произвольных элементов (мнемосхемы, отчеты, ссылки) к каждому элементу меню;
- возможность работы с событиями Системы: отображение, сравнение, квитирование;
- представление данных должно производиться на рабочих станциях эксплуатационного персонала всех уровней управления. Объем информации определяется правилами разграничения доступа;
- поддержка отображения мнемосхем, содержащих интерактивные возможности, отчетности на базе технологии «тонкого клиента».



изображений (видеограммы):

- мнемосхемы;
- меню, пиктограммы;
- табличное представление данных;
- графики изменения параметров;
- протокол событий;
- паспорта параметров и регулирующей арматуры;
- текстовые сообщения.

В виде основной мнемосхемы должна быть отображена оперативная схема энергосети со всеми энергообъектами зоны ответственности сетевой компании.

Видеокадры (мнемосхемы, окна) должны иметь определённую, согласованную Заказчиком, иерархию и удобную (интуитивно понятную) навигацию между ними.

Должна быть организована возможность одновременного вызова на экран «окон» с паспортами параметров и других объектов, а также «окон» с дополнительной информацией.

Библиотека символов, применяемая для отображения текущего состояния энергообъекта и его элементов должна быть согласована с Заказчиком.

При просмотре графиков необходимо иметь возможность изменять интервал просмотра и масштаб представления.

При возникновении событий, требующих внимание оператора (предупредительная и аварийная сигнализация, срабатывание защиты, сообщение о неисправностях и т.п.) на экране монитора должно появляться соответствующее сообщение с возможностью перехода к видеокадрам, на которых размещены индикаторы соответствующих параметров.

8.12. Требования к подсистеме единого времени

8.12.1. Подсистема единого времени должна настраиваться по сигналам точного времени GPS и/или ГЛОНАСС.

В качестве первичного внешнего эталонного источника времени необходимо использовать существующие радиочасы МИР РЧ-02.

8.13. Требования к подсистеме гарантированного питания

8.13.1. Электроснабжение Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами выполнить по двум независимым автоматически взаиморезервируемым вводам. Для резервирования нагрузки предусмотреть АВР на вводе.

В качестве третьего, независимого источника предусмотреть автономный, резервный источник соответствующей мощности, обеспечивающий бесперебойное питание оборудования подсистемы отображения (комплекта ЖК-панелей) и подсистемы формирования видеосигнала.

Предусмотреть комплект аккумуляторных батарей, обеспечивающий автономную работу оборудования подсистемы отображения (комплекта ЖК-панелей) и подсистемы формирования видеосигнала.

ООО "ДЭК"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01ba120b00e4a160bd4246f8d8dedd40b6

14.04.2023 — 14.07.2024

2 мая 2024 г. Гарантированное время автономной работы оборудования от ИБП должно составлять

Федеральная налоговая служба

не менее 60 минут.

Сертификат

Владелец сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Исходный сертификат

ООО "НПО "МНР"

Станчин Алексей Олегович

314489005e607c9e41a89e591177674e

14.08.2023 — 28.09.2024

ООО "Сервис-Про"

Заземление оборудования выполнить в соответствии с ПУЭ.

8.14. Требования к поставляемому оборудованию, представлены в Таблице 1
настоящего Технического задания

Таблица 1

Наименование товара	Технические характеристики оборудования		Количество, шт.
	Наименование параметра	Значение параметра	
Видеоконтроллер	Видеовыходы	8 x Display Port 4K	1
	Видеовходы	—	
	Операционная система	Не ниже Microsoft Windows 10 Professional SP1 x64	
	Память	32Gb (2 x 16Gb) DDR4 2933Mhz ECC REG	
	Накопители SSD	2 x 480GB RAID 1	
	Сеть	2 x 10Gb	
	Звук	Realtek ALC4080 7.1	
	Шасси	4U 19" Rackmount шасси	
	Архивация и восстановление	Резервная копия системы 500GB	
	Редакция	MWCC PRO	
	Базовая гарантия, мес.	Не менее 24	
	Расширенная техническая поддержка, мес.	Не менее 36	
Масштабатор	Видео входы	1 x DP (4KDP-4-2KHDMI) или 1 x HDMI (4K-4-2KHDMI)	6
	Входное разрешение	До 3840 x 2160 @60Hz	
	Видеовыходы	4 x HDMI	
	Выходное разрешение	До 1920 x 1080 @60Hz	
	Сеть (управление)	1 x RJ-45	
	Поддерживаемые конфигурации	2 x 1 1 x 2 1 x 3 3 x 1 4 x 1 1 x 4	
	Синхронизация видеовыходов	Есть	
	Поддержка альбом / портрет	Есть	
	Поддержка HDCP	Есть	
	Коррекция рамки	Есть	
	Поворот и обрезка	Есть	
	Охлаждение	Пассивное	
	Программное обеспечение	Есть, управление расстановкой панелей (экранов)	
	Требование к ПО	Не ниже Microsoft Windows 10 / 11	
	Блок питания, Вт	Не менее 60	
Однофазный ИБП	Номинальное входное напряжение, В	Не ниже 220	1
	Номинальное выходное напряжение, В	Не ниже 220	
	Полная мощность, кВА	Не ниже 10	
	Активная мощность, кВт	Не ниже 8	
	Число фаз	1 в 1	

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

ООО «ДЭСК» КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ 001baf2d1b6b64a7a9b6d4746b9d8dedd47b1 14.04.2023 14:07:30.34 2 мая 2024 г. 01:23:17 +03 Федеральная налоговая служба	Организация Идентификатор сертификата Номер сертификата Срок действия сертификата	ООО «НПО «МИР» Станчин Алексей Олегович 31448b087e907570a1a8a19d179a70e 14.04.2023 14:07:30.34 от 1 до 4 (настройка) - 0,5 А)	
	Номинальный ток заряда встроенного ЗУ, А		
	Наличие встроенных батарей	нет	
	Гарантийный срок, мес	Не менее 24	
Батарейный стеллаж MBS-04	Совместимость	однофазные и трехфазные ИБП серии ST и SM до 120 кВА	1
	Наличие встроенных батарей	Нет	
	Гарантийный срок, мес	Не менее 24	
Батарейный комплект S-20-2	Число фаз ИБП	1 в 1, 3 в 1	1
	Совместимость	батарейный стеллаж MBS-04	
Модуль защиты батарей ВРМ-010-S-B	Номинальное входное напряжение, В	Не менее 192	1
	Число фаз ИБП	1 в 1, 3 в 1	
	Гарантийный срок, мес	Не менее 24	
Аккумуляторная батарея 12ML75	Напряжение, В	12	1
	Емкость, Ач	75	
	Тип аккумулятора	Стационарный	

8.15. Дополнительные требования

8.15.1. Электропроводки должны соответствовать требованиям по пожарной безопасности.

Прокладку трасс выполнить в трубах ПВХ или по отдельно проложенным лоткам слаботочных систем.

Для цепей приборов и устройств, чувствительных к наводкам от других устройств или проходящих рядом цепей, должны быть применены экранированные провода, а также контрольные кабели с общим экраном или кабели с экранированными жилами. При этом экранирующие элементы должны быть заземлены.

Прокладку трасс выполнить согласно ПУЭ изд.7 и ГОСТ 53245-2008.

Монтаж оборудования автоматизации выполнять в соответствии с СП 77.13330.2016 «Системы автоматизации».

Подписи Сторон:

«Подрядчик»
ООО «НПО «МИР»

«Заказчик»
ООО ДЭСК

Аналитик-специалист по тендерной работе
по доверенности б/н от 27.06.2022 г.

Генеральный директор УО

_____ А.О. Станчин

_____ / С.Ю. Ковалевский /

ООО "ДЭСК"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

314483005-5017000-41-084081779-74e

14.04.2023 — 14.07.2024

2 мая 2024 г. 01:23:47 UTC+03

Федеральная налоговая служба

Срок действия

Валидность сертификата

Новый сертификат

Срок действия сертификата

Дата подписания

Идентификатор сертификата

ООО "НПО "МИР"

Станчин Алексей Олегович

314483005-5017000-41-084081779-74e

14.05.2023 — 28.09.2024

29 апреля 2024 г. 07:26:22 UTC+03

ООО "Селена-Про"

Приложение № 1 к Техническому заданию

Количество и характеристики типовых объектов автоматизации, данные по лицензии специализированного программного обеспечения, эксплуатируемого в составе информационных и автоматизированных систем Заказчика

Общие данные			
№пп	Регион	Объект диспетчеризации (типовой)	Количество типовых объектов
1	Приморский край	ТП	162
2	Приморский край	РП	14
3	Приморский край	КТП/СТП	397
4	Приморский край	ПС	17

Общие данные								Параметры лицензии						
№пп	Наименование	Категория	Статус	Описание	Кол-во	Продукт	Организации	Дата начала действия	Дата окончания действия	Требуется пролонгация	Ежегодные затраты	Бессрочный	Политика лицензирования	Правообладатель
1	ПРОГРАММНЫЙ КОМПЛЕКС АРМ АСДУ-Э SCADA МИР	Лицензия	В эксплуатации	Лицензия без ограничений на количество используемых в системе тегов	1	АРМ АСДУ-Э SCADA МИР	ООО "ДЭСК"	27.05.2019	-	Нет	Нет	Да	Коммерческое	ООО "НПО "МИР"

«Подрядчик»

«Заказчик»

ООО «НПО «МИР»

Аналитик-специалист по тендерной работе по доверенности б/н от 27.06.2022 г.

