



Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
Структурное подразделение «ТЭЦ в г. Советская Гавань»

ПРИКАЗ

г. Советская Гавань

30.01.2026

№ П-210/50-1

«Об утверждении технических и
количественных показателей
технологических решений
капитального строительства»

В рамках Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г №24, и Приказом Минэнерго России от 17.01.2019г №10 с целью раскрытия в составе инвестиционной программы 2026-2031гг (далее ИПР) результатов расчета финансовых потреблений, необходимых для строительства (реконструкции) объектов теплоэнергетики, выполненных в соответствии с УНЦ, а также технических и количественных показателей технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства,

ПРИКАЗЫВАЮ:

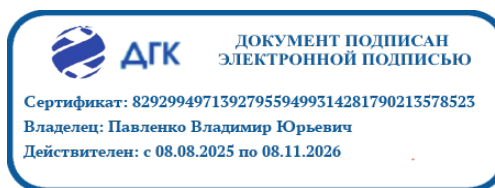
1. Утвердить технические и количественные характеристики по проекту О_505-ТЭЦСов.Гавань-18:

№ п.п.	Наименование	Параметры
1	Микропроцессорный терминал для защиты трансформатора напряжения 6 - 35 кВ и функций автоматики по напряжению автоматической частотной разгрузки с автоматическим повторным включением по частоте, защиты минимального напряжения для решений с использованием протокола GOOSE.	1 ед.
2	Микропроцессорный терминал защит и автоматики вводного выключателя 6 - 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	12 ед.
3	Микропроцессорный терминал для защиты и автоматики отходящих линий 6 - 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE.	112 ед.
4	Микропроцессорный терминал для защиты трансформатора напряжения 6 - 35 кВ и функций автоматики по напряжению	2 ед.

	автоматической частотной разгрузки с автоматическим повторным включением по частоте, защиты минимального напряжения для решений с использованием протокола GOOSE.	
5	Микропроцессорный терминал для защиты трансформатора напряжения 6 - 35 кВ и функций автоматики по напряжению автоматической частотной разгрузки с автоматическим повторным включением по частоте, защиты минимального напряжения для решений с использованием протокола GOOSE.	4 ед.
6	Шкаф дифференциальной защиты сборных шин 110 9 726,01 - 220 кВ (15 присоединений с управляемой фиксацией) для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	2 ед.
7	Шкаф автоматики регулирования напряжения для 2 764,32 одного автотрансформатора для решений без использования протоколов GOOSE и SV.	3 ед.
8	Комплект защит трансформатора напряжения 6 - 35 кВ для решений с использованием протокола GOOSE	15 ед.
9	Контрольный (силовой) кабель. Сечение жилы, 6 мм ²	2,5 км.

Утвержденные характеристики применить в расчете стоимости по УНЦ в составе проекта ИПР форм №20.

Директор



В.Ю. Павленко

Рассылка: в дело, ГКСиР

Исп. Когонзон А.И.
тел.: 35-451