

Паспорт качества электроэнергии

# Электроагрегата ДИЗЕЛЬНОГО

Модель: ЭДБ-100-2

Протоколы испытаний №№ 109, 110, 111, 112, 113, 114, 116 согласно  
ГОСТ 53178-2008

## Паспорт качества электроэнергии электроагрегата дизельного, модель ЭДБ-100-2 на базе двигателя MOTEURS BAUDOUIN 6M11G150

В данном паспорте представлены реальные технические данные, указанного выше электроагрегата, в сравнении с требованиями международного стандарта ИСО 8528-1:1993 «*Электрогенераторные установки переменного тока с поршневыми двигателями внутреннего сгорания. Применение, технические характеристики и параметры*», а также требованиями ГОСТ Р 53174-2008 «*Национальный стандарт Российской Федерации. Установки электрогенераторные с дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Общие технические условия*» и ГОСТ 13109-97 «*Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения*».

Технические данные получены с помощью прибора «Анализатор качества электроэнергии С.А 8230» серийный №182970НМН, версия программного обеспечения 102183, номер в государственном реестре средств измерений 28710-09. Измерения проводились в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53178-2008 «*Установки электрогенераторные с бензиновыми, дизельными и газовыми двигателями внутреннего сгорания. Методы испытаний*».

Таблица 1. Результаты испытаний

Наименование показателя	Норма для электрогенераторных установок типов			Результаты испытаний
Согласно требованиям ГОСТ Р 53174-2008	Тип согласно ИСО 8528-1:1993			Модель электроагрегата
	<b>G1</b>	<b>G2</b>	<b>G3</b>	<b>ЭДБ-100-2</b>
1. Установившееся отклонение напряжения при неизменной симметричной нагрузке, %, не более	±5	±2,5	±1	<b>0,03</b>
2. Переходное отклонение напряжения, % не более				
- при сбросе 100% симметричной нагрузки	±35	±25	±20	<b>+1,9</b>
- при набросе 100% симметричной нагрузки	-25	-20	-15	<b>-4,3</b>
3. Время восстановления напряжения при сбросе-набросе 100% симметричной нагрузки, с	10	6	4	<b>0(2,0)</b>

4. Переходное отклонение частоты, % не более				
- при сбросе 100% симметричной нагрузки	18	12	10	<b>+5,4</b>
- при набросе 100% симметричной нагрузки	-15	-10	-7	<b>-6,8</b>
5. Время восстановления частоты при сбросе-набросе 100% симметричной нагрузки, с	10	5	3	<b>2,8</b>
6. Установившееся отклонение частоты при неизменной симметричной нагрузке, %, не более	2,5	1,5	0,5	<b>0,15</b>
7. Установившееся отклонение частоты при изменении нагрузки, %, не более	3,5	2	2	<b>0,5</b>
8. Коэффициент амплитудной модуляции	С	0,3	0,3	<b>Не измерялся</b>
9. Статизм по частоте, % не более	8	5	3	<b>0,02</b>
10. Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения, %, не более	16	10	5	<b>1,5</b>
11. Коэффициент небаланса линейных напряжений при несимметричной нагрузке фаз	С (устанавливается по соглашению между изготовителем и потребителем)	10	5	<b>3,39</b>
Примечание - Нормы по всем показателям для электрогенераторных установок класса G4 устанавливаются по соглашению между изготовителем и потребителем.				

**По результатам испытаний дизельная генераторная установка**

**ЭДБ-100-2 соответствует классу «G3».**

Исходя из требований к качеству электроэнергии различных потребителей, ГОСТом установлено 4 класса применения электроагрегатов.

### **1. Класс применения G1**

Данный класс рассчитан на потребителей, для которых важными являются только основные характеристики напряжения и частоты. Пример - Системы общего применения (освещение, нагреватели и прочие простые электрические нагрузки)

### **2. Класс применения G2**

Данный класс рассчитан на потребителей, у которых требования к характеристикам напряжения электроагрегатов соответствуют характеристикам напряжения систем электроснабжения коммерческих предприятий. При переключении нагрузок допускаются временные установленные отклонения напряжения и частоты. Пример - Системы освещения: насосы, вентиляторы и подъемники.

### **3. Класс применения G3**

Данный класс рассчитан на потребителей, которые предъявляют жесткие требования к характеристикам напряжения, частоты и форме кривой напряжения. Пример - Средства дистанционной связи и тиристорные системы управления.

Следует учитывать возможность влияния на форму кривой напряжения при работе на выпрямительную нагрузку и нагрузку, управляемую тиристорами.