ООО ДЭСК

Генеральный директор УО

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

ООО "ДЭК"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

0002c8b00e4a80ba4246f8d8dedd40be

14.06.2023 — 14.07.2024

/ май 2024 г. 01:23:37 UTC+03

Федеральная налоговая служба

Организация

Владелец сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Дата подписания

Идентификатор сертификата

ООО "НПО "МИР"

Станчин Алексей Олегович

114489005e607c5e41a09e28177b74e

14.08.2023 — 28.09.2024

апрель 2024 г. 07:26:22 UTC+03

ООО "Сергум-Про"

/ С.Ю. Ковалевский /

ООО «ДЭСК»

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ
011caf2db606e4a1f60bd4246f8d8dedd40bb
14.04.2023 — 14.07.2024
2 мая 2024 г. 08:25:37 UTC+03
Физический электронный образ

Организация

Владельцы сертификата
Номер сертификата
Срок действия сертификата
Действующий
Электронный образ

ООО «НПО «МИР»

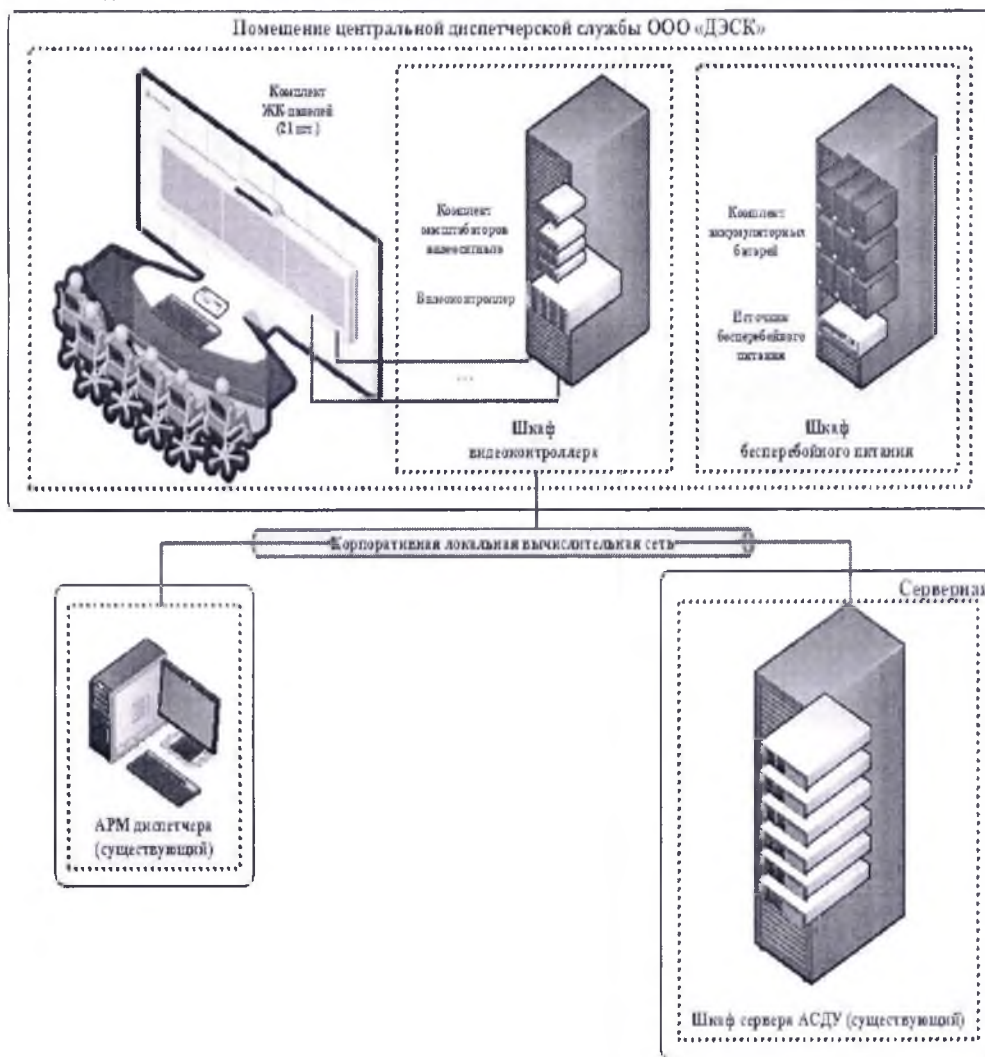
Станчин Алексей Олегович
3744f01035eb07576c41a09a39f779c74e
14.08.2023 — 28.09.2024
24 декабря 2023 г. 07:25:17 UTC+03
Физический электронный образ

Приложение № 2 к Техническому заданию

Структурная схема Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA Мир

Структурная схема Системы визуализации состояния энергообъектов (видеостены) ЦДП ООО «ДЭСК»

Приложение 2



«Подрядчик»
ООО «НПО «МИР»

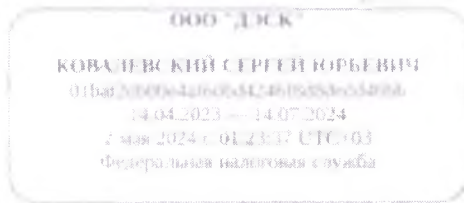
«Заказчик»
ООО ДЭСК

Аналитик-специалист по тендерной работе
по доверенности б/н от 27.06.2022 г.

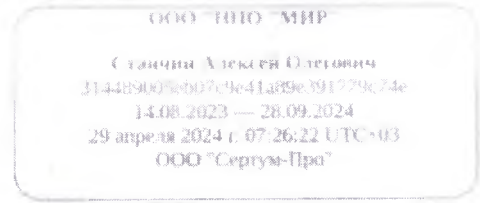
Генеральный директор УО

А.О. Станчин

/ С.Ю. Ковалевский /



Официальный
 Номер сертификата
 Срок действия сертификата
 Дата подписания
 Издатель сертификата



Приложение № 3 к Техническому заданию

ТИПОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

к программному проекту Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР

Требования к программному проекту SCADA

- база данных

- диспетчерский центр

- государственная система обеспечения единства измерений

единая система конструкторской документации

единая система программной документации

- программное обеспечение

- прикладное (пользовательское) программное обеспечение

- специальное программное обеспечение

- человеко-машинный интерфейс

- Supervisory Control And Data Acquisition (диспетчерское управление и сбор данных)

ООО «ДЭК» КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ 011a72d800e4a650bd4246f8d8dedd40bb 14.04.2023 — 14.07.2024 2 мая 2024 11:01:23 UTC+03 Федеральная налоговая служба	Организация Владелец сертификата Получатель сертификата Срок действия 14.08.2023 — 28.09.2024 28 апреля 2024 11:07:26 UTC+03 ООО «ТЭСтройПроект»	ООО «НПО «МИР» Станчин Алексей Олегович 314489005e807c9e41a0b191778e734 14.08.2023 — 28.09.2024 28 апреля 2024 11:07:26 UTC+03 ООО «ТЭСтройПроект»
---	---	--

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий документ содержит требования к специальному программному обеспечению систем диспетчерского контроля и управления (SCADA-система) ООО «ДЭК».

Под специальным программным обеспечением систем диспетчерского контроля и управления понимается часть программного обеспечения, осуществляющая в режиме реального времени:

- прием и обработку сигналов с объектов диспетчеризации и управления,
- организацию функций сигнализации, защит и блокировок,
- организацию функций дистанционного, автоматического и логического управления,
- визуализацию измеренных величин (в том числе в виде графиков и протоколов),
- протоколирование событий, ведение архивов и генерацию отчетов,
- передачу данных в автоматизированные и информационные системы управления производством/предприятием.

