



ООО «КОНВЕР»

СПРАВКА

*о наработке переоборудованных дизель-генераторов
12ЧН 26/26 и 8ЧН 26/26 работающих на нефти и
по двухтопливному циклу
на 1 февраля 2016 года*

г. Коломна
2016г.



На февраль 2016 года в эксплуатации находится **88** дизель-генераторов 12ЧН26/26 и 9 дизель-генераторов 8ЧН26/26, использующих в качестве топлива:

- нефть (15% - запальная доза) + попутный нефтяной газ;
- дизельное топливо (15% - запальная доза) + попутный нефтяной газ;
- только нефть.

Общая наработка составляет **2 674 850 часов**, из них на режимах бурения при спуск-подъеме колонны с инструментом - составляет более **635 575 часов** (резкопеременные режимы). Суммарная мощность эксплуатирующихся двигателей на нефти в двухтопливном режиме составляет более **110 МВт**.

Плановые ремонты ТР2 проводятся через каждые **15000-20000 часов**. Масло при работе на нефти меняют через **750-1000 часов**, при газодизельном режиме – через **3000 часов**.

1. *Нефтегазодобывающее управление (НГДУ) «РИТЭКНадымнефть», г. Надым*
Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ6 и ЭВД-1.
Законсервированы в апреле 2014г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
503*	66803	нефть+попутный газ
670*	78153	нефть+попутный газ
664*	64511	нефть+попутный газ
183*	58412	нефть+попутный газ
249*	50106	нефть+попутный газ
662	58231	нефть+попутный газ
716	61423	нефть+попутный газ
742	60121	нефть+попутный газ
525	59492	нефть+попутный газ
575	62031	нефть+попутный газ
065	50012	нефть+попутный газ
649	52125	нефть+попутный газ
179	49920	нефть+попутный газ
673	62144	нефть+попутный газ
126	49154	нефть+попутный газ
112	46829	нефть+попутный газ
195*	57425	нефть+попутный газ
351*	66568	нефть+попутный газ
332*	59765	нефть+попутный газ
ИТОГО: 19 ДЭС	1593215	

* - станции, находятся в резерве



2. Нефтегазодобывающее управление «НГДУ «РИТЭКнефть», г.Козалым
Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 и ЭВД-1.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
624	51920	нефть+попутный газ
010	50280	нефть+попутный газ
437	50912	нефть+попутный газ
607*	49234	нефть+попутный газ
347*	18240	нефть+попутный газ
665*	48135	нефть+попутный газ
671*	52691	нефть+попутный газ
343*	34486	нефть+попутный газ
116*	26201	нефть+попутный газ
025	51125	нефть+попутный газ
586	50666	нефть+попутный газ
393	41153	нефть+попутный газ
054	26042	нефть+попутный газ
730	8520	нефть+попутный газ
ИТОГО: 14 ДЭС	559605	

* - станции, находятся в резерве

3. ООО «РН-Пурнефтегаз», Фахировское м/р
Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6).
Законсервированы в январе 2008г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
039	1 585	диз.топливо+попутный газ
635	1 615	диз.топливо+попутный газ
387	1 154	диз.топливо+попутный газ
ИТОГО: 3 ДЭС	4 354	

4. Энергосистемы Камчатской области

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
п.Соболево 4-26ДГ № 509	35281	дизтопливо+ природный газ
п.Крутогорово 14-26ДГ № 08	19427	дизтопливо+ природный газ
Итого 2 ДЭС	54698	

**5. ФГУП "Радугаэнерго", г.Владимир**

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
6ГДГ № 1	7400	дизтопливо+природный газ
6ГДГ № 2	21150	дизтопливо+ природный газ
6ГДГ № 4	5450	дизтопливо+ природный газ
газовый мотор с искровым зажиганием 6ГМГ	3085	природный газ
Итого 4 ДГ	37085	

6. п.Аксарка (Ямало-Ненецкий автономный округ).

Законсервированы в апреле 2011г.

<i>Электростанция ЭГД-7</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№ 1 20-26ДГ	23661	дизтопливо+природный газ
№ 2 20-26ДГ	17875	дизтопливо+ природный газ
№ 3 20-26ДГ	19855	дизтопливо+ природный газ
№ 4 20-26ДГ	24646	дизтопливо+ природный газ
Итого 4 ДГ	86037	

7. ОАО «Сахаэнерго», Олекминская ДЭС, Талаканское м/р нефти (Саха, Якутия)

Двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 и ЭВД-1 введены в эксплуатацию в декабре 2003г.