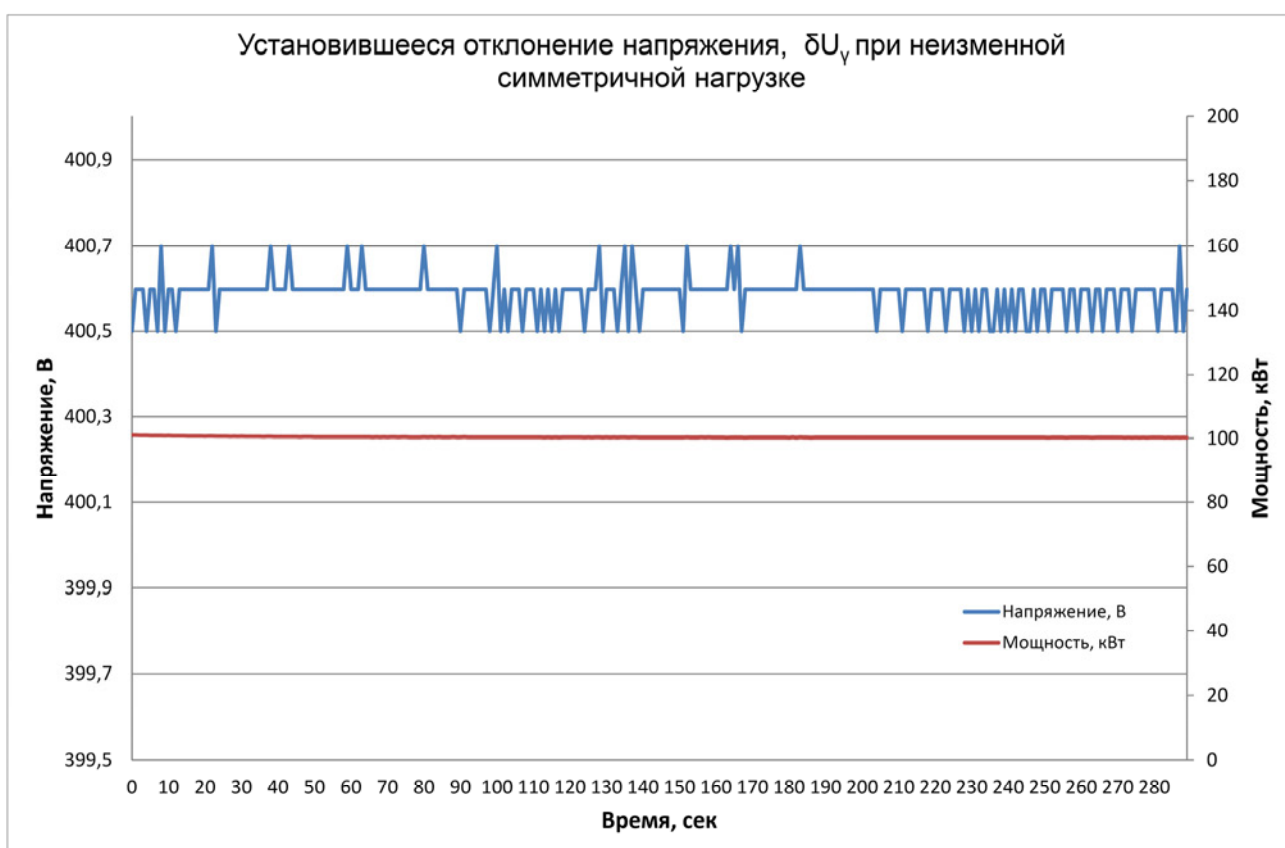
### **4. Класс применения G4**

Данный класс рассчитан на потребителей, которые предъявляют жесткие требования к характеристикам напряжения, частоты и форме кривой напряжения. Пример - Системы обработки данных или вычислительные системы.

## Детализация.

**Пункт 1.** Установившееся отклонение напряжения при неизменной симметричной нагрузке  $\delta U_y, \%$  вычисляют по формуле:

$$\delta U_y = \frac{U_{max} - U_{min}}{2U_r} * 100$$
 , где  $U_{max}, U_{min}$  – наибольшее и наименьшее значения напряжения соответственно, В,  $U_r$  – номинальное значение напряжения, В. Измерения проводились при неизменной симметричной нагрузке, равной 100% от номинальной.



В данном случае мы имеем,  $U_{max} = 400,7\text{В}$ ,  $U_{min} = 400,5\text{В}$ ,  $U_r = 400,0\text{ В}$ , отсюда получаем  $\delta U_y = 0,03\%$ .