Выполнение требований данного документа обязательны для организаций — исполнителей работ по созданию и модернизации систем диспетчерского контроля и управления ООО «ДЭК».

Полное наименование документа: Требования к программному проекту Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭК» в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР.

ООО "Д.Т.Б."

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

031ba207d00e4a194a434663d89decd40fb

14.04.2023 — 14.07.2024

12 мая 2024 г. 01:23:37 UTC+03

Федеральная налоговая служба

И.П.И.И.И.И.И.И.

Издатель сертификата

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Дата подписания

Издатель сертификата

ООО "ННЮ" МНР

Станчин Алексей Олегович

314429005eb07c9e41a89e391779c74e

14.08.2023 — 28.09.2024

29 апреля 2024 г. 07:26:22 UTC+03

ООО "Сергум-Про"

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Общие требования.....	5
2.	Требования к архитектуре.....	7
3.	Требования к среде разработки.....	8
4.	Требования к графическому редактору.....	8
5.	Требования к архивированию данных.....	11
6.	Требования к человеко-машинному интерфейсу.....	12
7.	Требования к информационной безопасности и защите информации от несанкционированного доступа.....	14
8.	Требования к информационному взаимодействию.....	15
9.	Требования к унификации и стандартизации.....	15

ООО «ДЭСК»

Организация

ООО «НПО «МИР»

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01ba126b00e4a6a28d4246f8d8d0d490b0

1. Общие требования

2 мая 2024 г. 01:23:37 UTC+03

Иванов Сергей Сергеевич

Номер сертификата

Срок действия сертификата

Дата подписания

Станчик Алексей Олегович

3d443080c6b7779c41a89e30377b74e

14.08.2023 — 28.09.2024

29 апреля 2024 г. 07:06:22 UTC+03

1.1. В качестве специального программного обеспечения системы диспетчерского контроля и управления ООО «ДЭСК» применять SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) – системы (далее, SCADA – система, или СПО).

1.2. SCADA – система должна базироваться на действующих стандартах и отвечать следующим принципам:

- модульность построения всех составляющих;
- иерархичность собственно ПО и данных;
- эффективность (минимальные затраты ресурсов на создание и обслуживание ПО);
- простота интеграции (возможность расширения и модификации);
- гибкость (возможность внесения изменений и перенастройки);
- надежность (соответствие заданному алгоритму, отсутствие ложных действий), защита от несанкционированного доступа и разрушения как программ, так и данных;
- устойчивость в функционировании (выполнение возложенных функций в полном или частичном объемах при сбоях и отказах, восстановление после сбоев);
- унификация решений;
- простота и наглядность состава, структуры и исходных текстов программ.

1.3. SCADA – система должна обеспечивать решение вопросов, связанных с автоматизацией процессов:

- отображения полной информации о распределительной сети, в том числе о подключенных потребителях по уровню напряжения от 1150 кВ до 0,4 кВ;
- прием и обработка сигналов, в том числе, текущих состояний коммутационных аппаратов и защит, текущих состояний технологических параметров (тока, напряжения, мощности, температуры и т.п.) с выдачей оператору предаварийных и аварийных сообщений, связанных с выходом контролируемых параметров за установленные пределы;
- отображения расчетных и фактических потерь электрической энергии в соответствии с заданной ранее топологией сети,
- отображения поступающей оперативной информации на АРМ;
- визуализация измеренных величин (в том числе в виде графиков, протоколов и т.п.);
- внесения данных нетелемеханизированных устройств в ручном режим;
- организация сигнализации, защит и блокировок, дистанционного, автоматического и логического управления исполнительными устройствами;
- ведение архивов и генерация отчетов;
- наличие единой БД, содержащей информацию о текущих и интегральных измерениях, производимых микропроцессорными устройствами, включенными в единую систему;
- хранение полученной информации, на глубину не менее трех лет;
- самодиагностики, диагностики оборудования информационно телекоммуникационной инфраструктуры диспетчерского центра и каналов связи с объектами диспетчеризации и управления;
- получения информации, находящейся в БД сторонних систем, а также обмен данными со сторонними системами энергоснабжающих организаций по стандартным протоколам.

Результатом разработки пользовательских программ средствами SCADA – системы должны быть компоненты подсистемы диспетчерского контроля и управления в составе диспетчерского центра (ДЦ), полностью готовые к вводу в эксплуатацию.

1.4. Специальное программное обеспечение систем диспетчерского контроля и управления в составе ДЦ ООО «ДЭСК» должно включать следующие программные средства:

автоматизированного проектирования, включая средства компоновки и генерации технических и программных средств, средства автоматизированного распределения входных - выходных сигналов по источникам.

- библиотеку программных модулей стандартных алгоритмов сбора и обработки технологической информации, сигнализации, технологических, защит и блокировок, дистанционного, автоматического и логического управления;
- автоматизированного формирования исполняемых программных модулей на основе технологических заданий, представленных в виде БД и технологических алгоритмов, разработанных с использованием технологических языков и библиотеки стандартных алгоритмов;
- разработки и включения в состав математического обеспечения подсистемы диспетчерского контроля и управления ДЦ программ, написанных на универсальных языках программирования;
- пакеты программ создания фрагментов и их отдельных элементов, средства разработки ПО (редакторы, линкеры, отладчики, трансляторы и т.п.);
- средства организации и сопровождения баз данных;
- средства проведения самодиагностики и тестирования аппаратных средств и программного обеспечения.

Также SCADA – система должна содержать следующий набор программ:

- редактор технологических алгоритмов (схем) сбора и обработки информации, сигнализации, технологических защит и блокировок, дистанционного, автоматического и логического управления;
- редактор мнемосхем;
- редактор протоколов событий и отчетов.

Помимо перечисленных выше программных средств, SCADA – система должна также включать средства контроля и диагностики функционирования подсистемы диспетчерского контроля и управления в составе ДЦ, а также средства коррекции, модернизации и наладки СПО на объекте.

- 1.5. SCADA – система должна быть совместима с эксплуатируемыми средствами автоматизации объектов диспетчеризации и управления, в части организации информационного обмена сигналами измерений, управляющими сигналами, сигналами технологической сигнализации, технологических защит и блокировок и др.
- 1.6. Должна предусматриваться возможность сохранения прикладных (пользовательских) программ, разработанных средствами СПО, на съемных носителях и при необходимости их загрузка через интерфейсные каналы в память сервера и АРМ.
- 1.7. Должна предусматриваться возможность подготовки, изменения или коррекции прикладных (пользовательских) программ средствами СПО в процессе эксплуатации специализированными подразделениями ООО «ДЭСК». При этом должна быть исключена необходимость привлечения разработчиков или профессиональных программистов.
- 1.8. SCADA-система должна иметь удобный, простой и понятный русскоязычный интерфейс. Должна иметь описание и руководство пользователя на бумажном носителе, выполненное на русском языке.
- 1.9. SCADA-система должна обеспечивать возможность реализации на её базе элементов («графических примитивов» в векторной графике).
- 1.10. Мнемосхемы SCADA-системы должны поддерживать динамические функции поворота/изменения масштаба изображения и объекты масштабируемой векторной графики, которые сохраняют разрешение при увеличении масштаба изображения.

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

1.11. SCADA должна использовать объектно-ориентированную архитектуру, которая позволяет объектам состоять из графических данных, примечаний и описаний объектов, графиков и протоколов.

- 1.12. Объектно-ориентированная архитектура SCADA-системы должна позволять разрабатывать шаблоны, допускающие многократное использования.
- 1.13. Поставляемые программные средства (SCADA) должны иметь сертификаты Российской Федерации и лицензионные соглашения, подтверждающие правомочность их использования.
- 1.14. SCADA должна поддерживать режим мульти-окон:
 - Возможность «перетаскивания» любого окна от монитора к монитору;
- 1.15. Необходимо предусмотреть систему защиты информации от несанкционированного доступа (доступ к информации должен осуществляться только по паролям).

