

**Информация субъекта естественной монополии об ожидаемом исполнении инвестиционной программы за 6 месяцев 2021 года
"Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение энергетического оборудования на 2021 год"
АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"**

(наименование субъекта естественной монополии)
Услуга по производству тепловой энергии
(вид деятельности)

Приказом №2-ОД от 11.01.2021г "О внесении изменения в совместный приказ №39-ОД "Об утверждении Инвестиционной программы "Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение энергетического оборудования" АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" в сфере производства тепловой энергии на 2021-2025 годы"
кем утверждена программа (проект), (дата, номер приказа)

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																	
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге		Собственные средства				Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	ожидаемое выполнение	план	ожидаемое выполнение	план	ожидаемое выполнение	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Мероприятия:					206 349	210 296	206 349	210 296	3 947									
1	Реконструкция котлоагрегата ст. №7 с заменой поверхностей нагрева	работа	Замена пароперегревателя труб вставок-2,207тн; замена водяного экономайзера 2 ступени-11,267тн; замена подвесной системы-3,671 тн; замена воздушников пароперегревателя для замены потолка (труб вставок)-0,5тн; обмуровка под замену боковых и фронтных экранов-24м3; замена фронтных экранов-118 труб; замена боковых экранов-116 труб.	Замена пароперегревателя труб вставок-2,207тн; замена водяного экономайзера 2 ступени-11,267тн; замена подвесной системы-3,671 тн; замена воздушников пароперегревателя для замены потолка (труб вставок)-0,5тн; обмуровка под замену боковых и фронтных экранов-24м3; замена фронтных экранов-118 труб; замена боковых экранов-116 труб.	206 349	206 349	206 349	206 349	0									
2	Прочие мероприятия:																	
2.1	*Реконструкция котлоагрегатов КА ст.№10,11, с заменой кубов ВЗП	работа		Демонтаж оборудования, обмуровки и изоляции кубов ВЗП КА ст.№11					3 947	3 947								

* Выполнение мероприятия "Реконструкция котлоагрегатов КА ст.№10,11, с заменой кубов ВЗП" включены в корректировку утвержденной инвестиционной программы 2021 года, которая будет направлена в РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по СКО» до 01.11.2021г.

Руководитель организации _____



Татаров И.В. (подпись, дата)

Показатели эффективности, надежности и качества

№ п/п	Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт выполнения 1-го полугодия 2020 года	план 2021 года	ожидаемое выполнение 1-го полугодия 2021 года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
1	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта), в т.ч.					Расчеты достижения эффективности и качества возможны по итогам года, поэтому данные за 1-ое полугодие не представлены
1.1.	Выработка электроэнергии, млн кВтч	1725,629 (1,66%)	3490,080 (4,76%)	1620,545		
1.2.	Отпуск электроэнергии, млн кВтч	1528,465 (2,12%)	3087,053 (4,72%)	1424,127		
1.3.	Расход электроэнергии на с/н, % млн кВтч	11,43	11,55	12,12		
1.4.	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	905,688 (-12,27%)	1797,399 (4,21%)	1099,304		
1.5.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г/кВтч	432,21 (5,57%)	415,51 (-4,67%)	417,17		
1.6.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	202,08 (0,88%)	198,78 (-1,05%)	199,96		
1.7.	Расход э/э на ХН и ПТН, млн кВтч	1,963 (-4,62%)	4,354 (12,71%)	2,165		
1.8.	Расход т/э на ХН и ПТН, тыс.Гкал	5,383 (-25,81%)	13,933 (27,21%)	7,046		
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	54,74% (на 01.01.2021 года) (-8,35%)	56,36% (на 01.01.2022 года) (1,62%)			
3	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			-	-	
4	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			-	0	

Руководитель организации _____

Татаров И.В. (подпись, дата)

² Показатели заполняются иными показателями с учетом специфики отрасли