**Пункт 2.** Переходное отклонение напряжения при набросе и сбросе 10%↔100% симметричной нагрузки определяют по формуле:

$$\delta U_{dyn}^- = \frac{U_{dyn,min} - U_r}{U_r} * 100, \quad \delta U_{dyn}^+ = \frac{U_{dyn,max} - U_r}{U_r} * 100, \quad \text{где } U_{dyn,min} (U_{dyn,max})$$

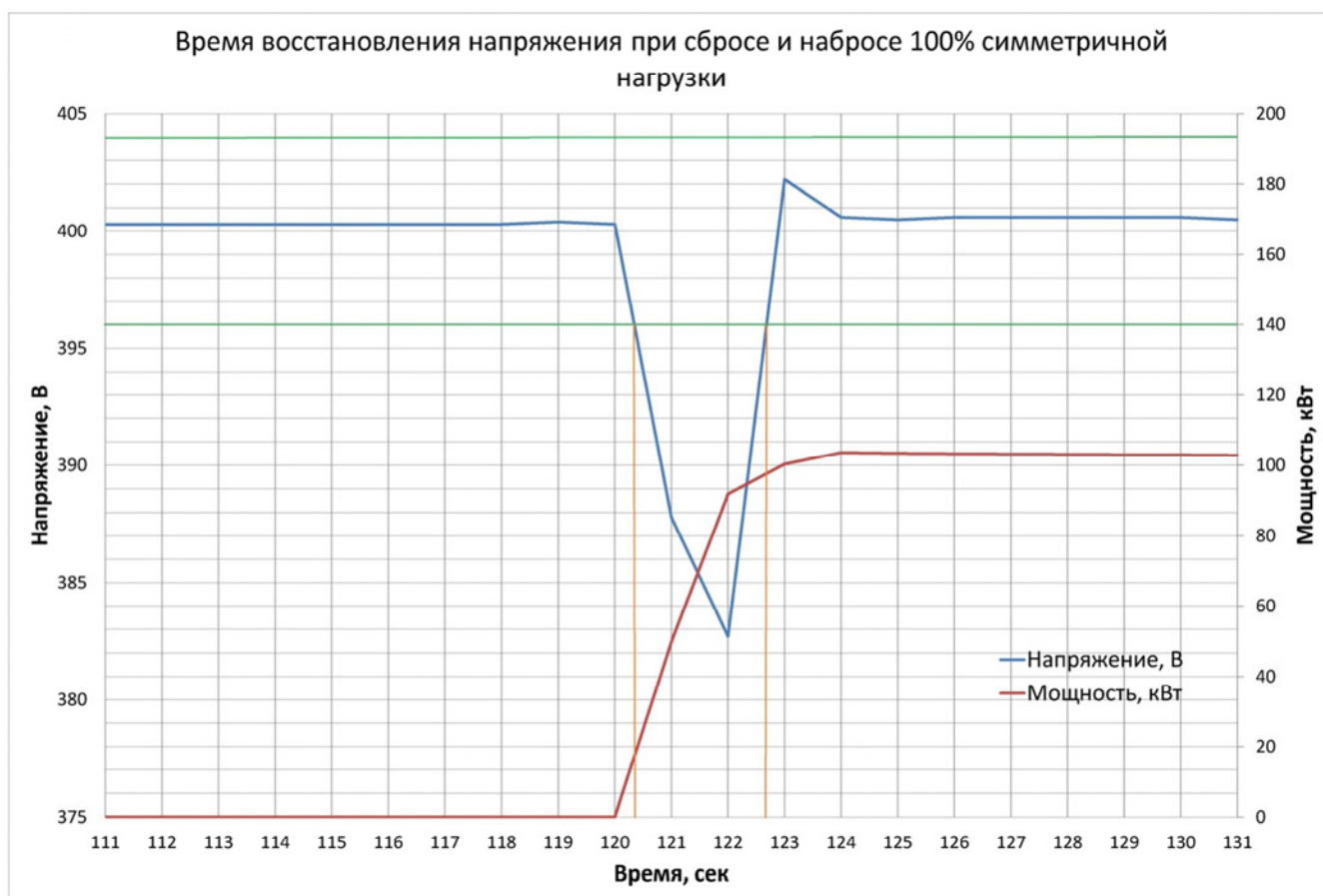
– максимальное и минимальное значения соответственно, зарегистрированные при переходном процессе, В,  $U_r$  – номинальное значение напряжения, В.



В данном случае мы имеем,  $U_{dyn,min} = 382,7\text{В}$ ,  $U_{dyn,max} = 407,5\text{В}$ ,  $U_r = 400,0\text{В}$ , отсюда получаем  $\delta U_{dyn}^- = -4,3\%$ ,  $\delta U_{dyn}^+ = +1,9\%$ .