2. Требования к архитектуре

- 2.1. SCADA-система должна поддерживать клиент серверную архитектуру (состав: серверная часть сбора, обработки, хранения данных; клиентская часть - для создания АРМ).
- 2.2. SCADA-система должна поддерживать работу в режиме 100% горячего резервирования, включая тройное резервирование системы: серверной, клиентской части, каналов связи. Резервированные сервера хранения данных должны иметь возможность автоматической синхронизации накопленной информации при временной недоступности одного из резервируемых серверов.
- 2.3. SCADA-система должна поддерживать удалённое управления объектами географически распределенной инфраструктуры:
- 2.4. SCADA-система должна поддерживать возможность одновременного использования различных средств связи.
- 2.5. Серверная часть SCADA-системы должна быть совместима с ОС Windows Server 2019 и выше; клиентская часть должна быть совместима с ОС Windows 10 и выше.
- 2.6. SCADA-система должна иметь возможность масштабирования (наращивания) без необходимости внесения изменений в существующие компоненты Системы.
- 2.7. SCADA-система должна обладать:
 - Наличием WEB-сервера. Возможность организации автоматизированных рабочих мест средствами «тонкого клиента», как с функциями только на просмотр данных, так и с функциями управления (ручного ввода данных).
 - Встроенным механизмом организации мобильных клиентов.
 - Наличием встроенной базы данных реального времени. Возможность подключения внешних реляционных баз данных, а также баз данных временных рядов.
 - Встроенным журнал событий.
 - Встроенным механизмом организации почтовых событий.

3. Требования к среде разработки

- 3.1. Применяемые языки программирования должны соответствовать требованиям ГОСТ Р МЭК 61131-3-2016 «Контроллеры программируемые. Часть 3. Языки программирования».
- 3.2. Среда разработки, настройки и тестирования (далее, вместе – среда разработки) должна обладать функционалом объектно-ориентированного программирования с возможностью внесения изменений в онлайн режиме.

3.3. Среда разработки должна состоять из единого интегрированного приложения, которое должно управлять всеми аспектами разработки и тестирования прикладных (пользовательских) программ, выполненных средствами СПО.

- 3.4. Среда разработки должна предоставлять возможность одновременной многопользовательской работы, применяя к каждому пользователю разрешения безопасности, основанные на роли каждого пользователя в системе в целом.
- 3.5. Среда разработки должна использовать объектную модель, позволяющую разрабатывать приложение, которое моделирует физические характеристики объектов диспетчеризации и управления, в том числе их географическую топологию, физическое оборудование и места его расположения. Система должна использовать концепцию объектов приложения. Эти объекты могут представлять реальные технические устройства, такие как компьютеры, средства измерений, выключатели, разъединители, заземляющие ножи и т. д., или информационные объекты, такие как внешние модули чтения и записи баз данных, модули чтения и записи XML и др.
- 3.6. Среда разработки должна иметь следующие возможности:
- организация шаблонов объектов в конфигурируемые пользователем шаблоны панелей инструментов;
 - организация графической визуализации в виде конфигурируемых пользователем графических панелей инструментов;
 - просмотр и настройка приложения с точки зрения модели представления технологических объектов процесса автоматизации;
 - просмотр и настройка приложения с точки зрения модели развертывания объектов приложения;
 - просмотр и настройка объектов, отображающая дерево объектов от самого объекта к его родительскому шаблону (-ам) и обратно к базовому объекту, независимо от «расстояния» от родительского до дочернего шаблона;
 - просмотр и настройка приложения с точки зрения возможности подключения устройств ввода-вывода.
- 3.7. Среда разработки должна иметь возможность использования средств безопасности операционных систем производства Microsoft, так чтобы предоставлять пользователям доступ для просмотра, настройки или изменения шаблонов и объектов приложения.
- 3.8. Среда разработки должна предоставлять историю изменения каждого объекта или приложения и включать в себя идентификатор пользователя, который внес изменение(я), метку времени и даты и подробную сводку о внесенных изменениях.
- 3.9. Среда разработки должна предоставлять возможность совершить откат текущей конфигурации до одной из предыдущих сохраненных версий (система контроля версий).
- 3.10. Среда разработки должна обеспечивать централизованное управление общесистемными параметрами и их настройку, в том числе:
- настройку стандартного графического представления качества и состояния элемента;
 - настройку стандартных стилей для графических элементов;
 - настройку стандартных стилей для форматирования числовых значений;
 - организацию подачи аварийных сигналов;
 - сопоставление приоритетов аварийного сигнала с уровнем его важности;
 - выбор уровня важности для аварийного сигнала, который можно отложить;
 - выбор типов событий, которые должны вноситься в архив событий;
 - настройку системы подачи аварийных сигналов на основе состояния элементов, привязанных к модели представления технологического оборудования процесса автоматизации.

3.11. Среда разработки должна использовать централизованное хранилище для шаблонов и объектов приложения, установления объектной иерархии, конфигурирования развертываний и генеалогии. Она также должна обеспечивать возможность использования одного и того же хранилища для хранения и управления графическими шаблонами и приложением визуализации. Это хранилище в качестве программного обеспечения сервера базы данных должен иметь возможность использовать реляционные СУБД.

Хранилище должно использоваться для настройки и должно иметь возможность быть отключённым от работающей системы без влияния на среду исполнения указанной системы. Хранилище может использоваться во время исполнения, но его использование не должно являться обязательным.

- 3.12. Среда разработки должна предоставлять возможность автоматического назначения объектам приложения устройств и указания источников входных данных и мест назначения выходных данных в виде атрибутов.
- 3.13. Среда разработки должна осуществлять импорт и экспорт свойств приложения в читаемый для человека формат файла.
- 3.14. Среда разработки должна обеспечивать пользователю возможность определения способа уведомления клиентского узла об изменениях в приложении. Клиентский узел должен либо автоматически загружать новые приложения, либо предлагать пользователю загрузить такие изменения или игнорировать их установку самостоятельно или в автоматическом режиме. Если на участке между клиентом и хранилищем произойдет сбой в сети, то клиент должен иметь возможность запускать последнее распределенное приложение. После восстановления сетевого соединения и изменения серверного приложения система должна распространить это серверное приложение на клиента.
- 3.15. Среда разработки должна содержать в себе совокупность базовых шаблонов, к которым относятся шаблоны, предусмотренные производителем программного обеспечения, и шаблоны, определяемые (разрабатываемые) пользователем.

Объекты приложения должны четко моделировать физическое представление производственного оборудования и устройств, а не быть связаны исключительно с топологией. Это должно предусматривать возможность создания сложных структур данных со многими переменными.

Шаблон объекта должен обеспечивать настройку устройства хранения архивных данных атрибута в рамках объекта. Специальный инструмент для этого использоваться не должен.

Шаблон объекта должен обеспечивать ассоциирование и конфигурирование одного или нескольких графических представлений, предназначенных для целей визуализации. Приложение для визуализации должно иметь возможность представления шаблоном объекта и внедрения в него.

Шаблон объекта должен обеспечивать ассоциирование и конфигурирование одного или нескольких логических сценариев.

Должна быть предусмотрена возможность создания экземпляра шаблонов и объектов приложения и заполнения в таблице соответствующих столбцов, которые необходимы для создания экземпляра/конфигурации нужных объектов.

4. Требования к графическому редактору

- 4.1. В состав среды разработки должен входить графический редактор, который включает в себя набор основных инструментов для рисования, позволяющих создавать простые или сложные графические объекты.

Графика должна быть основана на объектной технологии (топологии) и представлять собой объекты приложения. Должна быть предусмотрена возможность графических объектов вмещать в себя другие графические объекты, отображать атрибуты и свойства и управлять ими.

- 4.2. Должна быть предусмотрена возможность выполнения функционального тестирования любого графического отображения путем переключения в режим выполнения.
- 4.3. Графический редактор должен включать в себя библиотеку готовых графических объектов (примитивов) и символов процессов, таких как счетчики, кнопки, трансформаторы, выключатели, разъединители, основные элементы электроники, ползунки, манометры, аварийные сигналы и панели управления контроллеров и пр. Все сложные объекты должны иметь возможность масштабирования до любого размера и могут включать в себя ссылки на анимацию, позволяющие обеспечить динамическую реакцию, основанную на данных, полученных в режиме реального времени, или на действиях пользователя.
- 4.4. Редактор должен обеспечивать возможность разработки настраиваемых символов библиотеки многократного использования без необходимости использования набора инструментов или программных средств для разработки.
- 4.5. Графический редактор должен обладать возможностью импорта и представления на экранных формах информации в виде растровой и векторной графики.
- 4.6. Возможности графического редактора должны позволять конфигурировать многоэкранные формы представления с целью организации диспетчерского мнемонита.
- 4.7. Редактор должен предоставлять возможность совершить откат текущей конфигурации до одной из предыдущих сохраненных версий (система контроля версий).

