

Информация субъекта естественной монополии об ожидаемом исполнении инвестиционной программы за 1 квартал 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"

ким утверждена программа (проект), (дата, номер приказа)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проект), тыс. тенге		Собственные средства					Земные средства					Бюджетные средства		Нерегулируем. деятельность	
			план	ожидаемое выполнение	план	ожидаемое выполнение	план	ожидаемое выполнение	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт		
Мероприятия:																				
1	Реконструкция котлоагрегата ст. №7 с заменой поверхностей нагрева	работа	демонتاжные работы	демонтажные работы	8 254	8 254	8 254	8 254	0											
2																				

* В соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73 АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" проведено процедура закупки и заключения договора на выполнение работ по "Реконструкция котлоагрегата ст. №7 с заменой поверхностей нагрева" на сумму 206 349 тыс.тенге без НДС, срок выполнения работ март-май 2021 года

Руководитель организации _____

Татаров И.В. (подпись, дата)



Показатели эффективности, надежности и качества

№ п/п	Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт выполнения 4-го квартала 2020 года	план 2021 года	ожидаемое выполнение 1-го квартала 2021 года	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) несоответствия показателей эффективности, надежности и качества
1	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта), в т.ч.					
1.1.	Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	955,755 (-8,08%)	3490,080 (4,76%)	965,815		
1.2.	Отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	845,678 (-8,65%)	3087,053 (4,72%)	848,650		
1.3.	Расход электроэнергии на с/н, % млн кВт·ч	11,52	11,55	12,13		
1.4.	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	679,928 (3,48%)	1797,399 (4,21%)	807,818		
1.5.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч	395,93 (1,58%)	415,51 (4,67%)	397,84		
1.6.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	196,95 (0,65%)	198,78 (-1,05%)	200,32		
1.7.	Расход э/э на ХН и ЛПН, млн кВт·ч	1,033 (-5,32%)	4,354 (12,71%)	1,189		
1.8.	Расход т/э на ХН и ЛПН, тыс. Гкал	3,689 (-2,30%)	13,933 (27,21%)	4,433		
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	22		5		

Руководитель организации _____

Татауров И.В. (подпись, дата)



² Показатели заполняются новыми показателями с учетом специфики