**Пункт 3.** Время восстановления напряжения при сбросе, набросе 100% симметричной нагрузки. Зону допустимых значений напряжения согласно п. 5.3.2 ГОСТ 13109-97 принимаем равной  $\pm 10\%$  от  $U_r$ , т.е. от 360,0В до 440,0В, тогда согласно приведенной осциллограмме параметры напряжения не выходят за пределы, регламентируемые ГОСТом. Если принять зону допустимых значений напряжения согласно ТУ производителя  $\pm 1\%$  от  $U_r$ , т.е. от 396,0В до 404,0В, тогда согласно приведенной осциллограмме время восстановления напряжения составляет 2,0 сек (берется максимальное время при сбросе/набросе).

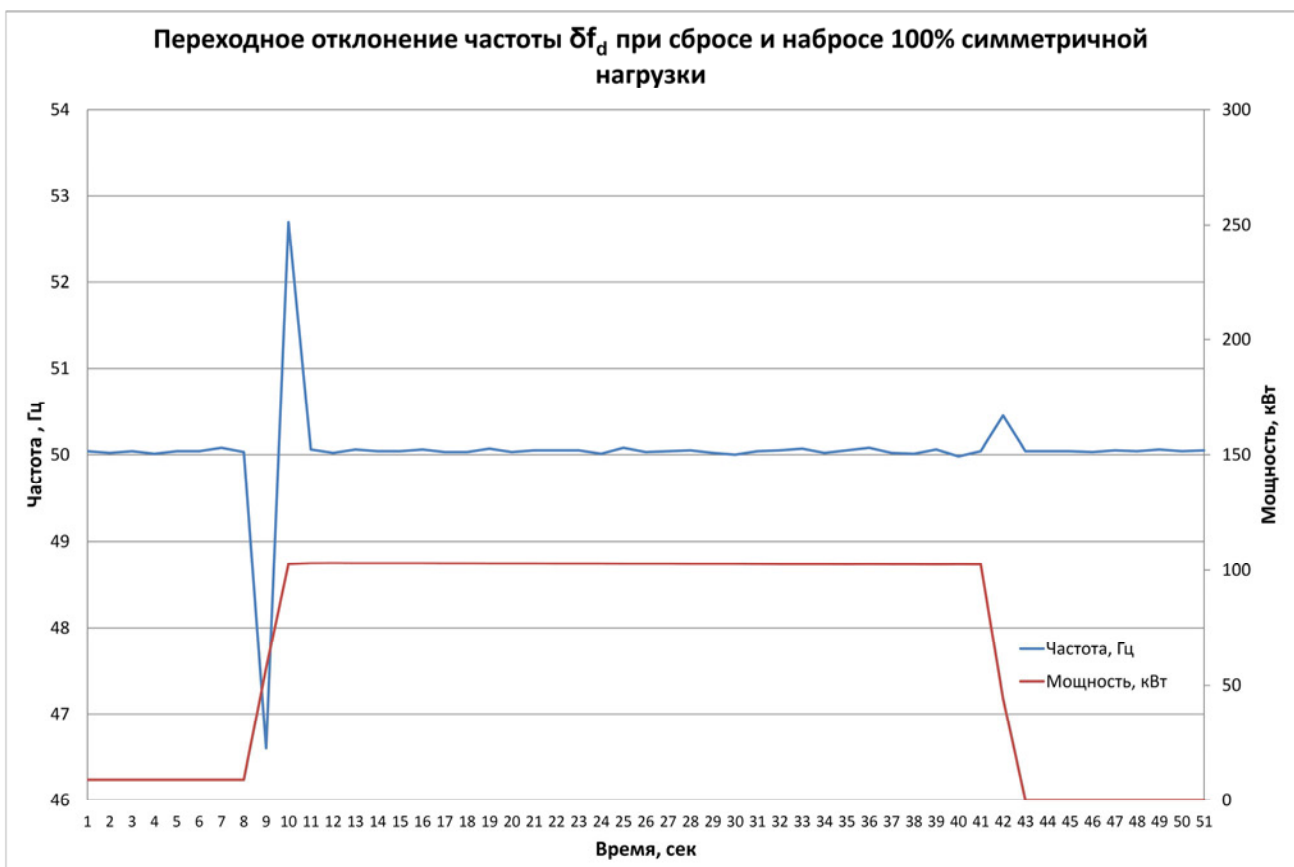


**Пункт 4.** Переходное отклонение частоты при набросе и сбросе 100% симметричной нагрузки определяют по формуле:

$$\delta f_d^- = \frac{f_{d,min} - f_{arb}}{f_r} * 100 \quad , \quad \delta f_d^+ = \frac{f_{d,max} - f_{arb}}{f_r} * 100, \quad \text{где } f_{d,min}, f_{d,max} -$$