5. Требования к архивированию данных

- 5.1. Программное обеспечение SCADA-системы также должно обеспечивать возможность работы со встроенной базой данных реального времени.
- 5.2. Должна быть предусмотрена возможность настройки скорости накопления данных для каждой точки на основе заданной пользователем частоты (циклическое хранение) или изменения (спорадическое хранение). Частота циклического хранения для каждой точки должна настраиваться в пределах от 1 секунды до нескольких часов.
- 5.3. База данных должна поддерживать высокоскоростной сбор и эффективное сжатие данных. При сжатии данных не должны использоваться алгоритмы, которые не допускают хранение данных тегов с присущей им скоростью сканирования. Сохраненные записи данных должны предусматривать воссоздание данных процесса в формате, исключающем потери.
- 5.4. SCADA-система должна иметь возможность хранения архива аварийных сигналов и событий в том же хранилище архивных данных, в котором хранятся данные процесса.
- 5.5. Встроенная функция архивирования должна сохранять технологические данные в режиме реального времени со всеми необходимыми атрибутами, обязательные атрибуты:
 - метка времени;
 - качество, характеризующее достоверность данных;
 - значение.
- 5.6. Внутренний формат метки времени исторических данных должен быть UTC. Преобразование в местное время должно выполняться при извлечении данных.
- 5.7. Хранилище архивных данных должно иметь возможность работы в автономном режиме без подключения к системе ЧМИ.
- 5.8. Если хранилище архивных данных недоступно, то механизмы, которые обслуживают активные объекты, должны сохранять архивные данные локально, перенаправляя данные из

ООО "ДСК"

Средств защиты

ООО "НПО "МИР"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

Владелец сертификата

Станчин Алексей Олегович

07.02.2018 14:07:25.4
2 мес. 14 дн. 14 ч. 7 мин. 25 сек.
Федеральная налоговая служба

14.02.2018 14:07:25.4
2 мес. 14 дн. 14 ч. 7 мин. 25 сек.
Итого: сертификат

31.03.2024 07:01:59:391778734
14.02.2018 14:07:25.4
2 мес. 14 дн. 14 ч. 7 мин. 25 сек.
0001 "Сертум-Про"

буфера в хранилище архивных данных вместе с метками времени и информацией о качестве, в случае если сервер архивных данных доступен.

- 5.9. Встроенными средствами SCADA-системы должна быть предусмотрена возможность анализа данных.
- 5.10. Должна быть предоставлена возможность архивации и извлечения файлов архивных данных с помощью стандартных функций копирования Windows. Должна быть предоставлена возможность извлечения выбранных фрагментов, заархивированных данных без извлечения всех заархивированных данных.
- 5.11. Должна быть обеспечена глубина хранения результатов измерения и состояния схемы электроснабжения не менее трех с половиной лет.
- 5.12. Хранилище архивных данных должно обладать функционалом экспорта данных в форматах: doc, docx, xls, xlsx, txt.
- 5.13. Должна быть предусмотрена возможность подключения внешней СУБД (реляционная база данных или база данных временных рядов) для организации долговременного хранилища архивных данных. Механизм подключения базы данных хранилища архивных данных должен поддерживать архитектуру «клиент-сервер».
- 5.14. Программное обеспечение SCADA-системы также должно обеспечивать возможность работы внешней СУБД (реляционная база данных или база данных временных рядов) для организации архивирования данных реального времени.
- 5.15. SCADA-система должна поддерживать использование стандартного языка SQL для выполнения запросов в базе данных хранилища архивных данных.

6. Требования к человеко-машинному интерфейсу

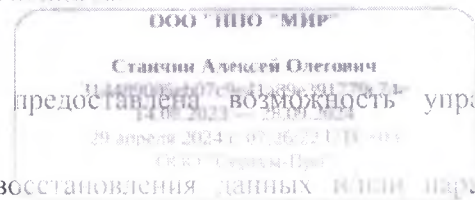
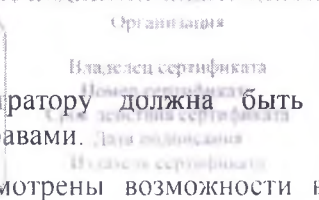
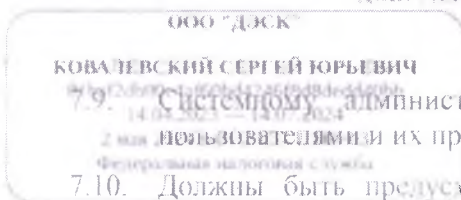
- 6.1. Автоматизированные рабочие места должны быть организованы без привлечения дополнительного ПО (средствами SCADA-системы). Дополнительно должен обеспечиваться доступ к данным для WEB-клиентов по HTTP/HTTPS и мобильных клиентов.
- 6.2. Оператор должен иметь доступ ко всем именам объектов, атрибутов или к иерархическим именам или графическим отображениям с любой рабочей станции в сети, без необходимости наличия информации о том, на каком именно сервере или в каком именно хранилище архивных данных находится уставка или отображение.
- 6.3. В системе диспетчеризации должна быть реализована полноценная защита от несанкционированного доступа на уровне разделения прав пользователей.
- 6.4. Любые действия, кроме наблюдения главной технологической мнемосхемы и списка текущих аварийных событий должны выполняться только после авторизации пользователя с использованием индивидуального логина и пароля.
- 6.5. Разделение прав пользователей происходит на основе назначенной каждому из них одной из предопределенных категорий: Контролер, Диспетчер, Администратор.
- 6.6. Для отображения информации диспетчерского контроля и управления на АРМ должны применяться следующие виды изображений (видеограммы):
 - мнемосхемы;
 - меню, пиктограммы;
 - графики изменения параметров;
 - протокол событий;
 - паспорта параметров и регулирующей арматуры;
 - текстовые сообщения.

- 6.7. На мнемощите должна быть отображена в виде основной мнемосхемы оперативная схема со всеми источниками (ПС, ЦРП, ТП). Секции шин должны различаться цветовой гаммой. Состояния положения выключателей, разъединителей должны различаться цветовой гаммой в зависимости от его состояния (открыто, закрыто, промежуточное), причем, если объекты телемеханизированные, то их состояние отображается на мнемощите автоматически, если объекты ручные, должна быть возможность у диспетчера вручную устанавливать изображение положения выключателя или разъединителя.
- 6.8. Видеокадры (мнемосхемы, окна) должны иметь определённую иерархию и удобную (интуитивно-понятную) навигацию между ними.
- 6.9. Мнемосхемы должны включать в себя (минимально, но не ограничиваясь):
- обобщенную мнемосхему энергообъектов;
 - обобщенную мнемосхему предупредительной и аварийной сигнализации;
 - технологические схемы энергообъектов (для каждого объекта);
 - мнемосхемы предупредительной и аварийной сигнализации;
 - мнемосхемы защит;
 - списки объектов;
 - протоколы (журналы событий);
 - диагностику автоматизированной системы;
 - графики измеряемых и/или расчетных величин;
 - списки готовых отчетных форм и редактор отчетов, с возможностью вывода информации в формате XLS;
 - организационную и электросетевую структуру (дерево объектов);
 - справочники элементов электросети;
 - справочники агрегатных средств автоматизированных систем (в том числе средства измерения).
- 6.10. Должна быть организована возможность одновременного вызова на экран не менее четырех «окон» с паспортами параметров и других объектов, а также «окон» с дополнительной информацией.
- 6.11. Должна быть обеспечена возможность создания и отображения видеограмм с разрешением не хуже 1980x1080 и цветной палитрой до 16 млн цветов.
- 6.12. * Программное обеспечение ЧМИ в составе SCADA-системы должно обеспечивать расширяемость путем интегрированной поддержки технологии элементов OLE (OCX). Программное обеспечение ЧМИ должно поддерживать методы приложений-контейнеров ActiveX, а также свойства и события объектов ActiveX.
- 6.13. Программное обеспечение ЧМИ в составе SCADA-системы должно обеспечивать расширяемость путем предоставления интегрированной поддержки средств управления .NET. Система должна автоматически распространять сборки и зависимости .NET на клиентские узлы в процессе публикации и развертывания.
- 6.14. Пользователь должен иметь возможность создавать папки для отдельных групп имен тегов и строить по ним графики по отдельности или в группах, перетаскивая их в область просмотра графиков. Пользователь должен иметь возможность сохранения файлов данных для последующего их вызова. Должна быть предусмотрена возможность пользователя легко переключаться из режима просмотра архивных данных в режиме реального времени и наоборот.
- 6.15. Должна быть предусмотрена возможность вывода графика на печать или выполнения экспорта в файл формата XLS для обработки значений измерений.
- 6.16. Программа для анализа данных должна иметь интерфейс, позволяющий создавать отчеты в формате программ Microsoft Excel и Microsoft Word.

© 1994 by John Wiley & Sons, Inc.

29 agosto 2024 a. 07:26:22 UTC+03

GOO Capital-Lipo



7.9. Системному администратору должна быть предоставлена возможность управления пользователями и их правами. Дата подписания: 14.04.2024 г. 07:16:21 UTC+03:00. Служба: Федеральная налоговая служба.

