



основано в 1995г

ООО «НЕВА-ПРИНТ»

ИНН 1660024602 КПП 166001001, Адрес: 420049, РТ, г. Казань, 2-я Газовая, 14, тел\факс (843) 277-80-66,
e-mail: bkunevaprint@mail.ru / nevapn@mail.ru / web-сайты: www.kotelneva/ / aqua-teplo.ru / ocean-tepla.ru / claytonrussia.ru

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ РАСЧЕТА КОНФИГУРАЦИИ **ЭНЕРГОЦЕНТРА** (ГПУ, ДГУ)

№	Наименование	Ед. измерения	Значение / описание
---	--------------	---------------	---------------------

Сведения о Заказчике

Наименование Заказчика	
Контактное лицо (ФИО), должность	
Телефон / факс / e-mail	

Общие данные

1	Тип установки	газо-турбинная газо-поршневая дизель-генераторная другое	
2	Режим работы	постоянный резервный	
3	Количество часов работы в год	час	
4	Назначение Объекта	производство ЖКХ общественное здание другое	
5	Вид строительства	реконструкция техническое перевооружение новое строительство	

Основные данные

6	Мощность станции (Потребность в энергии) min/max	электрическая, МВт тепловая, МВт холод, МВт	
7	Потребность в резервировании	электрическая, МВт тепловая, МВт холод, МВт	

8	Планируемая конфигурация электростанции	<p>Пример: Требуется станция (Энергоцентр) общей электрической мощностью 6 МВт, состоящая из 2х газопоршневых установок по 3 МВт каждая, или 3х установок по 2 МВт, с учетом резерва по электричеству 500 кВт (для обеспечения первой категории).</p> <p>Тепловая мощность станции без учета когенерации составляет 10 МВт в составе не менее трех водогрейных котлов. Один из котлов должен иметь возможность переходить на дизельное топливо, т.е. обеспечен двухтопливной горелкой. Обеспечить резервирование тепла не менее 8 МВт – в течении 24-х часов (сутки). В составе станции предусмотреть АБХМ мощностью 500 кВт для обеспечения холодоснабжения.</p>
---	--	--

Электрические параметры

9	Напряжение	кВ	
10	Частота тока	Гц	
11	Требуемый коэф-т мощности	cos Φ	
12	Характер нагрузки	активная	
		реактивная	
		кратность пусковых токов	
		тип нагрузки	
13	Максимальная единовременная мощность нагрузки	кВт, (либо % от 100% общей мощности станции).	
14	Минимальная единовременная мощность нагрузки, либо наличие графика суточного/сезонного потребления эл.энергии	кВт (либо % от 100%)	
15	Наличие нагрузок в виде асинхронных двигателей без частотного регулирования, указать их мощность и пусковые токи	да / нет	

Требования к распределительному устройству

16	Необходимость поставки РУ	да / нет	
17	Режим работы с внешней Сетью электроснабжения	параллельный режим	
		автономный режим (островной)	
18	Кол-во секций РУ (если РУ необходимо)	шт.	
19	Кол-во отходящих линий электрораспреустройства на шинной сборке (если РУ необходимо) и их конфигурация	шт.	
20	Требования к классу защит применяемых на РУ		

21	Необходимость наличия устройств плавного пуска потребителей	да / нет (если да, то на какую нагрузку)	
22	Схема КРУ (пожелания Заказчика)		

Тепловые параметры

23	Характер вторичного теплоносителя	горячая вода (температура прямой / обратной)	
		давление в тепловой сети	
		пар (температура и давление, если пар перегретый)	
24	Максимальная (пиковая) тепловая нагрузка	МВт	Отопление _____ кВт
			Вентиляция _____ кВт
			ГВС _____ кВт
25	Минимальная тепловая нагрузка	МВт	
26	Потребность в паре	т/ч	
27	Наличие графика потребления тепла	суточный	
		годовой	
28	Вид системы ГВС	закрытая	
		открытая	
		расход теплоносителя при открытой системе	
29	Потребность в холоде	МВт	
30	Характеристики хладагента	тип (температура прямая / обратная)	
		давление в сети холодоснабжения	

Параметры топлива (на входе площадки ЭС)

31	Вид топлива	природный газ	
		попутный нефтяной газ	
32	Давление газа	бар (МПа) изб.	
33	Количество газа	нм ³ /час (в год)	
34	Состав газа	приложить, если это попутный нефтяной газ	

Дополнительные требования

35	Требования по размещению	существующее помещение	
		новое отдельно стоящее здание	
		блочно-модульное размещение	
		другое	
36	Требования по наличию утилизаторов тепла	от рубашки охлаждения	
		от газовыхлопа	
		полная	

37	Допустимый уровень шума в 50 м от станции	dBa	
38	Степень автоматизации	по ГОСТ 14228-80	
39	Наличие дополнительных внутренних инженерных систем	указать какие	
40	Наличие наружных сетей для подключения Энергоцентра, их протяженность	газопровод (расстояние до ближайшей точки врезки)	
		теплотрасса (расстояние до ближайшего теплового пункта)	
		электрическая сеть (расстояние до ближайшей ТП)	
		водопровод	
		канализация	
		слаботочные сети	
41	Наличие системы мониторинга и требования к диспетчеризации	мониторинг	
		управление	
		передача данных на расстояние / посредством чего	

Климатические условия

42	Расчётная температура воздуха	зима / лето	
43	Максимальная / минимальная температура воздуха	С	
44	Влажность воздуха	%	
45	Высота над уровнем моря	м	
46	Ветровая нагрузка	кгс / м ²	
47	Снеговая нагрузка	кгс / м ²	
48	Сейсмичность района	балл	

Экономические показатели

(тарифы на энергоресурсы в регионе, по которым в настоящее время снабжается Заказчик)

49	Электроэнергия	руб / кВтч	
50	Тепло	руб / Гкал	
51	Газ	руб / 1000 м ³	

Требуемый объем работ

52	Инженерные изыскания	да / нет	
53	Проектирование	да / нет	
54	Сопровождение в Экспертизе	да / нет	
55	Общестроительные работы	да / нет	
56	Поставка основного оборудования	да / нет	
57	Монтажные работы в периметре Энергоцентра «под ключ»	да / нет	
58	Монтаж наружных сетей	да / нет	
59	Пусконаладочные работы	да / нет	
60	Сдача Объекта в Эксплуатацию	да / нет	
61	Обучение персонала Заказчика	Да / нет	

Гарантийные обязательства

62	Требуемый срок гарантийных обязательств	мес.	
63	Комплект ЗИП	да / нет	