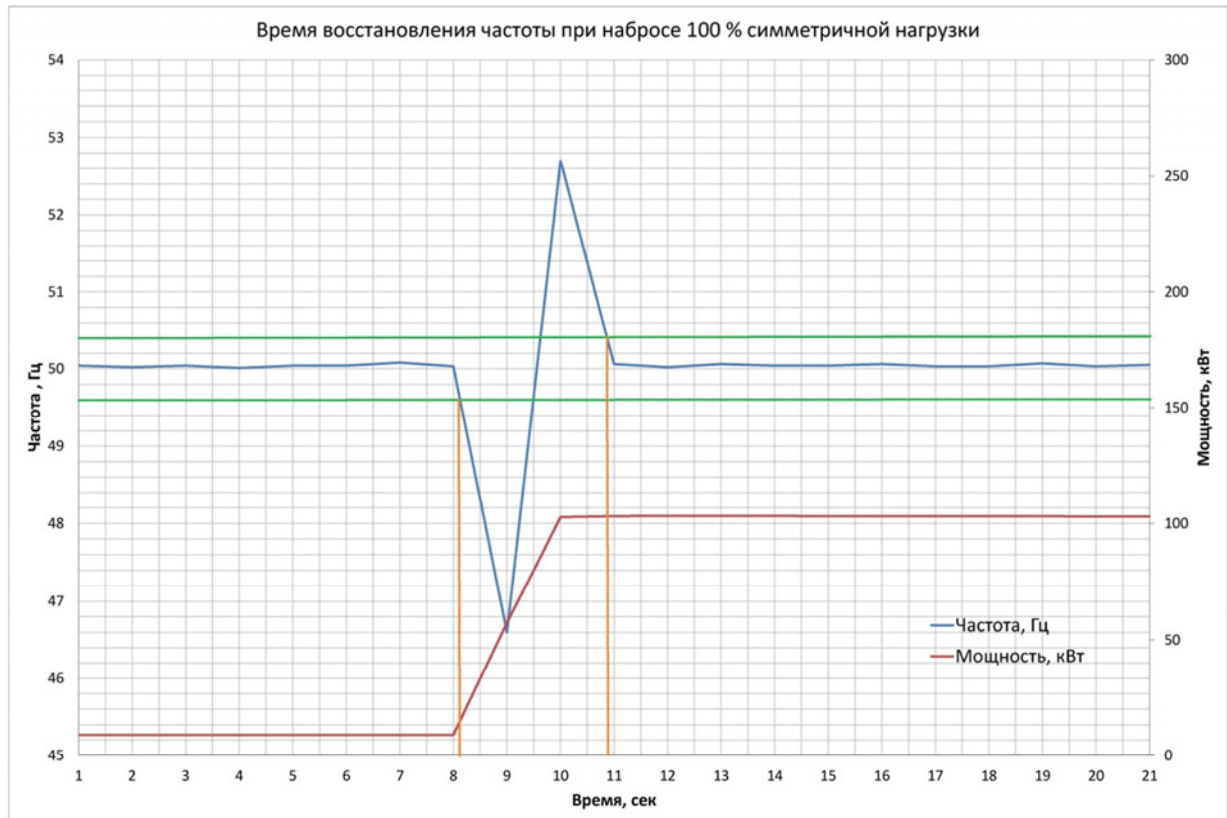
максимальное и минимальное значения частоты соответственно, выходящие за пределы допустимых значений, Гц,  $f_{arb}$  – фактическое значение установившейся частоты, Гц, равное при набросе нагрузки номинальной частоте, при сбросе – номинальной частоте с учетом статизма по частоте и допустимого значения установившегося отклонения частоты при неизменной нагрузке,  $f_r$  – номинальное значение частоты, Гц.

В данном случае имеем:  $f_{d,min} = 46,6$  Гц,  $f_{d,max} = 52,7$  Гц,  $f_{arb} = 50,00$  Гц,  $f_r = 50$  Гц, отсюда имеем:  $\delta f_d^- = -6,8\%$ ,  $\delta f_d^+ = +5,4\%$ .