7.10. Должны быть предусмотрены возможности восстановления данных и/или параметров конфигураций компонентов программного обеспечения из резервных копий в случае их компрометации или уничтожения. Должны быть предусмотрены возможности создания резервных копий в случае внесения изменений в конфигурации, с заданной периодичностью.

8. Требования к информационному взаимодействию

- 8.1. SCADA-система должна иметь возможность ручного импорта данных при временной недоступности одного или нескольких источников.
- 8.2. SCADA-система должна иметь встроенную поддержку современных международных стандартов обмена данными, таких как (минимально, но не ограничиваясь): OPC DA, COM, DCOM, ODBC, SNMP, МЭК60870-5-101, МЭК60870-5-104 и др.
- 8.3. Встроенная поддержка взаимодействия с реляционными базами данных: ODBC, OLE DB и т.д.
- 8.4. При передаче данных между контроллерами, серверами и АРМ должна существовать возможность одновременного использования различных каналов связи: проводных, оптических и радио, включая системы сотовой связи.
- 8.5. SCADA-система должна обеспечивать синхронизацию времени по протоколу NTP. Должна присутствовать возможность синхронизации времени между серверами, автоматизированными рабочими системами и контроллерами в составе SCADA-системы.

9. Требования к унификации и стандартизации

- 9.1. SCADA-система должна соответствовать требованиям ЕСКД и ЕСПД, ГСИ;
- 9.2. Функционирование отдельных программных компонентов в составе ПО должно строиться на основе использования единой системы информационного описания данных и объектов предметной области.
- 9.3. Все компоненты SCADA-системы в целом должны предусматривать возможность наращивания, модификации и оптимизации.
- 9.4. Внедрение выполнять на основе длительных партнерских взаимоотношений с производителями SCADA-систем и обеспечением унификации применяемых технических решений.
- 9.5. Применяемая SCADA-система должна базироваться на лучших мировых практиках в данной предметной области, соответствовать общепринятым стандартам и имеющим широкое применение на территории РФ. Обязательно наличие на территории РФ компании разработчика ПО, технической поддержки и возможности обучения персонала ООО «ДЭСК».

«Подрядчик»
ООО «НПО «МИР»

«Заказчик»
ООО ДЭСК

Аналитик-специалист по тендерной работе
по доверенности б/н от 27.06.2022 г.

Генеральный директор УО

_____ А.О. Станчин

_____ / С.Ю. Ковалевский /

ООО "ДЭСК"

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

01ba7d3b0644606b4c460b83d0e0400b

14.04.2024 10:41:07:0000

2 мая 2024 г. 01:23:47 З.Н. КОС

Федеральная налоговая служба

Организация

Владелец сертификата

Номер сертификата

01ba7d3b0644606b4c460b83d0e0400b

14.04.2024 10:41:07:0000

Федеральная налоговая служба

ООО "НПО "МИР"

Станчин Алексей Олегович

13.4479032e07c5e41a85a9c170c13a

14.04.2024 10:41:07:0000

29 мая 2024 г. 11:28:22 З.Н. КОС

Приложение № 2 к Договору

№ 3ПЭФ-2024-01/ДЭСК от «02» мая 2024 г.

Характеристики поставляемого товара

№ п/п	Производитель	Наименование товара	Количество	Технические характеристики оборудования		Страна происхождения товара
				Наименование параметра	Значение параметра	
1	ООО «Форсайт Северо-Запад»	Видеоконтроллер	1	Видеовыходы	8 x Display Port 4K	643/Россия
				Видеовходы	—	
				Операционная система	Microsoft Windows 10 Professional SP1x64	
				Память	32Gb (2 x 16Gb) DDR4 2933Mhz ECC REG	
				Накопители SSD	2 x 480GB RAID 1	
				Сеть	2 x 10Gb	
				Звук	Realtek ALC4080 7.1	
				Шасси	4U 19" Rackmount шасси	
				Архивация и восстановление	Резервная копия системы 500GB	
				Редакция	MWCC PRO	
				Базовая гарантия, мес.	24	
				Расширенная техническая поддержка, мес.	36	
2	ООО «Форсайт Северо-Запад»	Масштабатор	6	Видео входы	1 x DP (4KD-4-2KHDMI) или 1 x HDMI (4K-4-2KHDMI)	643/Россия
				Входное разрешение	3840 x 2160 @60Hz	
				Видеовыходы	4 x HDMI	
				Выходное разрешение	1920 x 1080 @60Hz	
				Сеть (управление)	1 x RJ-45	
				Поддерживаемые конфигурации	2 x 1 1 x 2 1 x 3 3 x 1 4 x 1 1 x 4	
				Синхронизация видеовыходов	Есть	
				Поддержка альбом / портрет	Есть	
				Поддержка HDCP	Есть	
				Коррекция рамки	Есть	
				Поворот и обрезка	Есть	
				Охлаждение	Пассивное	
				Программное обеспечение	Есть, управление расстановкой панелей (экранов)	
				Требование к ПО	Microsoft Windows	

КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ

Иванов Сергей Иванович

Станчин Алексей Олегович

№ п/п	Производитель	Наименование товара	Количество	Технические характеристики оборудования		Страна происхождения товара
				Наименование параметра	Значение параметра	
3	ООО «Штиль Энерго»	Однофазный ИБП	1	Блок питания, Вт	10	643/Россия
					60	
				Номинальное входное напряжение, В	220	
				Номинальное выходное напряжение, В	220	
				Полная мощность, кВА	10	
				Активная мощность, кВт	8	
				Число фаз	1 в 1	
				Номинальный ток заряда встроенного ЗУ, А	от 1 до 4 (шаг настройки – 0,5 А)	
				Наличие встроенных батарей	нет	
4	ООО «Штиль Энерго»	Батарейный стеллаж MBS-04	1	Совместимость	однофазные и трехфазные ИБП серии ST и SM	643/Россия
				Наличие встроенных батарей	Нет	
				Гарантийный срок, мес	24	
5	ООО «Штиль Энерго»	Батарейный комплект S-20-2	1	Число фаз ИБП	1 в 1, 3 в 1	643/Россия
				Совместимость	батарейный стеллаж MBS-04	
6	ООО «Штиль Энерго»	Модуль защиты батарей BPM-010-S-B	1	Номинальное входное напряжение, В	192	643/Россия
				Число фаз ИБП	1 в 1, 3 в 1	
				Гарантийный срок, мес	24	
7	Ltd «Guangzhou NPP Power Co»	Аккумуляторная батарея 12ML75	1	Напряжение, В	12	156/ Китай
				Емкость, Ач	75	
				Тип аккумулятора	Стационарный	

«Подрядчик»
ООО «НПО «МИР»

«Заказчик»
ООО ДЭСК

Аналитик-специалист по тендерной работе
по доверенности б/н от 27.06.2022 г.

Генеральный директор УО

_____ А.О. Станчин

_____ / С.Ю. Ковалевский /

Φ_0 is the initial value of Φ at $t = 0$ and $\Phi_0 \in C^1(\mathbb{R}^n)$.

Исходный сертификат

000 "Сепрум-Плюс"

№ ВПЭФ-2024-01 ИЭСК от « 02 » мая 2024 г.

ООО «ДЭСК»
КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ
 01ba12db00e4af6a6bd4246f8d8dedd40bb
 14.04.2023 — 14.07.2024
 2 мая 2024 г. 01:23:17 UTC+03
 - стоимость работ составляет
 рублей 00 копеек с НДС

Организация
 Владелец сертификата
 Номер сертификата
 Срок действия сертификата

9 576.000 (Девять миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч)

ООО «НПО «МИР»
Станчин Алексей Олегович
 314489005eb07e9e41a89e391779e74e
 14.08.2023 — 28.09.2024
 29 апреля 2024 г. 07:25:22 UTC+03

«Подрядчик»
 ООО «НПО «МИР»

«Заказчик»
 ООО ДЭСК

Аналитик-специалист по тендерной работе по
 доверенности б/н от 27.06.2022 г.