С августа 2012г. законсервированы и используются как аварийные и резервные источники питания.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
10	21705	нефть
11	21571	нефть
12	18955	нефть
13	7717	нефть
14	4759	нефть
15	4650	нефть
16	4065	нефть
17	4225	нефть
Итого 8 ДЭС	87647	

8. ОАО «Сахаэнерго», Жиганская ДЭС

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 введены в эксплуатацию в августе 2009г.



<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
1	7965	нефть
2	8321	нефть
3*	6965	нефть
4*	7491	нефть
Итого 2 ДЭС, 2 ДГ	30742	

*Введены в эксплуатацию – октябрь 2010г.

9. ЗАО «Нефтемонтажспецстрой», г. Нижневартовск (Матюшкинское м/р нефти)

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6.

Введены в эксплуатацию в декабре 2006г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
436	8215	нефть
587	8364	нефть
554	6220	нефть
Итого 3 ДЭС	22799	

10. ОАО «Верхнечонскнефтегаз», г. Иркутск

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ № 6	39622	нефть + попутный газ
8ГДГ № 7	39949	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 8	37498	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 9	34508	нефть+ попутный газ
Итого 4 ДГ	151577	

11. ООО «Фотон», г. Новый Уренгой.

Двигатель 4-26ДГ в составе энерговагона ПЭ-6.

Введен в эксплуатацию в 2008 г.

Используется как резервный источник питания

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№399	3904	Дизельное топливо + попутный газ
Итого 1 ДЭС	3904	

12. ООО «Нобель Ойл (КО)», г. Нижневартовск.

Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№718*	5589	Нефть + попутный газ
№663*	4696	Нефть + попутный газ
№596	30	Нефть + попутный газ
Итого 3 ДЭС	10315	

* Введены в эксплуатацию декабрь 2014г.



13. ООО «Печоранефть», п. Усинск, (Средне-Харьязгинское м/р нефти).
Дизель-генератор 7ГДГ в составе дизельной электростанции ЭГН-1000 №002.
Введен в эксплуатацию в 2011г.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
7ГДГ №2	23672	Нефть + попутный газ
Итого 1 ДЭС	23672	

14. ЯНАО, Новый Порт, ООО «Газпромнефть».
Поставка оборудования 2013г.
Находится на стадии пусконаладочных работ.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №10	180	Нефть
8ГДГ-Н №11	439	Нефть
8ГДГ-Н №9	983	Нефть
8ГДГ-Н №3	152	Нефть
8ГДГ-Н №4	726	Нефть
8ГДГ-Н №5	2662	Нефть
8ГДГ-Н №6	997	Нефть
8ГДГ-Н №7	2518	Нефть
8ГДГ-Н №8	140	Нефть
Итого 9 ДГ	8797	

15. ЯНАО, ОАО «Сибнефтепровод».
Поставка оборудования 2014г.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №12	23	Нефть
8ГДГ-Н №13	23	Нефть
8ГДГ-Н №14	23	Нефть
8ГДГ-Н №15	22	Нефть
Итого 4 ДГ	91	

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
7ГДГ-Н №3	24	Нефть
7ГДГ-Н №4	23	Нефть
7ГДГ-Н №5	24	Нефть
7ГДГ-Н №6	25	Нефть
7ГДГ-Н №7	24	Нефть
7ГДГ-Н №8	23	Нефть
7ГДГ-Н №9	23	Нефть
7ГДГ-Н №10	24	Нефть
Итого 8 ДГ	170	

**16. Оренбург. Тайшет.**

Поставка оборудования 2014-2015гг.

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №16	23	Нефть + попутный газ
8ГДГ-Н №17	24	Нефть + попутный газ
8ГДГ-Н №18	23	Нефть + попутный газ
8ГДГ-Н №19	23	Нефть + попутный газ
8ГДГ-Н №20	25	Нефть + попутный газ
8ГДГ-Н №21	24	Нефть + попутный газ
Итого 6 ДГ	142	