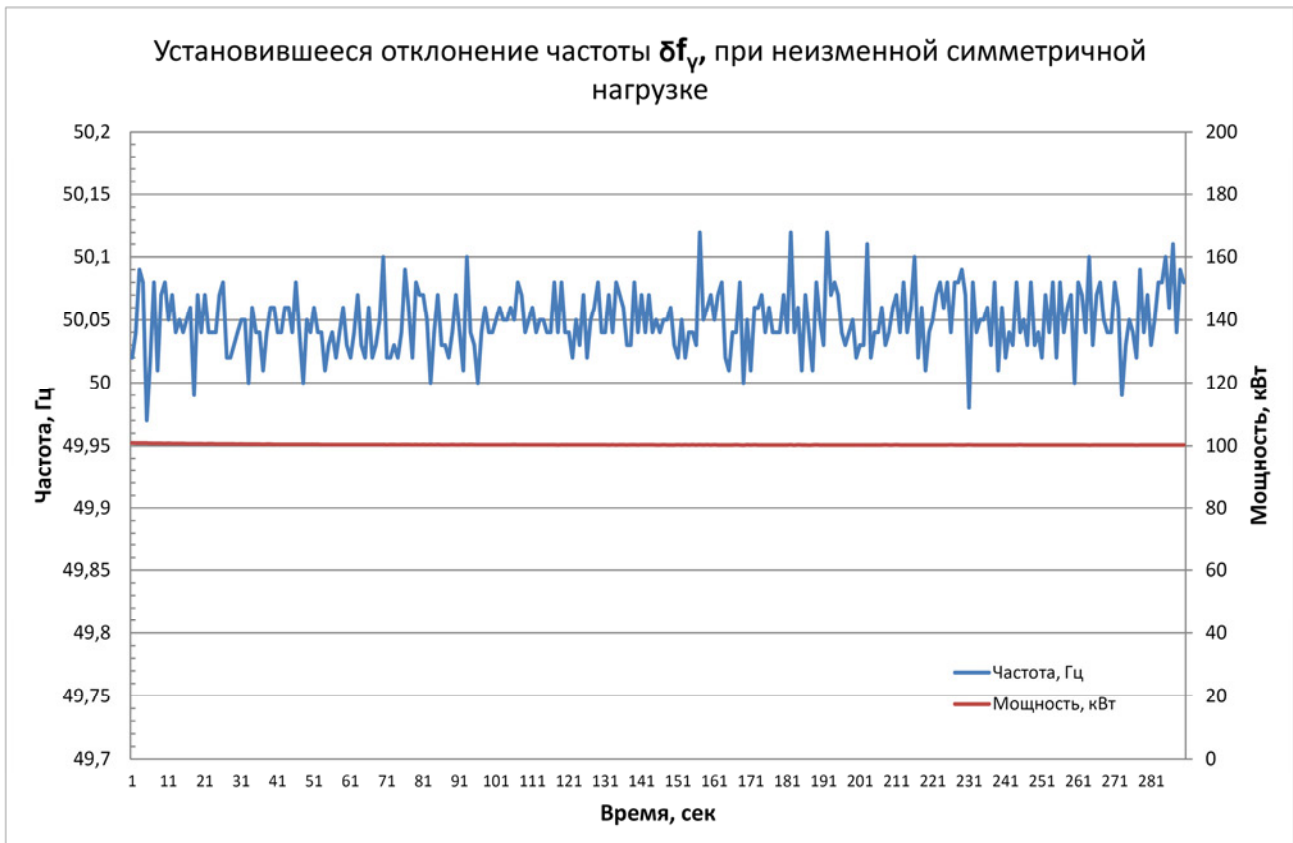
**Пункт 5.** Время восстановления частоты при набросе 100% симметричной нагрузки.



В данном случае имеем: зона допустимых значений установившегося значения частоты  $\pm 0,4$  Гц (п.5.6. ГОСТ 13109-97) от частоты фактической мощности  $f_{arb}=50,0$  равна  $49,6 \div 50,4$  Гц, из графика находим  $t_{f,in} = 2,8$  сек.

**Пункт 6.** Установившееся отклонение частоты при неизменной симметричной нагрузке  $\delta f_y, \%$  вычисляют по формуле:

$$\delta f_y = \frac{f_{max} - f_{min}}{2f_r} * 100$$
 , где  $f_{max}, f_{min}$  – наибольшее и наименьшее значения частоты соответственно, Гц,  $f_r$  – номинальное значение частоты, Гц.