Генеральный директор УО

_____ А.О. Станчин

_____ / С.Ю. Ковалевский /

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к договору ЗПЭФ-2024-01/ДЭСК от 02 мая 2024 г.
Создание системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления
энергообъектами ООО «ДЭСК» в режиме реального времени с интеграцией программного
обеспечения АСДУ SCADA Мир

г. Москва04 декабря 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная энергосетевая компания» (ООО «ДЭСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Управляющей организации ООО «Энергетические системы» Ковалевского Сергея Юрьевича, действующего на основании договора о передаче полномочий единого исполнительного органа ООО «ДЭСК» Управляющей организации от 02.03.2021 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное объединение «МИР» (ООО «НПО «МИР»)) в лице Генерального директора Беляева Александра Николаевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

В ходе разработки конструкторской документации на подсистемы, входящие в состав системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами ООО «ДЭСК» (подсистема формирования видеосигнала, подсистема гарантированного питания) после уточнения и с целью оптимизации технического решения, на основании п. 11.1. договора внести в договор следующие изменения:

- 1. Установить, что Стороны пришли к соглашению о поставке товара, технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) которого являются улучшенными по сравнению с характеристиками, указанными в договоре.
- 2. Заменить товар «Батарейный стеллаж MBS-04» в количестве 1 шт. товаром с улучшенными характеристиками «Батарейный модуль Штиль BMR-192-12» в количестве 6 шт., без изменения общей стоимости договора, а также увеличить количество масштабаторов с «6» шт. до «7» шт., без изменения общей стоимости договора.
- 3. Исключить из Приложения 2 и Приложения 4 к договору «Однофазный ИБП», «Батарейный комплект S-20-2», «Модуль защиты батарей BPM-010-S-B», «Аккумуляторная батарея 12ML75».
- 4. Изложить Приложение № 2 к договору в следующей редакции:

№ п/п	Производитель	Наименование товара	Количество	Технические характеристики оборудования		Страна происхождения товара
				Наименование параметра	Значение параметра	
1	ООО «Форсайт Северо-Запад»	Видеоконтроллер	1	Видеовыходы	8 x Display Port 4K	643/Россия
				Видео входы	—	
				Операционная система	Microsoft Windows 10 Professional SP1x64	
				Память	32Gb (2 x 16Gb) DDR4 2933Mhz ECC REG	
				Накопители SSD	2 x 480GB RAID 1	
				Сеть	2 x 10Gb	
				Звук	Realtek ALC4080 7.1	
				Шасси	4U 19" Rackmount шасси	
				Архивация и восстановление	Резервная копия системы 500GB	
				Редакция	MWCC PRO	
				Базовая гарантия, мес.	24	
2	ООО «Форсайт	Масштабатор	7	Расширенная техническая поддержка, мес.	36	643/Россия
				Видео входы	1 x DP (4KDP-4-2KHDMI) или 1 x	

№ п/п	Производитель	Наименование товара	Количество	Технические характеристики оборудования		Страна происхождения товара
				Наименование параметра	Значение параметра	
	Северо-Запад»				HDMI (4K-4-2K HDMI)	
				Входное разрешение	3840 x 2160 @60Hz	
				Видеовыходы	4 x HDMI	
				Выходное разрешение	1920 x 1080 @60Hz	
				Сеть (управление)	1 x RJ-45	
				Поддерживаемые конфигурации	2 x 1 1 x 2 1 x 3 3 x 1 4 x 1 1 x 4	
				Синхронизация видеовыходов	Есть	
				Поддержка альбом / портрет	Есть	
				Поддержка HDCP	Есть	
				Коррекция рамки	Есть	
				Поворот и обрезка	Есть	
				Охлаждение	Пассивное	
				Программное обеспечение	Есть, управление расстановкой панелей (экранов)	
				Требование к ПО	Microsoft Windows 10	
				Блок питания, Вт	60	
3	ООО «Штиль Энерго»	Однофазный ИБП	1	Номинальное входное напряжение, В	220	643/Россия
				Номинальное выходное напряжение, В	220	
				Полная мощность, кВА	10	
				Активная мощность, кВт	8	
				Число фаз	1 в 1	
				Номинальный ток заряда встроенного ЗУ, А	от 1 до 4 (шаг настройки – 0,5 А)	
				Наличие встроенных батарей	нет	
				Гарантийный срок, мес	24	
4	ООО «Штиль Энерго»	Батарейный модуль Штиль BMR-192-12	6	Форм-фактор	в стойку	643/Россия
				Номинальное напряжение АБ, В	192	
				Емкость одной 12-вольтовой АБ, Ач	12	
				Гарантийный срок, мес	Не менее 24	

5. Изложить Приложение 4 к договору в следующей редакции:

Приложение 4 к договору в следующей редакции:						
№ п/п	Производитель	Наименование товара*	Страна происхождения товара	Ко-л-во, шт.	Цена за единицу, руб. (с НДС)	Стоимость, руб. (с НДС)
1.	Оборудование:					
1.1	ООО «Форсайт Северо-Запад»	Видеоконтроллер	643/Россия	1	5 585 742,00	5 585 742,00
1.2	ООО «Форсайт Северо-Запад»	Масштабатор	643/Россия	7	295 700,00	2 069 900,00
1.3	ООО «Штиль Энерго»	Однофазный ИБП	643/Россия	1	202 900,00	202 900,00
1.4	ООО «Штиль Энерго»	Батарейный модуль Штиль	643/Россия	6	85 803,00	514 818,00
Итого стоимость оборудования:						8 373 360,00
2.	Работы:					
2.1	Работы по созданию Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами Заказчика в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР		643/Россия	1	9 576 000,00	9 576 000,00
Итого стоимость работ:						9 576 000,00

6. Также стороны пришли к соглашению внести изменения в Приложение № 3 к договору «Календарный план выполнения работ» и изложить в новой редакции:

№ п/п	Перечень работ	Срок выполнения							
		1 месяц		2 месяц		3 месяц		4 месяц	
		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	Получение исходных данных от ООО «ДЭСК» для разработки программного проекта Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления								
2	Разработка программного проекта Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами с использованием специализированного программного обеспечения SCADA МИР								
3	Изготовление и покупка оборудования Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								
4	Поставка оборудования Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								
5	Шеф-монтажные работы Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								
6	Пусконаладочные работы Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								
7	Опытная эксплуатация Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								
8	Промышленная эксплуатация Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами								

7. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует в течение всего срока действия договора.

8. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим соглашением, остаются в силе и действуют условия настоящего договора.

ПОДПИСИ СТОРОН

«Подрядчик»
ООО «НПО «МИР»

«Заказчик»
ООО ДЭСК

Генеральный директор

Генеральный директор УО

_____ / А.Н. Беляев /

_____ / С.Ю. Ковалевский /

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"	
Идентификатор: 5e62a301-d2a5-4c2a-8719-b23136c7487a	
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
ОТПРАВЛЕНО	ООО "ДЭСК", КОВАЛЕВСКИЙ СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР УК ООО "ЭС" 05.12.24 08:51 (MSK) Сертификат 02DC639B00AFB1A6884D29B785F9512DBB
УТВЕРЖДЕНО	ООО "НПО "МИР", Беляев Александр Николаевич, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР 06.12.24 06:54 (MSK) Сертификат 02DCFFA400C3B12ABB489F8E4F9E2273BD

Счет-фактура №

Исправление №

Продавец:

Адрес:

ИНН/КПП продавца:

Грузоотправитель и его адрес:

Грузополучатель и его адрес:

К платежно-расчетному документу №

Документ об отгрузке

Покупатель:

Адрес:

ИНН/КПП покупателя:

Валюта, наименование, код

Идентификатор государственного контракта,
договора (соглашения) (при наличии)

Дополнение (условия оплаты по договору (контракту), способ отправления и т.п.) Договор № ЗПЗФ-2024-01/ДЭСК от 02.05.2024 г. ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1 от 06.12.2024 г.

4037	от	09 декабря 2024 г.	(1)
—	от	—	(1а)
Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное объединение "МИР"			(2)
644105, Омская область, г. Омск, ул. Успешная, дом № 51			(2а)
5528012370/550301001			(26)
он же			(3)
ООО "ДЭСК", 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522			(4)
от			(5)
Накладная № 4037 от 09.12.2024 г.			(5а)
ООО "ДЭСК"			(6)
127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522			(6а)
2540231856/77:001001			(66)
Российский рубль, 643			(7)
			(8)

Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 29 апреля 2011 г. № 1137
(в редакции постановлений Правительства Российской Федерации от 16 августа 2024 г. № 1096)

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Коли- чество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
			код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1а		1б	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11
1	Видеоконтроллер	—	796	шт	1,000	4 654 785,00	4 654 785,00	без акциза	20%	930 957,00	5 585 742,00	—	—	—
2	Однофазный ИБП	—	796	шт	1,000	169 083,33	169 083,33	без акциза	20%	33 816,67	202 900,00	—	—	—
3	Батарейный модуль Штиль	—	796	шт	6,000	71 502,50	429 015,00	без акциза	20%	85 803,00	514 818,00	—	—	—
4	Масштабатор	—	796	шт	7,000	246 416,67	1 724 916,67	без акциза	20%	344 983,33	2 069 900,00	—	—	—
Всего к оплате (9)							6 977 600,00	X		1 395 560,00	8 373 360,00			

Руководитель организации
или иное уполномоченное лицо

(подпись)

Беляев А.Н.

