

СПРАВКА

Общее количество работающих на нефти и по двухтопливному циклу дизель-генераторов 12ЧН 26/26 и 8ЧН 26/26, наработка на 01.02.2014г.

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

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
503	65420	нефть+попутный газ
670	76592	нефть+попутный газ
664	62922	нефть+попутный газ
183	56974	нефть+попутный газ
249	48367	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	56144	нефть+попутный газ
351	59021	нефть+попутный газ
332	58430	нефть+попутный газ
ИТОГО: 19 ДЭС	1095348	

* - станции, находятся в резерве

2. Нефтегазодобывающее управление «НГДУ «РИТЭКнефть», г.Когалым (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	49126	нефть+попутный газ
010	48938	нефть+попутный газ
437	48156	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	45633	нефть+попутный газ
586	40726	нефть+попутный газ
393	30947	нефть+попутный газ
054	18529	нефть

627	3726	нефть
ИТОГО: 14 ДЭС	514768	

* - 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	22125	дизтопливо+ природный газ
п.Крутогорово 14-26ДГ № 08	12650	дизтопливо+ природный газ
Итого 2 ДЭС	34775	

5. ФГУП "Радугаэнерго", г.Владимир

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
6ГДГ № 1	7400	дизтопливо+природный газ
6ГДГ № 2	19000	дизтопливо+ природный газ
6ГДГ № 4	2000	дизтопливо+ природный газ
газовый мотор с искровым зажиганием 6ГМГ	Запущен в эксплуатацию 10.10.2010г. 788	природный газ
Итого 4 ДГ	29188	

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 (двигатели 4-26ДГ и 14-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6 и ЭВД-1) введены в эксплуатацию – декабрь 2003г., нефть

Талаканского месторождения Саха (Якутия). 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 – август 2009г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
1	6462	нефть
2	7056	нефть
3*	5695	нефть
4*	6125	нефть
Итого 2 ДЭС, 2 ДГ	25338	

*Введены в эксплуатацию – октябрь 2010г.

9. ЗАО «Нефтемонтажспецстрой», г.Нижневартовск (двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6) Матюшкинское месторождение нефти. Введены в эксплуатацию – декабрь 2006г.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
436	6200	нефть
587	5840	нефть
554	4935	нефть
Итого 3 ДЭС	42313	

10.ОАО «Верхнечонскнефтегаз», г.Иркутск

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ № 6	21121	нефть + попутный газ
8ГДГ № 7	20085	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 8	20144	нефть+ попутный газ
8ГДГ № 9	21105	нефть+ попутный газ
Итого 4 ДГ	84255	

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	3654	Дизельное топливо

		+ попутный газ
Итого 1 ДЭС	3654	

12. ООО «Нобель Ойл (КО)», г. Нижневартовск. (Двигатели 4-26ДГ в составе энерговагонов ПЭ-6). Находится на стадии пуско-наладки.

<i>№ энерговагона</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
№718	25	Нефть + попутный газ
№663	27	Нефть + попутный газ
№596	30	Нефть + попутный газ
Итого 3 ДЭС	82	

13. ООО «Печоранефть», п. Усинск, (Средне-Харьгаинское 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	13462	Нефть + попутный газ
Итого 1 ДЭС	13462	

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

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №10	22	Нефть
8ГДГ-Н №11	23	Нефть
8ГДГ-Н №12	22	Нефть
8ГДГ-Н №13	23	Нефть
8ГДГ-Н №14	22	Нефть
8ГДГ-Н №15	23	Нефть
8ГДГ-Н №16	22	Нефть
8ГДГ-Н №17	23	Нефть
8ГДГ-Н №18	22	Нефть
Итого 9 ДГ	202	

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

<i>Газодизель</i>	<i>Наработка моточасов</i>	<i>Используемое топливо</i>
8ГДГ-Н №19	23	Нефть
8ГДГ-Н №20	23	Нефть
8ГДГ-Н №21	23	Нефть
8ГДГ-Н №22	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	

Всего в эксплуатации находится 82 дизель-генератора 12ЧН26/26 и 9 дизель-генераторов 8ЧН 26/26, использующих в качестве топлива:

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

Общая наработка составляет **2021684 часа**, из них на режимах бурения при спуск-подъеме колонны с инструментом - составляет более **404244 часов** (резкопеременные режимы). Суммарная мощность эксплуатирующихся двигателей на нефти в двух-топливном режиме составляет более **100 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**.

Контактные телефоны эксплуатирующих организаций:

Ведущий специалист отдела главного энергетика ОАО «РИТЭК» - Козлов Александр Викторович – 8 (495) 665-76-86

Генеральный директор
ООО «Конвер»

Р.В.Гаврилей