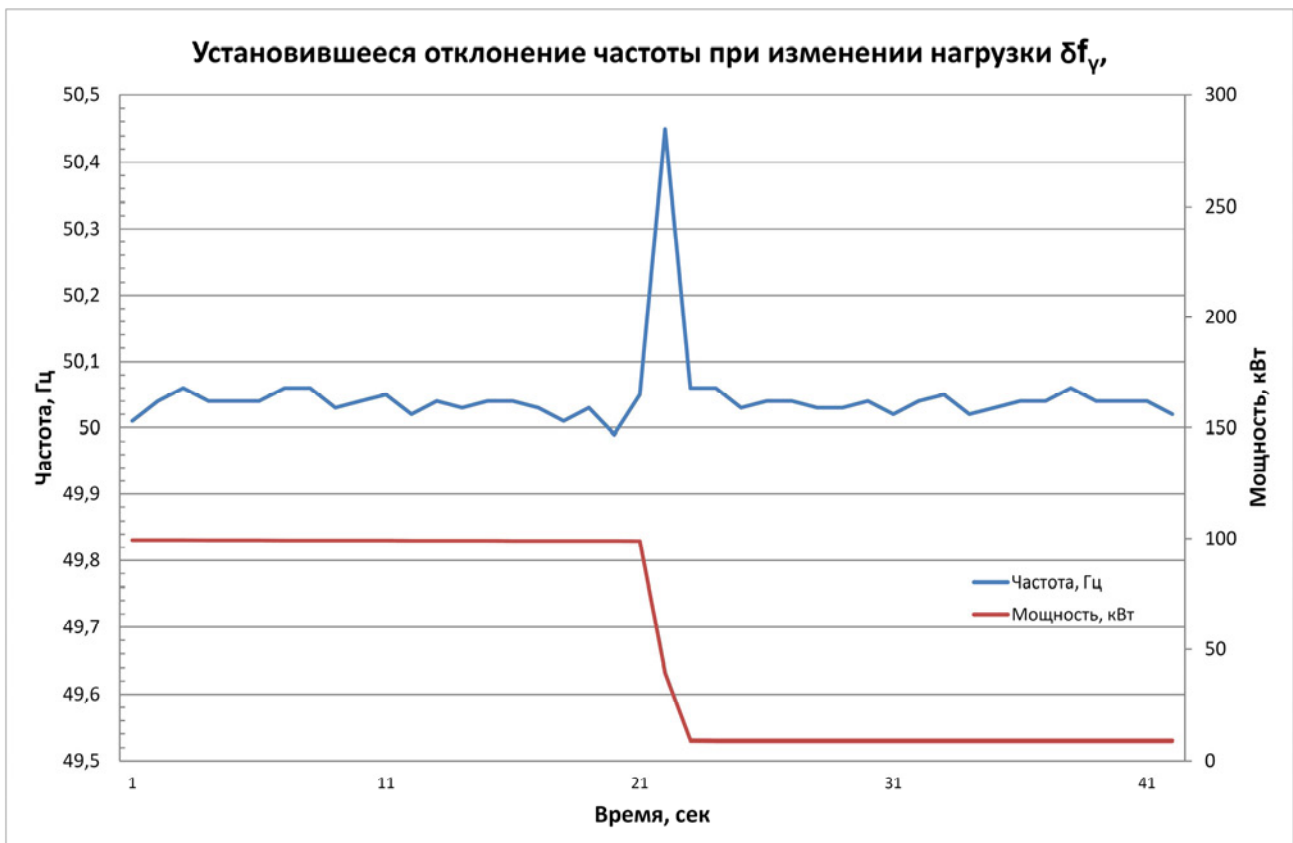
В данном случае мы имеем,  $f_{max} = 50,12$  Гц,  $f_{min} = 49,97$  Гц,  $f_r = 50,0$  Гц, отсюда получаем  $\delta f_y = 0,15\%$ .

**Пункт 7.** Установившееся отклонение частоты при изменении нагрузки.

Установившееся отклонение частоты при изменении нагрузки  $\delta f_y$ , % вычисляют по формуле:

$$\delta f_y = \pm \frac{f_{st,max} - f_{st,min}}{2f_r} * 100$$
 , где  $f_{st,max}, f_{st,min}$  – наибольшее и наименьшее значения частоты соответственно, Гц при 10% и 100% нагрузке,  $f_r$  – номинальное значение частоты, Гц.