(ф.и.о.)

Главный бухгалтер
или иное уполномоченное лицо

(подпись)

Постова И.И.

(ф.и.о.)

Доверенность №15 от 01.02.2024 г.

Индивидуальный предприниматель
или иное уполномоченное лицо

(подпись)

(ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной
регистрации индивидуального предпринимателя)

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное объединение "МИР", ИНН 5528012370, 644105, Омская область, г. Омск, ул. Успешная, дом № 51, тел. (3812) 35-47-82, р/с 40702810011030000845, в банке Филиал "Центральный" Банка ВТБ (ПАО), БИК 044525411, к/с 30101810145250000411

организация-грузотранспортатель, адрес, телефон, факс, банковские реквизиты

Форма по ОКУД
по ОКПО

Коды
0330212
51648151

структурное подразделение

Вид деятельности по ОКДП

ООО "ДЭСК", ИНН 2540231856, 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522, р/с 40702810211020000820, в банке Филиал "Центральный" Банка ВТБ (ПАО), БИК 044525411, к/с 30101810145250000411, КПП 771001001

по ОКПО

Поставщик Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное объединение "МИР", ИНН 5528012370, 644105, Омская область, г. Омск, ул. Успешная, дом № 51, тел. (3812) 35-47-82, р/с 40702810011030000845, в банке Филиал "Центральный" Банка ВТБ (ПАО), БИК 044525411, к/с 30101810145250000411

по ОКПО 51648151

Плательщик ООО "ДЭСК", ИНН 2540231856, 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522, р/с 40702810211020000820, в банке Филиал "Центральный" Банка ВТБ (ПАО), БИК 044525411, к/с 30101810145250000411, КПП 771001001

по ОКПО

Основание Договор, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1 от 06.12.2024 г.

договор, заказ-наряд

Номер документа	Дата составления
4037	09.12.2024

Транспортная накладная

номер	ЗПЭФ-2024-01/ДЭСК
дата	02.05.2024
номер	
дата	
Вид операции	-

ТОВАРНАЯ НАКЛАДНАЯ

Но- мер по по- рядку	Товар наименование, характеристика, сорт, артикул товара	код	Единица измерения		Вид упаков ки	Количество		Масса брутто	Коли- чество (масса нетто)	Цена, руб. коп.	Сумма без учета НДС, руб. коп.	НДС		Сумма с учетом НДС, руб. коп.
			наиме- нование	код по ОКЕИ		в одном месте	мест, штук					ставка, %	сумма, руб. коп.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Видеоконтроллер	00001087773	шт	796	-	-	-	-	1,000	4 654 785,00	4 654 785,00	20%	930 957,00	5 585 742,00
2	Масштабатор	00001087774	шт	796	-	-	-	-	7,000	246 416,67	1 724 916,67	20%	344 983,33	2 069 900,00
3	Однофазный ИБП	00001087775	шт	796	-	-	-	-	1,000	169 083,33	169 083,33	20%	33 816,67	202 900,00
4	Батареинный модуль Штиль	00001090730	шт	796	-	-	-	-	6,000	71 502,50	429 015,00	20%	85 803,00	514 818,00
Итого								-	-	15,000	X	X	1 395 560,00	8 373 360,00
Всего по накладной								-	-	15,000	X	X	1 395 560,00	8 373 360,00

Товарная накладная имеет приложение на
и содержит

Четыре

порядковых номеров записей

пропись
Масса груза (нетто)

Всего мест

пропись
Масса груза (брутто)

Приложение (паспорта, сертификаты и т.п.) на

листах

Всего отпущено на сумму

Восемь миллионов триста семьдесят три тысячи триста шестьдесят рублей 00 копеек

Отпуск разрешил Генеральный директор

Беляев А.Н.

Главный (старший) бухгалтер

Постовая Н.Н.

Отпуск груза произвел Бухгалтер 1 категории

Шилова Т.В.

"09" декабря 2024 года

По доверенности №

от

выданной

Генеральный директор
УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

С.Ю. Ковалевский

Груз принял

Груз получил

грузополучатель

Генеральный директор
УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
С.Ю. Ковалевский



Счет-фактура №
Исправление №

Продавец:
Адрес:
ИН-Н/КПП продавца
Грузоотправитель и его адрес:
Грузополучатель и его адрес:
К платежно-расчетному документу №
Документ об отгрузке
Покупатель:
Адрес:
ИНН/КПП покупателя:
Валюта: наименование, код
Идентификатор государственного контракта,
договора (соглашения) (при наличии):
Дополнение (условия оплаты по договору (контракту), способ отправления и т.п.): Договор № 3ПЭФ-2024-01/ДЭСК от 02.05.2024 г.

4328 от 28 декабря 2024 г. (1)
Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное объединение "МИР" (2)
644105, Омская область, г. Омск, ул. Успенная, дом № 51 (2а)
5528012370/550301001 (2б)
Акт, № 4328 от 28.12.2024 г. (5а)
ООО ДЭСК (б)
127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522 (6а)
2540231856/771001001 (6б)
Российский рубль, 643 (7)
(8)

Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2011 г. № 1137
(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 15 августа 2024 г. № 1096)

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
			код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	1а	1б	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11
1	Работы по созданию Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами Заказчика в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР	--	--	--	--	--	7 980 000,00	без акциза	20%	1 596 000,00	9 576 000,00	--	--	--
Всего к оплате (9)							7 980 000,00	X		1 596 000,00	9 576 000,00			

Руководитель организации
или иное уполномоченное лицо


(подпись) Беляев А.Н.
(ф.и.о.)

Главный бухгалтер
или иное уполномоченное лицо


(подпись) Постовая Н.Н.
(ф.и.о.)

Доверенность №15 от 01.02.2024 г.

Индивидуальный предприниматель
или иное уполномоченное лицо

(подпись) (ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Вид деятельности по ОКДП	
Договор подряда (контракт)	номер 3ПЗФ-2024-01/ДС
	дата 02.05.2024 г.
Вид операции	

Отчетный период	
с	по
01.12.2024	28.12.2024

Номер		Наименование работ	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ		
по по- рядку	пози- ции по смете				Количество	Цена за единицу, руб	Сумма, руб
1		Работы по созданию Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами Заказчика в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения АСДУ SCADA МИР					7 980 000,00
ИТОГО						X	
Сумма НДС:							1 596 000,00
Всего с НДС:							9 576 000,00

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
С. Ю. КОВАЛЕВСКИЙ
(расшифровка подписи)

Беляев А.Н.
(расшифровка подписи)



Инвестор	ООО ДЭСК, 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522	по ОКПО	Код	0322001
ИНН 2540231856, КПП 771001001	(организация, адрес, телефон, факс)		Форма по ОКУД	
Заказчик (Генподрядчик)	ООО ДЭСК, 127006, г. Москва, ул. Тверская, 18 / корп. 1, этаж 5 помещ. 522	по ОКПО		
ИНН 2540231856, КПП 771001001	(организация, адрес, телефон, факс)			
Подрядчик (Субподрядчик)	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное объединение "МИР", 644105, Российская Федерация, г. Омск, ул. Успешная, 51, тел.: (3812) 35-47-82	по ОКПО		51648151
ИНН 5528012370, КПП 550301001	(организация, адрес, телефон, факс)			
Стройка (Виды работ)	Создание автоматизированной системы			
Объект	АСДУ SCADA МИР			
	Вид деятельности по ОКДП			
	Договор подряда (контракт)	номер	ЗПЭФ-2024-01/ДЭСК	
		дата	02.05.2024 г.	
		Вид операции		

СПРАВКА
О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

Номер по порядку	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат,		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе:		7 980 000,00	7 980 000,00	7 980 000,00
1	Работы по созданию Системы автоматизированного диспетчерского контроля и управления энергообъектами Заказчика в режиме реального времени с интеграцией программного обеспечения		7 980 000,00	7 980 000,00	7 980 000,00

Итого: 7 980 000,00
Сумма НДС: 1 596 000,00
Всего с НДС: 9 576 000,00

Заказчик (Генподрядчик)		(должность)		(подпись)	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ С. Ю. КОВАЛЕВСКИЙ (расшифровка подписи)
М.П.					
Подрядчик (Субподрядчик)		Генеральный директор		(подпись)	Беляев А.Н. (расшифровка подписи)