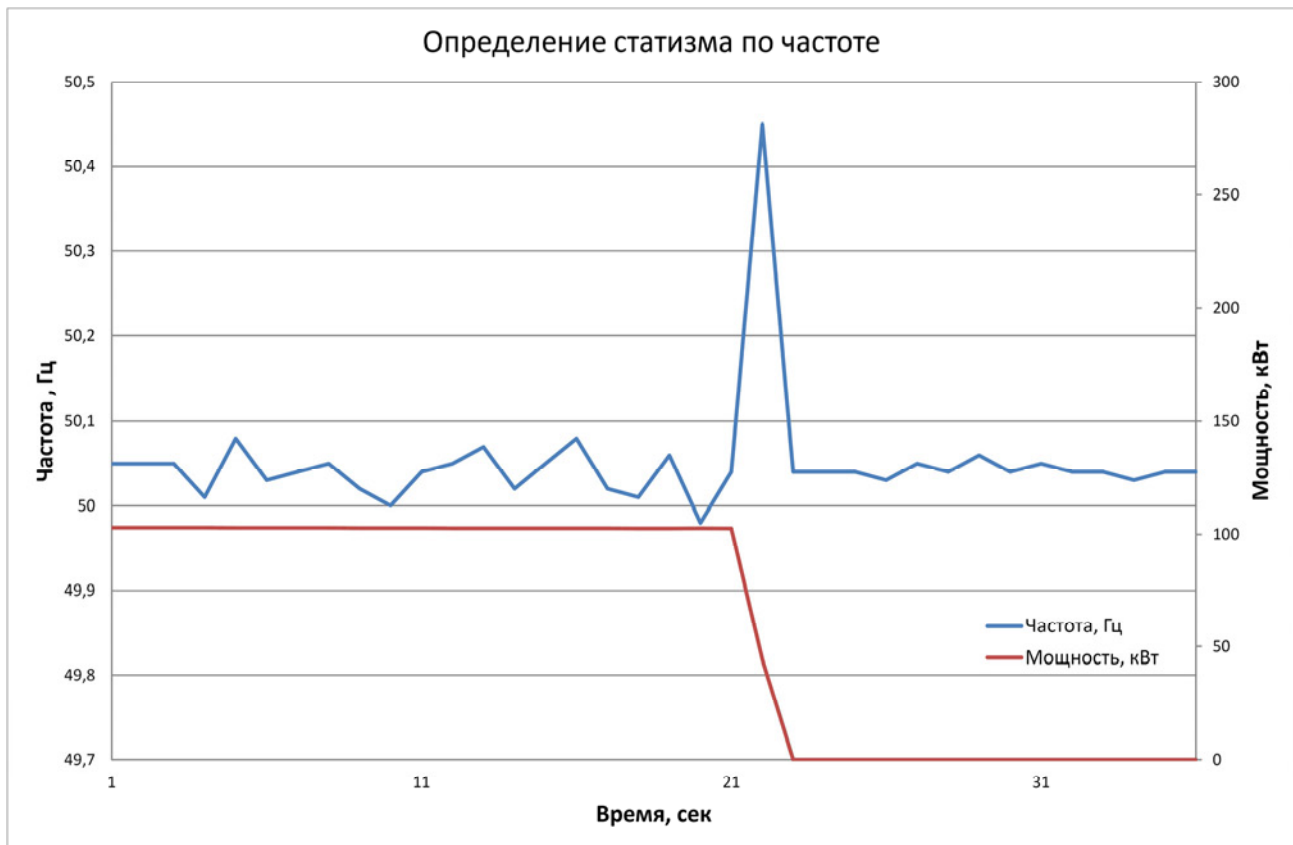
В данном случае имеем:  $f_{st,min} = 49,97$  Гц,  $f_{st,max} = 50,45$  Гц,  $f_r = 50,0$  Гц, отсюда имеем:  $\delta f_y = 0,5\%$ .



**Пункт 8.** Коэффициент амплитудной модуляции.

Не измерялся.

**Пункт 9.** Статизм по частоте вычисляют по формуле  $\delta f_{st} = \frac{f_{i,r} - f_r}{f_r} * 100$ , где  $f_{i,r}$  = частота в установившемся режиме холостого хода



В данном случае имеем:  $f_{i,r} = 50,05$  Гц,  $f_r = 50,04$  Гц, отсюда получаем  $\delta f_{st} = 0,02\%$ .

**Пункт 10.** Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения.



Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения измеряется в режиме Х.Х. Из приведенного графика имеем  $U_{thd}=1,5\%$ .



**Пункт 11.** Коэффициент небаланса линейных напряжений при несимметричной нагрузке фаз.

Коэффициент небаланса фазных (линейных) напряжений определяют по формуле:  $K_{\text{неб}} = \frac{U_{\text{max}} - U_{\text{min}}}{U_r} * 100$ , где  $U_{\text{max}}$  и  $U_{\text{min}}$  наибольшее и наименьшее из измеренных фазных (линейных) напряжений при симметричной нагрузке, равной 25% от номинальной и разбалансированной нагрузке при той же мощности - размыкании одной из фаз.

В данном случае мы имеем:

Линейные напряжения			Фазные напряжения		
U-V	U-W	V-W	U-N	V-N	W-N
3-х фазная симметричная нагрузка, 25% от номинальной					
400,7	398,5	400,3	231,4	230,4	230,4
Разбалансированная нагрузка - разомкнута фаза "U"					
401,5	390,5	392,5	231,3	228,2	223,6

Получаем:

$$K_{\text{неб,фазн}} = 3,39, \quad K_{\text{неб,лин}} = 2,55$$

### Заключение.

По результатам испытаний дизельная генераторная установка **ЭДБ-100-2** соответствует классу применения «**G3**».